

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
ATOKA OPERATING, INC.		036606		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6985 - 7476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10874 - 10910		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025		PERF. N/A		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8204 - 8212		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792						
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915										
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 - 13100						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757										
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514 - 10592						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465										
MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744	- 10166					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF.10115	- 10128					
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728	- 13745					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752	- 12377					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAMBLE		WELL #:		1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020	- 12526					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	249389	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SLANT OPERATING, LLC				786697							
S. GARY		WELL #:		2	RRCID ->	245694	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
ALLSUP		WELL #:		3	RRCID ->	195002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6630 - 6639
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		4	RRCID ->	254993	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8298 - 8322
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10142 - 10690
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 14				WELL #:	6-C	RRCID ->	148766	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: ANDERSON						
HARALSON				WELL #:	1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11104 - 11124
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: ANDERSON						
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7426 - 7448
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: ANDERSON						
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID ->	254187	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABBEY ROAD				WELL #:	1R	RRCID ->	268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NACOGDOCHES						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
MAST, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			120
04		1020 N	907	-0-	-113	-0-	907 2		N	-0-			120
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			120
06		990 N	934	-0-	-56	-0-	934 2		N	-0-			120
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			120
08		1023 N	978	-0-	-45	-0-	978 2		N	-0-			120

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	382	1	715	2	N	-0-	30
04	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	2			N	-0-	30
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	412	1	582	2	N	-0-	30
06	1050 N	586	-0-	-464	-0-	309	1	277	2	N	-0-	30
07	558 N	2	-0-	-556	-0-	1	1	1	2	N	-0-	30
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165

ALTO (PETTIT)		02080 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 1		RRCID -> 268227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 9310 - 10350				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3884	3884	-0-	-0-	-0-	3798	2	86	9	N	78	176	1			27
04	2681	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27
05	2437	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					27
06	2310	2016	-0-	-294	-0-	1809	2	207	9	N	188	175	1			40
07	2387	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			N	-0-					40
08	2387	2347	-0-	-40	-0-	2347	2			N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID -> 229169		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9983 - 10374				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLIVER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 236757		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222						
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 235680		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513				
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					173
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	N	4					177
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					177
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					177
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					177
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					177

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9782 - 9948				
03	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	2232	2	7	9	N	6	163	1	2	8	58
04	2190 N	2108	-0-	-82	-0-	2051	2	57	9	N	52					110
05	2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1974	2	23	9	N	21					131
06	2160 N	1882	-0-	-278	-0-	1813	2	69	9	N	63	1	8			193
07	2170 N	1710	-0-	-460	-0-	1693	2	17	9	N	15					208
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2002	2	19	9	N	17	153	1	4	8	68

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		WELL #: 1		RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10213 - 10530				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 220967		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522				
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-			75
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			75
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-			75
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			75
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			75
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			75
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350				
YORK		WELL #: 1										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 072333		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286				
KEMPER		WELL #: 1										
03	1054 N	425	-0-	-629	-0-	425	2	N	-0-			40
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	811	2	N	-0-			40
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			40
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			40
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			40
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			40
TOLIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075961		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340				
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			58
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			58
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			58
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			58
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			58
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			58

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//	383757							
WILLIAMS, ALEC		WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		47
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		47
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		47
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		47
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		47
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		47

KING OPERATING CORPORATION			465296							
BOYD, MABLE		WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.			945936							
SUMMERS		WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10582
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55 1	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, ANTHONY		WELL #:	1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10224 - 10472
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	N	-0-			87
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169 2	N	-0-			87
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	6 1	136 2	N	-0-			87
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	5 1	119 2	N	-0-			87
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40 1	877 2	N	10			97
						11 9						
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	52 1	1135 2	N	8			105
						9 9						

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

03	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	54 1	1184 2	N	-0-			181
04	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	47 1	1033 2	N	-0-			181
05	1271 N	737	-0-	-534	-0-	32 1	705 2	N	-0-			181
06	1200 N	770	-0-	-430	-0-	34 1	736 2	N	-0-			181
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63 1	1372 2	N	-0-			181
*08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	70 1	1527 2	N	-0-			181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 2	N	-0-			125
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	13 1	276 2	N	-0-			125
05	403 N	276	-0-	-127	-0-	12 1	264 2	N	-0-			125
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	10 1	214 2	N	-0-			125
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	12 1	254 2	N	-0-			125
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 2	N	-0-			125

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	85 1	1857 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	74 1	1616 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1755	-0-	-198	-0-	77 1	1678 2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1518	-0-	-372	-0-	67 1	1451 2	N	-0-			-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	89 1	1927 2	N	-0-			-0-
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	93 1	2025 2	N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	54 1	433 2	N	-0-			-0-
04	420 N	11	-0-	-409	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	64 1	728 2	N	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	82 1	501 2	N	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	64 1	384 2	N	-0-			-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	52 1	442 2	N	-0-			-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			33
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			33
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			33
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			33
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			33
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			33

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
HILTON B		WELL #: 1H		RRCID -> 242968	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 12472	PERF. 7785 - 12400									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 243341	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 8259 - 12659									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 244716	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8080 - 14800									
03	3751 X	3584	-0-	-167	-0-	208	1	3374	2	N	2					7
						2	9									
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	290	1	3785	2	N	1					8
						1	9									
05	3751 X	3506	-0-	-245	-0-	251	1	3255	2	N	-0-					8
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	269	1	3965	2	N	2					10
						2	9									
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	327	1	4365	2	N	-0-					10
*08	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	429	1	5222	2	N	-0-					10

SINGSON-STEWART		WELL #: 1H		RRCID -> 245570	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 7705 - 11187									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 245578	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 7029	PERF. 7750 - 11131									
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	640	2	N	-0-					90
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					90
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					90
06	420 N	273	-0-	-147	-0-	38	1	235	2	N	-0-					90
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	3					93
						3	9									
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	33	1	285	2	N	-0-					93

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 245604	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 8449 - 14166									
03	2356 X	2274	-0-	-82	-0-	132	1	2142	2	Y	-0-					9
04	2250 X	1700	-0-	-550	-0-	121	1	1579	2	Y	-0-					9
05	2325 X	1451	-0-	-874	-0-	104	1	1347	2	Y	-0-					9
06	2190 X	1768	-0-	-422	-0-	112	1	1656	2	Y	-0-					9
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-					9
*08	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	180	1	2195	2	Y	-0-					9

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
HARRIS, L.M. JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	245822	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6715 - 10767
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	247186	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	7336 - 11685
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		2H	RRCID ->	247217	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8145 - 12199
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			7
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			7
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			7
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			7
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			7
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			7

WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248337	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7692 - 12604
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	307 1	4248 2	N	-0-			68
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	404 1	3985 2	N	-0-			68
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	364 1	3713 2	N	-0-			68
06	3540 X	3357	-0-	-183	-0-	305 1	3052 2	N	-0-			68
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	346 1	3746 2	N	-0-			68
08	3658 X	3286	-0-	-372	-0-	250 1	3036 2	N	-0-			68

DAVIS, JEFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7979 - 13757
03	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	30 1	1950 2	N	-0-			10
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31 1	1460 2	N	-0-			10
05	1643 N	816	-0-	-827	-0-	85 1	731 2	N	-0-			10
06	1920 N	1649	-0-	-271	-0-	164 1	1485 2	N	-0-			10
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	290 1	1501 2	N	-0-			10
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	253 1	1767 2	N	-0-			10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249185	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8105 - 12367
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249839	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7867 - 13727
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10 1	680 2	Y	-0-			6
04	600 N	494	-0-	-106	-0-	10 1	484 2	Y	-0-			6
05	651 N	316	-0-	-335	-0-	33 1	283 2	Y	-0-			6
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	73 1	664 2	Y	-0-			6
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	79 1	409 2	Y	-0-			6
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	33 1	229 2	Y	-0-			6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	38 1	2494 2	Y	-0-	6
04	2970 X	2007	-0-	-963	-0-	42 1	1965 2	Y	-0-	6
05	2821 X	1188	-0-	-1633	-0-	124 1	1064 2	Y	-0-	6
06	2460 X	1542	-0-	-918	-0-	153 1	1389 2	Y	-0-	6
07	2542 X	1387	-0-	-1155	-0-	225 1	1162 2	Y	-0-	6
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	202 1	1413 2	Y	-0-	6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961		
03	2573 X	2282	-0-	-291	-0-	132 1	2150 2	Y	-0-	17
04	2310 X	1933	-0-	-377	-0-	137 1	1792 2	Y	4	21
						4 9				
05	2387 X	1588	-0-	-799	-0-	113 1	1473 2	Y	2	23
						2 9				
06	2220 X	1722	-0-	-498	-0-	109 1	1613 2	Y	-0-	23
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	168 1	2249 2	Y	-0-	23
*08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	188 1	2289 2	Y	2	22
						2 9				

WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839		
03	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	31 1	2025 2	N	-0-	20
04	1740 N	1682	-0-	-58	-0-	35 1	1647 2	N	-0-	20
05	2108 N	1662	-0-	-446	-0-	173 1	1489 2	N	-0-	20
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	234 1	2118 2	N	-0-	20
07	1736 N	515	-0-	-1221	-0-	83 1	432 2	N	-0-	20
*08	3100 N	3195	-0-	95	95	400 1	2795 2	N	-0-	20

GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585		
03	4216 X	3921	-0-	-295	-0-	59 1	3862 2	N	-0-	30
04	4080 X	1917	-0-	-2163	-0-	40 1	1877 2	N	-0-	30
05	4216 X	220	-0-	-3996	-0-	23 1	197 2	N	-0-	30
06	3780 X	548	-0-	-3232	-0-	54 1	494 2	N	-0-	30
07	3906 X	440	-0-	-3466	-0-	71 1	369 2	N	-0-	30
*08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	525 1	3670 2	N	-0-	30

WILKINSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258160		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364		
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	32
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	32
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	32
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	32
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	32
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	32

WHITTON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258510		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327		
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-	63
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2		N	-0-	63
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-	63
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-	63
07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-	63
*08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-	63

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7885 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2243 N	2243	-0-	-0-	34	1	2209	2	N	-0-		42
04		2130 N	958	-0-	-1172	20	1	938	2	N	-0-		42
05		2170 N	1694	-0-	-476	176	1	1518	2	N	-0-		42
06		2876 N	2876	-0-	-0-	286	1	2590	2	N	-0-		42
07		2145 N	2145	-0-	-0-	347	1	1798	2	N	-0-		42
*08		1865 N	1865	-0-	-0-	233	1	1632	2	N	-0-		42

CAMERON EXPLORATION, INC.				126996									
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9555 - 13686	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		260
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		260
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		260
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309									
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717	
03	2325	N	-0-	-0-	-2325					N	2		127
04	2541	N	2541	-0-	-0-	124	1	2417	2	N	-0-		127
05	2325	N	2293	-0-	-32	112	1	2180	2	N	1		128
						1	9						
06	2250	N	2107	-0-	-143	103	1	2004	2	N	-0-		128
07	2647	N	2647	-0-	-0-	129	1	2518	2	N	-0-		128
08	2294	N	1872	-0-	-422	91	1	1781	2	N	-0-		128

BOGGY CREEK 1044		WELL #:		1H	RRCID ->	201682	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8210 - 11141	
03	1364	N	1246	-0-	-118	58	1	1188	2	N	-0-		122
04	1376	N	1376	-0-	-0-	64	1	1311	2	N	1		123
						1	9						
05	1697	N	1697	-0-	-0-	79	1	1618	2	N	-0-		123
06	1276	N	1276	-0-	-0-	59	1	1217	2	N	-0-		123
07	1671	N	1671	-0-	-0-	77	1	1594	2	N	-0-		123
08	1364	N	1166	-0-	-198	54	1	1112	2	N	-0-		123

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
BRADSHAW G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	245099	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7226 - 11970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			34
04		990 N	958	-0-	-32	-0-	958 2			N	-0-			34
05		1085 N	806	-0-	-279	-0-	806 2			N	-0-			34
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			N	-0-			34
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-			34
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			34

BORDERS, GENE				WELL #:	1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7350 - 12000		
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			25
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			N	-0-			25
05		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2			N	-0-			25
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			25
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			25
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			25

MCSWAIN, ET AL G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7307 - 11040		
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2			Y	-0-			92
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			Y	-0-			92
05		1178 N	899	-0-	-279	-0-	899 2			Y	-0-			92
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			Y	-0-			92
07		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121 2			Y	-0-			92
08		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			92

BRADSHAW G.U.				WELL #:	2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7420 - 10141		
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2			N	-0-			38
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-			38
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			38
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-			38
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-			38
08		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7252 - 11680		
03		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			Y	-0-			33
04		2040 X	1336	-0-	-704	-0-	1336 2			Y	-0-			33
05		2108 X	975	-0-	-1133	-0-	975 2			Y	-0-			33
06		2040 X	905	-0-	-1135	-0-	905 2			Y	-0-			33
07		1643 X	1373	-0-	-270	-0-	1373 2			Y	-0-			33
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			33

BORDERS, GENE				WELL #:	2H	RRCID ->	250219	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7202 - 11700		
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			12
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			12
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			12
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			12
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			12
08		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			12

ANGIE (JAMES LIME) KJ ENERGY, LLC SUSTAINABLE FOREST, LLC		//CONT.//		02870 300 469901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1 C		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 7090	- 7210					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7831	- 11550					
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	385	1	1506	2	Y	-0-	10
04	1830 X	1703	-0-	-127	-0-	318	1	1385	2	Y	-0-	10
05	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	322	1	1512	2	Y	-0-	10
06	1830 X	1773	-0-	-57	-0-	322	1	1451	2	Y	-0-	10
*07	1891 X	1768	-0-	-123	-0-	326	1	1442	2	Y	-0-	10
08	1891 X	1860	-0-	-31	-0-	362	1	1498	2	Y	-0-	10

WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 7091	PERF. 8100	- 13185					
03	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	374	1	1446	2	Y	-0-	10
04	1890 X	1660	-0-	-230	-0-	314	1	1346	2	Y	-0-	10
05	2077 X	1637	-0-	-440	-0-	282	1	1355	2	Y	-0-	10
06	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	356	1	1593	2	Y	-0-	10
*07	2077 X	1761	-0-	-316	-0-	322	1	1439	2	Y	-0-	10
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	322	1	1328	2	Y	-0-	10

WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 8136	- 12428					
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	671	1	2624	2	N	-0-	29
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	587	1	2490	2	N	-0-	29
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	557	1	2634	2	N	-0-	29
06	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	547	1	2432	2	N	-0-	29
07	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	558	1	2491	2	N	-0-	29
08	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	621	1	2536	2	N	-0-	29

WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 7105	PERF. 7764	- 11781					
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	678	1	2638	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2829	-0-	-351	-0-	534	1	2295	2	Y	-0-	-0-
05	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	545	1	2526	2	Y	-0-	-0-
06	3210 X	3017	-0-	-193	-0-	546	1	2471	2	Y	-0-	-0-
*07	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	572	1	2550	2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	618	1	2532	2	Y	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 7138	PERF. 7778	- 12561					
03	5518 X	5341	-0-	-177	-0-	1086	1	4255	2	N	-0-	30
04	5340 X	4477	-0-	-863	-0-	851	1	3626	2	N	-0-	30
05	5518 X	4217	-0-	-1301	-0-	738	1	3479	2	N	-0-	30
06	5340 X	4239	-0-	-1101	-0-	778	1	3461	2	N	-0-	30
07	5518 X	4068	-0-	-1450	-0-	740	1	3328	2	N	-0-	30
08	5332 X	3799	-0-	-1533	-0-	747	1	3052	2	N	-0-	30

WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 7093	PERF. 7893	- 12100					
03	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	488	1	1919	2	Y	-0-	28
04	2610 X	2249	-0-	-361	-0-	426	1	1823	2	Y	-0-	28
05	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	402	1	1918	2	Y	-0-	28
06	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	394	1	1796	2	Y	-0-	28
*07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	469	1	2098	2	Y	-0-	28
*08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	490	1	2007	2	Y	-0-	28

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
03	2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	368 1	1454 2	Y	-0-	14
04	2760 X	1449	-0-	-1311	-0-	277 1	1172 2	Y	-0-	14
05	2449 X	1988	-0-	-461	-0-	348 1	1640 2	Y	-0-	14
06	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	292 1	1318 2	Y	-0-	14
*07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	402 1	1776 2	Y	-0-	14
08	1984 N	1648	-0-	-336	-0-	322 1	1326 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
03	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	445 1	1740 2	Y	-0-	12
04	2490 X	2187	-0-	-303	-0-	409 1	1778 2	Y	-0-	12
05	2418 X	2406	-0-	-12	-0-	420 1	1986 2	Y	-0-	12
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	433 1	1925 2	Y	-0-	12
*07	2418 X	2413	-0-	-5	-0-	443 1	1970 2	Y	-0-	12
08	2418 X	2360	-0-	-58	-0-	465 1	1895 2	Y	-0-	12

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
03	2883 X	2449	-0-	-434	-0-	498 1	1951 2	Y	-0-	14
04	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	460 1	1990 2	Y	-0-	14
05	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	428 1	2023 2	Y	-0-	14
06	2460 X	2373	-0-	-87	-0-	439 1	1934 2	Y	-0-	14
*07	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	452 1	2020 2	Y	-0-	14
08	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	430 1	1784 2	Y	-0-	14

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699		
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	403 1	1579 2	Y	-0-	15
04	2280 X	1818	-0-	-462	-0-	346 1	1472 2	Y	-0-	15
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	457 1	2154 2	Y	-0-	15
06	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	446 1	1972 2	Y	-0-	15
*07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	461 1	2049 2	Y	-0-	15
08	2604 X	2320	-0-	-284	-0-	451 1	1869 2	Y	-0-	15

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369		
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	240 1	934 2	Y	-0-	11
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	230 1	989 2	Y	-0-	11
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	233 1	1100 2	Y	-0-	11
06	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	207 1	924 2	Y	-0-	11
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	235 1	1064 2	Y	-0-	11
08	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	255 1	1038 2	Y	-0-	11

SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501		
03	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	656 1	2558 2	Y	-0-	24
04	3360 X	3163	-0-	-197	-0-	604 1	2559 2	Y	-0-	24
05	3131 X	3122	-0-	-9	-0-	552 1	2570 2	Y	-0-	24
06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-	516 1	2267 2	Y	-0-	24
*07	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	491 1	2195 2	Y	-0-	24
08	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	557 1	2268 2	Y	-0-	24

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	420 1	1665 2	N	-0-			26
04	2130 N	2016	-0-	-114	-0-	386 1	1630 2	N	-0-			26
05	2232 N	1781	-0-	-451	-0-	311 1	1470 2	N	-0-			26
06	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	338 1	1484 2	N	-0-			26
07	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	334 1	1478 2	N	-0-			26
*08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	360 1	1465 2	N	-0-			26

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016				
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	670 1	2610 2	Y	-0-			41
04	3120 X	3083	-0-	-37	-0-	586 1	2497 2	Y	-0-			41
05	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	515 1	2409 2	Y	-0-			41
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	613 1	2722 2	Y	-0-			41
*07	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	602 1	2676 2	Y	-0-			41
08	3286 X	2473	-0-	-813	-0-	472 1	2001 2	Y	-0-			41

TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903				
03	4030 X	3496	-0-	-534	-0-	710 1	2786 2	Y	-0-			32
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	833 1	3550 2	Y	-0-			32
05	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	707 1	3133 2	Y	-0-			32
06	4020 X	3040	-0-	-980	-0-	528 1	2512 2	Y	-0-			32
*07	4526 X	4338	-0-	-188	-0-	788 1	3550 2	Y	-0-			32
08	4526 X	3987	-0-	-539	-0-	800 1	3187 2	Y	-0-			32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251				
03	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	545 1	2134 2	Y	-0-			10
04	2850 X	2465	-0-	-385	-0-	468 1	1997 2	Y	-0-			10
05	2914 X	2240	-0-	-674	-0-	393 1	1847 2	Y	-0-			10
06	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	428 1	1925 2	Y	-0-			10
*07	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	409 1	1819 2	Y	-0-			10
08	2666 X	2014	-0-	-652	-0-	401 1	1613 2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205				
03	1488 X	1457	-0-	-31	-0-	77 1	1380 2	Y	-0-			10
04	1470 X	1321	-0-	-149	-0-	157 1	1164 2	Y	-0-			10
05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	189 1	1390 2	Y	-0-			10
06	1470 X	1158	-0-	-312	-0-	104 1	1054 2	Y	-0-			10
*07	1457 X	1432	-0-	-25	-0-	200 1	1231 2	Y	1	1 8		10
08	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	83 1	1251 2	Y	-0-			10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	367 1	1445 2	Y	-0-	17	
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	315 1	1354 2	Y	-0-	17	
05	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	294 1	1397 2	Y	-0-	17	
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	323 1	1462 2	Y	-0-	17	
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	323 1	1425 2	Y	-0-	17	
08	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	320 1	1305 2	Y	-0-	17	

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880				
03	1612	X	1538	-0-	-74	-0-	78 1	1460 2	Y	-0-	21	
04	1590	X	1341	-0-	-249	-0-	106 1	1235 2	Y	-0-	21	
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	133 1	1350 2	Y	-0-	21	
06	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	142 1	1263 2	Y	-0-	21	
*07	1550	X	1214	-0-	-336	-0-	134 1	1080 2	Y	-0-	21	
08	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	95 1	1339 2	Y	-0-	21	

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 1		RRCID -> 239221		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700				
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	319 1	1241 2	Y	-0-	10	
04	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	284 1	1237 2	Y	-0-	10	
05	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	231 1	1073 2	Y	-0-	10	
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	291 1	1315 2	Y	-0-	10	
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	331 1	1489 2	Y	-0-	10	
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	340 1	1374 2	Y	-0-	10	

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 3		RRCID -> 239816		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251				
03	1023	X	935	-0-	-88	-0-	70 1	865 2	Y	-0-	9	
04	990	X	694	-0-	-296	-0-	41 1	653 2	Y	-0-	9	
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	69 1	776 2	Y	-0-	9	
06	900	X	749	-0-	-151	-0-	62 1	687 2	Y	-0-	9	
*07	930	X	681	-0-	-249	-0-	120 1	561 2	Y	-0-	9	
08	930	X	678	-0-	-252	-0-	52 1	626 2	Y	-0-	9	

FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 242312		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	14	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		3	RRCID ->	242405	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7479 - 11750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		2464 N	2464	-0-	-0-	503 1	1961 2	Y	-0-		14	
04		2291 N	2291	-0-	-0-	427 1	1864 2	Y	-0-		14	
05		2387 N	2357	-0-	-30	411 1	1946 2	Y	-0-		14	
06		2370 N	2149	-0-	-221	394 1	1755 2	Y	-0-		14	
*07		2356 N	2302	-0-	-54	424 1	1878 2	Y	-0-		14	
08		2449 X	2335	-0-	-114	460 1	1875 2	Y	-0-		14	

FORBUS-MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	242406	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7589 - 12551	
03		1612 X	1567	-0-	-45	320 1	1247 2	N	-0-		15	
04		1590 X	1510	-0-	-80	284 1	1226 2	N	-0-		15	
05		1829 X	1519	-0-	-310	266 1	1253 2	N	-0-		15	
06		1770 X	1552	-0-	-218	283 1	1269 2	N	-0-		15	
07		1829 X	1736	-0-	-93	318 1	1417 2	N	1	1 8	15	
						1 9						
*08		1588 N	1588	-0-	-0-	312 1	1276 2	N	-0-		15	

TIMBERSTAR		WELL #:		3	RRCID ->	243279	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7633 - 11850	
03		2232 N	2056	-0-	-176	420 1	1636 2	N	-0-		15	
04		2250 N	1981	-0-	-269	378 1	1603 2	N	-0-		15	
05		2108 N	1877	-0-	-231	326 1	1551 2	N	-0-		15	
06		2014 N	2014	-0-	-0-	367 1	1647 2	N	-0-		15	
07		2046 N	2021	-0-	-25	372 1	1649 2	N	-0-		15	
*08		2022 N	2022	-0-	-0-	399 1	1623 2	N	-0-		15	

WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	244126	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7739 - 13150	
03		4340 X	3969	-0-	-371	811 1	3158 2	Y	-0-		9	
04		4243 X	4243	-0-	-0-	801 1	3442 2	Y	-0-		9	
05		4611 X	4611	-0-	-0-	805 1	3806 2	Y	-0-		9	
06		4713 X	4713	-0-	-0-	854 1	3859 2	Y	-0-		9	
*07		4886 X	4886	-0-	-0-	888 1	3998 2	Y	-0-		9	
08		4588 X	4299	-0-	-289	849 1	3450 2	Y	-0-		9	

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #:		1	RRCID ->	244280	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7535 - 11500	
03		2387 N	2294	-0-	-93	474 1	1820 2	N	-0-		27	
04		2332 N	2332	-0-	-0-	440 1	1892 2	N	-0-		27	
05		2370 N	2370	-0-	-0-	416 1	1954 2	N	-0-		27	
06		2271 N	2271	-0-	-0-	423 1	1848 2	N	-0-		27	
07		2418 N	2305	-0-	-113	423 1	1882 2	N	-0-		27	
08		2356 N	2316	-0-	-40	457 1	1859 2	N	-0-		27	

HATTON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	244711	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7627 - 13188	
03		3100 N	6595	-0-	3495	4420 1346 1	5249 2	Y	-0-		4	
04		3000 N	4325	-0-	1325	5745 884 1	3441 2	Y	-0-		4	
05		8765 X	3020	-0-	-5745	-0- 528 1	2492 2	Y	-0-		4	
06		3274 X	3274	-0-	-0-	594 1	2680 2	Y	-0-		4	
*07		3401 X	3401	-0-	-0-	618 1	2782 2	Y	1	1 8	4	
						1 9						
*08		3445 X	3445	-0-	-0-	677 1	2768 2	Y	-0-		4	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901													
BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	2418 X	2072	-0-	-346	-0-	421	1	1651	2	Y	-0-				19
04	2340 X	1618	-0-	-722	-0-	308	1	1310	2	Y	-0-				19
05	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	347	1	1643	2	Y	-0-				19
06	2280 X	1994	-0-	-286	-0-	365	1	1629	2	Y	-0-				19
*07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	371	1	1640	2	Y	-0-				19
*08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	414	1	1686	2	Y	-0-				19

WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000						
03	4309 X	4291	-0-	-18	-0-	877	1	3414	2	Y	-0-				19
04	4170 X	3798	-0-	-372	-0-	720	1	3078	2	Y	-0-				19
05	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	690	1	3265	2	Y	-0-				19
06	4140 X	3817	-0-	-323	-0-	697	1	3120	2	Y	-0-				19
*07	4278 X	3908	-0-	-370	-0-	715	1	3193	2	Y	-0-				19
08	4278 X	3819	-0-	-459	-0-	751	1	3068	2	Y	-0-				19

TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421						
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	Y	-0-				17
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	Y	-0-				17
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	24	1	1045	2	Y	-0-				17
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-				17
*07	1054 N	901	-0-	-153	-0-	26	1	875	2	Y	-0-				17
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	2	Y	-0-				17

DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976						
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	2	Y	-0-				10
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	2	Y	-0-				10
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	2	Y	-0-				10
06	1050 N	907	-0-	-143	-0-	25	1	882	2	Y	-0-				10
*07	1178 N	873	-0-	-305	-0-	21	1	852	2	Y	-0-				10
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	95	1	1170	2	Y	-0-				10

LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475						
03	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	24	1	1069	2	Y	-0-				11
04	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	25	1	1090	2	Y	-0-				11
05	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	25	1	1088	2	Y	-0-				11
06	1050 N	986	-0-	-64	-0-	31	1	955	2	Y	-0-				11
*07	1147 N	879	-0-	-268	-0-	29	1	850	2	Y	-0-				11
08	1116 N	743	-0-	-373	-0-	55	1	688	2	Y	-0-				11

DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568						
03	3100 N	4700	-0-	1600	1600	105	1	4595	2	Y	-0-				18
04	3000 N	4640	-0-	1640	3240	104	1	4536	2	Y	-0-				18
05	3100 N	4082	-0-	982	4222	91	1	3991	2	Y	-0-				18
06	7771 X	3549	-0-	-4222	-0-	97	1	3452	2	Y	-0-				18
*07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	77	1	3182	2	Y	-0-				18
08	4805 X	3608	-0-	-1197	-0-	269	1	3339	2	Y	-0-				18

 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		565 1	2184 2	Y	-0-			26
04		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		435 1	1818 2	Y	-0-			26
05		2108 X	1756	-0-	-352	-0-		314 1	1442 2	Y	-0-			26
06		2670 X	1374	-0-	-1296	-0-		255 1	1119 2	Y	-0-			26
*07		2759 X	2202	-0-	-557	-0-		403 1	1798 2	Y	1	1 8		26
								1 9						
08		2759 X	2031	-0-	-728	-0-		401 1	1630 2	Y	-0-			26

 LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

03		1798 N	1588	-0-	-210	-0-		35 1	1553 2	Y	-0-			9
04		1740 N	1706	-0-	-34	-0-		38 1	1668 2	Y	-0-			9
05		1767 N	1564	-0-	-203	-0-		35 1	1529 2	Y	-0-			9
06		1530 N	1496	-0-	-34	-0-		47 1	1449 2	Y	-0-			9
*07		1767 N	1529	-0-	-238	-0-		42 1	1487 2	Y	-0-			9
*08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		144 1	1693 2	Y	-0-			9

 TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		48 1	2095 2	Y	-0-			17
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		44 1	1915 2	Y	-0-			17
05		2108 N	2000	-0-	-108	-0-		45 1	1955 2	Y	-0-			17
06		2070 N	1943	-0-	-127	-0-		60 1	1883 2	Y	-0-			17
*07		2015 N	1690	-0-	-325	-0-		46 1	1644 2	Y	-0-			17
*08		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		160 1	1951 2	Y	-0-			17

 TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

03		5053 X	4922	-0-	-131	-0-		1003 1	3919 2	Y	-0-			15
04		4920 X	4772	-0-	-148	-0-		894 1	3878 2	Y	-0-			15
05		5084 X	3302	-0-	-1782	-0-		592 1	2710 2	Y	-0-			15
06		4920 X	2428	-0-	-2492	-0-		445 1	1983 2	Y	-0-			15
*07		5053 X	2491	-0-	-2562	-0-		458 1	2033 2	Y	-0-			15
08		4929 X	2446	-0-	-2483	-0-		479 1	1967 2	Y	-0-			15

 KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		43 1	1893 2	N	-0-			34
04		1800 N	1789	-0-	-11	-0-		40 1	1749 2	N	-0-			34
05		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		40 1	1750 2	N	-0-			34
06		1860 N	1718	-0-	-142	-0-		56 1	1662 2	N	-0-			34
07		1860 N	1519	-0-	-341	-0-		44 1	1475 2	N	-0-			34
*08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		144 1	1787 2	N	-0-			34

 GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

03		2077 N	2006	-0-	-71	-0-		45 1	1961 2	N	-0-			27
04		2040 N	1925	-0-	-115	-0-		43 1	1882 2	N	-0-			27
05		2108 N	1937	-0-	-171	-0-		43 1	1894 2	N	-0-			27
06		1950 N	1822	-0-	-128	-0-		50 1	1772 2	N	-0-			27
07		1984 N	1768	-0-	-216	-0-		39 1	1729 2	N	-0-			27
*08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		147 1	1778 2	N	-0-			27

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	956	-0-	-222	-0-	192 1	764 2	Y	-0-		6
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	209 1	890 2	Y	-0-		6
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	231 1	1100 2	Y	-0-		6
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	221 1	977 2	Y	-0-		6
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	216 1	957 2	Y	-0-		6
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	232 1	950 2	Y	-0-		6

BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746				
03	2418	X	2345	-0-	-73	-0-	475 1	1870 2	Y	-0-		29
04	2340	X	2182	-0-	-158	-0-	412 1	1770 2	Y	-0-		29
05	2387	X	2271	-0-	-116	-0-	395 1	1876 2	Y	-0-		29
06	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	393 1	1756 2	Y	-0-		29
*07	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	381 1	1719 2	Y	-0-		29
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	466 1	1910 2	Y	-0-		29

MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250024		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138				
03	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	704 1	2760 2	N	-0-		37
04	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	609 1	2556 2	N	-0-		37
05	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	531 1	2493 2	N	-0-		37
06	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	506 1	2239 2	N	-0-		37
07	3472	X	2601	-0-	-871	-0-	477 1	2124 2	N	-0-		37
08	3472	X	2576	-0-	-896	-0-	508 1	2068 2	N	-0-		37

BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849				
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	167 1	652 2	Y	-0-		1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	142 1	603 2	Y	-0-		1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	136 1	645 2	Y	-0-		1
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	131 1	589 2	Y	-0-		1
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	144 1	643 2	Y	-0-		1
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	146 1	598 2	Y	-0-		1

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141				
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35 1	1552 2	Y	-0-		20
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	32 1	1407 2	Y	-0-		20
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	41 1	1783 2	Y	-0-		20
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31 1	961 2	Y	-0-		20
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	26 1	907 2	Y	-0-		20
08	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	69 1	961 2	Y	-0-		20

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685				
03	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	763 1	2983 2	Y	-0-		17
04	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	619 1	2632 2	Y	-0-		17
05	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	609 1	2895 2	Y	-0-		17
06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	582 1	2595 2	Y	-0-		17
*07	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	547 1	2479 2	Y	-0-		17
08	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	675 1	2756 2	Y	-0-		17

KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995				
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	261 1	1019 2	Y	-0-		10
04	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	231 1	992 2	Y	-0-		10
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	214 1	986 2	Y	-0-		10
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	245 1	1096 2	Y	-0-		10
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	248 1	1101 2	Y	-0-		10
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	265 1	1086 2	Y	-0-		10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-		72 1	880 2	Y	-0-		40
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		91 1	1093 2	Y	1		41
							1 9					
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-		80 1	919 2	Y	-0-		41
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-		69 1	878 2	Y	1		42
							1 9					
07	1240 N	1118	-0-	-122	-0-		78 1	1040 2	Y	-0-		42
08	992 N	951	-0-	-41	-0-		69 1	881 2	Y	1	3 1	40
							1 9					

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A	
03	2387 N	2356	-0-	-31	-0-		179 1	2177 2	Y	-0-		29
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		188 1	2272 2	Y	-0-		29
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		221 1	2533 2	Y	-0-		29
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		192 1	2446 2	Y	-0-		29
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-		195 1	2585 2	Y	-0-		29
*08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-		212 1	2693 2	Y	7		36
							8 9					

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7796 - 13263	
03	372 N	274	-0-	-98	-0-		21 1	253 2	N	-0-		34
04	330 N	250	-0-	-80	-0-		19 1	231 2	N	-0-		34
05	279 N	248	-0-	-31	-0-		20 1	228 2	N	-0-		34
06	3000 N	5847	-0-	2847	2847		425 1	5422 2	N	-0-		34
07	3100 N	12859	-0-	9759	12606		902 1	11957 2	N	-0-		34
*08	3100 N	9044	-0-	5944	18550		659 1	8385 2	N	-0-		34

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		2H	RRCID ->	242055	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7933 - 13447	
03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		218 1	2657 2	N	3		109
							3 9					
04	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-		214 1	2580 2	N	15		124
							17 9					
05	2852 X	2777	-0-	-75	-0-		223 1	2554 2	N	-0-		124
06	2790 X	2546	-0-	-244	-0-		185 1	2359 2	N	2		126
							2 9					
07	2914 X	2694	-0-	-220	-0-		189 1	2505 2	N	-0-		126
08	2914 X	2647	-0-	-267	-0-		193 1	2454 2	N	-0-		126

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H	RRCID ->	242074	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8361 - 11966	
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		306 1	3732 2	N	-0-		110
04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		296 1	3574 2	N	-0-		110
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		297 1	3410 2	N	-0-		110
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-		224 1	2857 2	N	-0-		110
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-		153 1	2027 2	N	-0-		110
*08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-		148 1	1881 2	N	-0-		110

ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
TIMBERSTAR-WATERMAN			WELL #:		1H	RRCID ->	242078	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7919 - 13010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	631 1	7683 2	N	-0-			92
04		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	523 1	6309 2	N	-0-			92
05		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	552 1	6327 2	N	-0-			92
06		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	406 1	5173 2	N	-0-			92
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	453 1	6007 2	N	25			117
							28 9						
*08		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	461 1	5867 2	N	-0-			117

TIMBERSTAR-MILLS			WELL #:		5H	RRCID ->	242390	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 8021 - 12956	
03		3162 X	2910	-0-	-252	-0-	221 1	2689 2	Y	-0-			108
04		3060 X	2891	-0-	-169	-0-	221 1	2670 2	Y	-0-			108
05		3162 X	2752	-0-	-410	-0-	221 1	2531 2	Y	-0-			108
06		3000 X	2845	-0-	-155	-0-	207 1	2637 2	Y	1			109
							1 9						
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	214 1	2835 2	Y	-0-			109
08		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	216 1	2748 2	Y	4	3 1		110
							4 9						

ACHERON			WELL #:		1H	RRCID ->	244204	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7944 - 11819	
03		3348 X	3184	-0-	-164	-0-	431 1	2753 2	N	-0-			4
04		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	479 1	2632 2	N	-0-			4
05		3844 X	3253	-0-	-591	-0-	496 1	2757 2	N	-0-			4
06		3720 X	3200	-0-	-520	-0-	480 1	2720 2	N	-0-			4
07		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	495 1	2900 2	N	44			48
							48 9						
08		3255 X	3112	-0-	-143	-0-	495 1	2606 2	N	10			58
							11 9						

TIMBERSTAR-TUPPEN			WELL #:		1H	RRCID ->	245095	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 8009 - 12461	
03		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	385 1	3901 2	N	-0-			118
04		3990 X	3951	-0-	-39	-0-	353 1	3570 2	N	25			143
							28 9						
05		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	428 1	3632 2	N	2			145
							2 9						
06		4140 X	4088	-0-	-52	-0-	446 1	3642 2	N	-0-			145
07		4278 X	4189	-0-	-89	-0-	416 1	3771 2	N	2			147
							2 9						
*08		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	408 1	3906 2	N	-0-			147

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	245529	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF. N/A	
03		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	196 1	2393 2	Y	-0-			-0-
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	186 1	2241 2	Y	-0-			-0-
05		2480 N	2474	-0-	-6	-0-	198 1	2276 2	Y	-0-			-0-
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	180 1	2293 2	Y	-0-			-0-
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	175 1	2323 2	Y	-0-			-0-
08		2604 X	2473	-0-	-131	-0-	180 1	2293 2	Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #: 2H		RRCID -> 246064		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	523	1	2	N	36	123
						40	9				
04	5550 X	5207	-0-	-343	-0-	468	1	2	N	4	127
						4	9				
05	5735 X	5002	-0-	-733	-0-	527	1	2	N	-0-	127
06	5580 X	4862	-0-	-718	-0-	530	1	2	N	-0-	127
07	5766 X	5064	-0-	-702	-0-	504	1	2	N	-0-	127
08	5766 X	5144	-0-	-622	-0-	486	1	2	N	1	128
						1	9				

MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246463		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544			
03	3441 X	2738	-0-	-703	-0-	293	1	2	N	-0-	71
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	502	1	2	N	-0-	71
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	662	1	2	N	-0-	71
06	3270 X	3002	-0-	-268	-0-	638	1	2	N	-0-	71
07	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	682	1	2	N	30	101
						33	9				
08	3565 X	3042	-0-	-523	-0-	714	1	2	N	7	108
						8	9				

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 6H		RRCID -> 246840		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618			
03	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	292	1	2	Y	1	79
						1	9				
04	3930 X	3629	-0-	-301	-0-	278	1	2	Y	-0-	79
05	4061 X	3635	-0-	-426	-0-	291	1	2	Y	-0-	79
06	3840 X	3348	-0-	-492	-0-	243	1	2	Y	-0-	79
07	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	257	1	2	Y	-0-	79
08	3844 X	3504	-0-	-340	-0-	255	1	2	Y	1	77
						1	9			3 1	

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 7H		RRCID -> 246841		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	73

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 8H		RRCID -> 248060		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914			
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2	Y	-0-	54
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	183	1	2	Y	-0-	54
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	202	1	2	Y	1	55
						1	9				
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	178	1	2	Y	-0-	55
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2	Y	1	56
						1	9				
*08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	184	1	2	Y	1	56
						1	9			1 1	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2		WELL #: 5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	186	1	2268	2	Y	4	41
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	185	1	2233	2	Y	-0-	41
05	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	192	1	2198	2	Y	1	42
06	2340 N	2000	-0-	-340	-0-	145	1	1854	2	Y	1	43
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	184	1	2440	2	Y	2	45
*08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	190	1	2424	2	Y	2	44

ADJ MINERALS BP		WELL #: 1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140			
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-	77
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	92	1	1111	2	Y	1	78
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	Y	-0-	78
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	Y	1	79
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-	79
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	1043	2	Y	-0-	76

TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554			
03	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	225	1	2741	2	Y	-0-	83
04	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	223	1	2688	2	Y	-0-	83
05	3131 X	2656	-0-	-475	-0-	213	1	2443	2	Y	-0-	83
06	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	208	1	2651	2	Y	-0-	83
07	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	206	1	2730	2	Y	-0-	83
08	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	208	1	2644	2	Y	-0-	83

ADJ MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 249321		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253			
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	127	1	1549	2	Y	1	76
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1080	2	Y	1	77
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	Y	-0-	77
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	Y	-0-	77
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	2	Y	-0-	77
08	1674 X	751	-0-	-923	-0-	55	1	695	2	Y	1	75

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #: 9H		RRCID -> 249632		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801			
03	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	146	1	1775	2	Y	-0-	54
04	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	135	1	1630	2	Y	-0-	54
05	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	148	1	1695	2	Y	1	55
06	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	129	1	1644	2	Y	-0-	55
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2008	2	Y	1	56
*08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1857	2	Y	1	56

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #: 2H		RRCID -> 251591		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 8014 - 13720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4061 X	3975	-0-	-86	-0-	302	1	3673	2	Y	-0-	20	
04	3930 X	3923	-0-	-7	-0-	300	1	3623	2	Y	-0-	20	
05	4092 X	3853	-0-	-239	-0-	309	1	3544	2	Y	-0-	20	
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	262	1	3341	2	Y	-0-	20	
07	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	260	1	3451	2	Y	-0-	20	
*08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	273	1	3474	2	Y	-0-	20	

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 2H		RRCID -> 251948		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7900 - 13325			
03	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	213	1	2599	2	Y	-0-	44	
04	2760 N	2725	-0-	-35	-0-	209	1	2516	2	Y	-0-	44	
05	2852 N	2678	-0-	-174	-0-	215	1	2463	2	Y	-0-	44	
06	2730 N	2568	-0-	-162	-0-	187	1	2380	2	Y	1	45	
07	2821 N	2512	-0-	-309	-0-	176	1	2336	2	Y	-0-	45	
08	2821 X	2493	-0-	-328	-0-	182	1	2310	2	Y	1	43	
						1	9				3	1	

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #: 1H		RRCID -> 251953		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7796 - 10825			
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	2	Y	1	44	
04	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	104	1	1258	2	Y	-0-	44	
05	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	86	1	983	2	Y	-0-	44	
06	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	91	1	1162	2	Y	-0-	44	
07	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	82	1	1091	2	Y	-0-	44	
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	84	1	1070	2	Y	2	43	
						2	9				3	1	

TIMBERSTAR-TARTT		WELL #: 4H		RRCID -> 252038		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7994 - 12574			
03	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	215	1	2620	2	Y	1	75	
04	3000 X	2311	-0-	-689	-0-	177	1	2134	2	Y	-0-	75	
05	3100 X	2632	-0-	-468	-0-	211	1	2421	2	Y	-0-	75	
06	2970 X	2656	-0-	-314	-0-	193	1	2459	2	Y	4	79	
07	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	195	1	2592	2	Y	-0-	79	
*08	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	210	1	2671	2	Y	2	78	
						2	9				3	1	

BOLES, CECILIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252045		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 8060 - 13140			
03	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	231	1	2813	2	N	3	102	
04	3120 X	3020	-0-	-100	-0-	230	1	2773	2	N	15	117	
05	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	240	1	2759	2	N	-0-	117	
06	3060 X	2797	-0-	-263	-0-	203	1	2594	2	N	-0-	117	
07	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	213	1	2818	2	N	-0-	117	
08	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	218	1	2780	2	N	-0-	117	

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		1H	RRCID -> 252296	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 8036	- 11392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	109 1	1332 2	Y	1	107
04	1590 N	1418	-0-	-172	-0-	109 1	1309 2	Y	-0-	107
05	1488 N	1127	-0-	-361	-0-	90 1	1037 2	Y	-0-	107
06	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	95 1	1212 2	Y	5	112
07	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	91 1	1206 2	Y	-0-	112
*08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	92 1	1175 2	Y	1	110
						1 9			3 1	
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153		WELL #:		1H	RRCID -> 252387	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 7421	PERF. 8044	- 11850	
03	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	265 1	3227 2	Y	-0-	70
04	3510 X	3444	-0-	-66	-0-	264 1	3180 2	Y	-0-	70
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	293 1	3365 2	Y	-0-	70
06	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	246 1	3132 2	Y	5	75
07	3565 X	3354	-0-	-211	-0-	235 1	3119 2	Y	-0-	75
08	3627 X	3314	-0-	-313	-0-	241 1	3065 2	Y	7	79
						8 9			3 1	
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		3H	RRCID -> 252594	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 8150	- 12828	
03	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	241 1	2931 2	Y	-0-	76
04	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	229 1	2759 2	Y	-0-	76
05	3348 X	2174	-0-	-1174	-0-	174 1	2000 2	Y	-0-	76
06	3210 X	2977	-0-	-233	-0-	216 1	2755 2	Y	5	81
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	224 1	2972 2	Y	-0-	81
*08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	228 1	2903 2	Y	1	79
						1 9			3 1	
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		2H	RRCID -> 253480	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 8012	- 13310	
03	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	255 1	3105 2	Y	-0-	69
04	3390 X	3266	-0-	-124	-0-	250 1	3016 2	Y	-0-	69
05	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	253 1	2906 2	Y	-0-	69
06	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	229 1	2926 2	Y	-0-	69
07	3379 X	3226	-0-	-153	-0-	226 1	3000 2	Y	-0-	69
08	3379 X	3228	-0-	-151	-0-	235 1	2993 2	Y	-0-	69
ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		2H	RRCID -> 253740	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 8198	- 12971	
03	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	177 1	2158 2	Y	-0-	6
04	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	168 1	2026 2	Y	-0-	6
05	2356 N	2144	-0-	-212	-0-	172 1	1972 2	Y	-0-	6
06	2250 N	2045	-0-	-205	-0-	149 1	1896 2	Y	-0-	6
07	2263 N	2063	-0-	-200	-0-	145 1	1918 2	Y	-0-	6
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	152 1	1929 2	Y	-0-	6
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:		1H	RRCID -> 254027	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 7458	PERF. 8072	- 12832	
03	3937 X	3554	-0-	-383	-0-	270 1	3284 2	Y	-0-	-0-
04	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	233 1	2808 2	Y	-0-	-0-
05	3441 X	3399	-0-	-42	-0-	273 1	3126 2	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3007	-0-	-443	-0-	219 1	2788 2	Y	-0-	-0-
07	3565 X	3141	-0-	-424	-0-	220 1	2921 2	Y	-0-	-0-
08	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	225 1	2857 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 254127		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 X	2151	-0-	-360	-0-	161	1	1966	2	Y	22		210
04	2430 X	2418	-0-	-12	-0-	182	1	2201	2	Y	32		242
05	2418 X	2282	-0-	-136	-0-	181	1	2072	2	Y	26	170 1	98
06	2160 X	1946	-0-	-214	-0-	140	1	1787	2	Y	17		115
07	2511 X	1849	-0-	-662	-0-	128	1	1700	2	Y	19		134
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	177	1	2259	2	Y	48	3 1	179

ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 254397		COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523				
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	318	1	3872	2	Y	-0-		44
04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	321	1	3870	2	Y	4		48
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	339	1	3890	2	Y	1		49
06	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	285	1	3640	2	Y	-0-		49
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	297	1	3942	2	Y	-0-		49
08	4340 X	4141	-0-	-199	-0-	301	1	3837	2	Y	3	3 1	49

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 254403		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767				
03	2635 X	2271	-0-	-364	-0-	172	1	2099	2	Y	-0-		-0-
04	2400 X	2205	-0-	-195	-0-	169	1	2036	2	Y	-0-		-0-
05	2480 X	2060	-0-	-420	-0-	165	1	1895	2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	1917	-0-	-273	-0-	139	1	1778	2	Y	-0-		-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	173	1	2295	2	Y	-0-		-0-
*08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	174	1	2212	2	Y	-0-		-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255471		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735				
03	3224 X	2319	-0-	-905	-0-	176	1	2142	2	Y	1		93
04	3150 X	1958	-0-	-1192	-0-	150	1	1808	2	Y	-0-		93
05	3255 X	2028	-0-	-1227	-0-	163	1	1865	2	Y	-0-		93
06	3150 X	2055	-0-	-1095	-0-	149	1	1904	2	Y	2		95
07	2511 X	2037	-0-	-474	-0-	143	1	1891	2	Y	3		98
*08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	3	3 1	98

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255473		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048				
03	3596 X	2294	-0-	-1302	-0-	174	1	2120	2	Y	-0-		79
04	3480 X	1927	-0-	-1553	-0-	147	1	1780	2	Y	-0-		79
05	2263 X	2057	-0-	-206	-0-	165	1	1892	2	Y	-0-		79
06	2220 X	1948	-0-	-272	-0-	142	1	1806	2	Y	-0-		79
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	206	1	2732	2	Y	-0-		79
*08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	220	1	2806	2	Y	-0-		79

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 1H		RRCID -> 256211		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	188 1	2287 2	Y	-0-			71
04	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	179 1	2166 2	Y	-0-			71
05	2449 N	2197	-0-	-252	-0-	176 1	2021 2	Y	-0-			71
06	2400 N	1901	-0-	-499	-0-	138 1	1763 2	Y	-0-			71
07	2418 N	2288	-0-	-130	-0-	160 1	2128 2	Y	-0-			71
*08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	176 1	2240 2	Y	1			72
						1 9						

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 2H		RRCID -> 256213		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974				
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	137 1	1670 2	Y	-0-			38
04	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	124 1	1496 2	Y	-0-			38
05	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	130 1	1493 2	Y	-0-			38
06	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	117 1	1497 2	Y	-0-			38
07	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	109 1	1443 2	Y	-0-			38
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	122 1	1553 2	Y	-0-			38

TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 3H		RRCID -> 256214		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 4H		RRCID -> 256215		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920				
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	148 1	1802 2	Y	-0-			38
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	137 1	1651 2	Y	-0-			38
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	142 1	1623 2	Y	-0-			38
06	1890 N	1710	-0-	-180	-0-	124 1	1586 2	Y	-0-			38
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	126 1	1674 2	Y	-0-			38
*08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	135 1	1716 2	Y	-0-			38

ADJ MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 256216		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156				
03	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	228 1	2777 2	Y	-0-			44
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	212 1	2558 2	Y	4			48
						4 9						
05	2697 X	2635	-0-	-62	-0-	211 1	2423 2	Y	1			49
						1 9						
06	2610 X	2587	-0-	-23	-0-	188 1	2399 2	Y	-0-			49
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	210 1	2782 2	Y	-0-			49
*08	3100 N	3363	-0-	263	263	245 1	3115 2	Y	3	3 1		49
						3 9						

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 2H		RRCID -> 256266		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374				
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	217 1	2646 2	Y	-0-			56
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	212 1	2557 2	Y	12			68
						13 9						
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	222 1	2550 2	Y	1			69
						1 9						
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	195 1	2489 2	Y	1			70
						1 9						
07	2666 N	2541	-0-	-125	-0-	178 1	2363 2	Y	-0-			70
08	2759 N	2548	-0-	-211	-0-	185 1	2361 2	Y	2	3 1		69
						2 9						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	335	1	4083	2	Y	-0-			17
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	324	1	3905	2	Y	-0-			17
05	4123 X	4079	-0-	-44	-0-	327	1	3752	2	Y	-0-			17
06	3990 X	3930	-0-	-60	-0-	286	1	3644	2	Y	-0-			17
07	4123 X	4068	-0-	-55	-0-	285	1	3783	2	Y	-0-			17
08	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	291	1	3699	2	Y	-0-			17

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	290	1	3531	2	Y	-0-			40
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	284	1	3429	2	Y	1			41
05	3813 X	3703	-0-	-110	-0-	297	1	3406	2	Y	-0-			41
06	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	264	1	3364	2	Y	1			42
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	320	1	4238	2	Y	-0-			42
*08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	355	1	4522	2	Y	1	3	1	40

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

03	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	426	1	5188	2	Y	-0-			37
04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	403	1	4858	2	Y	1			38
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	410	1	4705	2	Y	-0-			38
06	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	340	1	4337	2	Y	1			39
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	348	1	4610	2	Y	-0-			39
08	5239 X	4207	-0-	-1032	-0-	306	1	3900	2	Y	1	3	1	37

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

03	3038 X	2352	-0-	-686	-0-	178	1	2174	2	Y	-0-			56
04	2790 X	2261	-0-	-529	-0-	172	1	2076	2	Y	12			68
05	2883 X	2254	-0-	-629	-0-	181	1	2072	2	Y	1			69
06	2280 N	2144	-0-	-136	-0-	156	1	1987	2	Y	1			70
07	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	158	1	2090	2	Y	-0-			70
08	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	164	1	2089	2	Y	2	3	1	69

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	138	1	1685	2	N	-0-			79
04	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	134	1	1616	2	N	-0-			79
05	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	142	1	1631	2	N	-0-			79
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	125	1	1595	2	N	1			80
07	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	118	1	1568	2	N	-0-			80
08	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	122	1	1557	2	N	2	3	1	79

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID -> 258777		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1922 X	454	-0-	-1468	-0-	34	1	420	2	Y	-0-	43
04	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	695	1	8383	2	Y	-0-	43
05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	569	1	6530	2	Y	-0-	43
06	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	389	1	4959	2	Y	-0-	43
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	441	1	5843	2	Y	-0-	43
08	6603 X	4576	-0-	-2027	-0-	333	1	4243	2	Y	-0-	43

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 258954		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492				
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	Y	1	72
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	178	1	2153	2	Y	-0-	72
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	178	1	2041	2	Y	-0-	72
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	138	1	1762	2	Y	-0-	72
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	Y	-0-	72
*08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	1	70

TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #: 1H		RRCID -> 259279		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071				
03	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	542	1	6599	2	Y	-0-	92
04	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	256	1	3094	2	Y	-0-	92
05	3844 X	2834	-0-	-1010	-0-	227	1	2606	2	Y	1	93
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	395	1	5042	2	Y	12	105
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	301	1	3987	2	Y	-0-	105
*08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	398	1	5070	2	Y	1	103

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 259746		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417				
03	1085 N	725	-0-	-360	-0-	55	1	669	2	Y	1	60
04	900 N	749	-0-	-151	-0-	57	1	692	2	Y	-0-	60
05	1085 N	618	-0-	-467	-0-	50	1	568	2	Y	-0-	60
06	3000 N	3374	-0-	374	374	245	1	3119	2	Y	9	69
07	3100 N	8864	-0-	5764	6138	622	1	8239	2	Y	3	72
*08	3100 N	6429	-0-	3329	9467	468	1	5960	2	Y	1	70

STEADHAM GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260834		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230				
03	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	408	1	3400	2	N	-0-	70
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	666	1	3825	2	N	-0-	70
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	921	1	4039	2	N	-0-	70
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	934	1	3461	2	N	-0-	70
07	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	957	1	3384	2	N	3	73
08	4960 X	3951	-0-	-1009	-0-	929	1	3022	2	N	-0-	73

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10075 X	7845	-0-	-2230	-0-	595	1 7250	2 N	-0-		73
04	9660 X	7643	-0-	-2017	-0-	585	1 7058	2 N	-0-		73
05	8153 X	7701	-0-	-452	-0-	617	1 7077	2 N	6		79
06	7740 X	7384	-0-	-356	-0-	537	1 6847	2 N	-0-		79
07	7905 X	7515	-0-	-390	-0-	527	1 6982	2 N	5		84
08	7905 X	7152	-0-	-753	-0-	521	1 6629	2 N	2		86

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

03	4309 X	3059	-0-	-1250	-0-	232	1 2827	2 Y	-0-		92
04	2970 X	2697	-0-	-273	-0-	206	1 2491	2 Y	-0-		92
05	3131 X	1884	-0-	-1247	-0-	151	1 1733	2 Y	-0-		92
06	3030 X	2685	-0-	-345	-0-	194	1 2479	2 Y	11		103
07	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	213	1 2825	2 Y	-0-		103
*08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	216	1 2754	2 Y	1	3 1	101

OVINTIV USA INC. 628658
 BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	16	1 1221	2 Y	-0-		-0-
*10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	20	1 1381	2 Y	-0-		-0-
*11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	21	1 1402	2 Y	-0-		-0-
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1 1213	2 Y	-0-		-0-
*01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	17	1 1096	2 Y	-0-		-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	13	1 974	2 Y	-0-		-0-
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1 1152	2 Y	-0-		-0-
*04	1080 N	18	-0-	-1062	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1 1088	2 Y	-0-		-0-
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	29	1 1321	2 Y	-0-		-0-
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1 1066	2 Y	-0-		-0-
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	25	1 1163	2 Y	-0-		-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1 2	2 N	-0-		-0-
04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	1	N	-0-		-0-
05	3100 N	5152	-0-	-2052	-0-	1038	1 4114	2 N	-0-		-0-
06	3000 N	4676	-0-	-1676	-0-	3728	1 3802	2 N	-0-		-0-
07	3100 N	2692	-0-	-408	-0-	3320	1 597	2 N	-0-		-0-
*08	6826 X	3506	-0-	-3320	-0-	741	1 2765	2 N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1034	2	117	9	N	33
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1263	2	76	9	N	36
05		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1118	2	101	9	N	36
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1237	2	54	9	N	16
07		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1230	2	88	9	N	28
*08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1194	2	70	9	N	24

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772												

*09		5100 X	2652	-0-	-2448	-0-	230	1	2400	2	N	216
							22	9				
10		3813 X	3619	-0-	-194	-0-	310	1	3159	2	N	191
							150	9				
11		3690 X	1618	-0-	-2072	-0-	135	1	1471	2	N	202
							12	9				
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	240	1	3515	2	N	80
							29	9				
01		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	242	1	4245	2	N	54
							158	9				
02		3276 X	2821	-0-	-455	-0-	235	1	2572	2	N	67
							14	9				
03		3627 X	3077	-0-	-550	-0-	230	1	2687	2	N	52
							160	9				
04		4500 X	2382	-0-	-2118	-0-	290	1	1958	2	N	174
							134	9				
05		4650 X	2377	-0-	-2273	-0-	292	1	2028	2	N	226
							57	9				
06		4500 X	1797	-0-	-2703	-0-	129	1	1632	2	N	79
							36	9				
07		3131 X	2735	-0-	-396	-0-	190	1	2470	2	N	147
							75	9				
08		3069 X	2362	-0-	-707	-0-	210	1	2082	2	N	211
							70	9				

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126												

03		3844 X	3118	-0-	-726	-0-	249	1	2711	2	N	149
							158	9				
04		3660 X	2965	-0-	-695	-0-	300	1	2580	2	N	64
							85	9				
05		3782 X	3249	-0-	-533	-0-	276	1	2884	2	N	145
							89	9				
06		3660 X	2993	-0-	-667	-0-	216	1	2570	2	N	150
							207	9				
07		3627 X	3227	-0-	-400	-0-	304	1	2809	2	N	105
							114	9				
08		3255 X	3006	-0-	-249	-0-	280	1	2702	2	N	127
							24	9				

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986												

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		5208 X	4848	-0-	-360	-0-	4509 2	339 9	N		308	356 1	221
04		4980 X	4826	-0-	-154	-0-	4529 2	297 9	N		270	359 1	132
05		5208 X	4558	-0-	-650	-0-	4273 2	285 9	N		259	170 1	221
06		5040 X	3436	-0-	-1604	-0-	3269 2	167 9	N		152	174 1	199
07		5208 X	4928	-0-	-280	-0-	4629 2	299 9	N		272	360 1	111
08		4991 X	4548	-0-	-443	-0-	4215 2	333 9	N		303	178 1	236

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391													
03		2542 X	2407	-0-	-135	-0-	2276 2	131 9	N		119	172 1	38
04		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2320 2	86 9	N		78	75 1	41
05		2542 X	2423	-0-	-119	-0-	2283 2	140 9	N		127	119 1	49
06		2460 X	2045	-0-	-415	-0-	1981 2	64 9	N		58	88 1	19
07		2542 X	2336	-0-	-206	-0-	2229 2	107 9	N		97	82 1	34
08		2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1827 2	85 9	N		77	82 1	29

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492													
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	240 1	1708 2	N		43	63 1	14
04		2610 N	2113	-0-	-497	-0-	253 1	1829 2	N		28	27 1	15
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	265 1	2159 2	N		48	43 1	20
06		1920 N	1685	-0-	-235	-0-	199 1	1455 2	N		28	39 1	9
07		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	296 1	1703 2	N		48	40 1	17
08		2480 N	2308	-0-	-172	-0-	287 1	1979 2	N		38	41 1	14

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752													
03		4526 X	2862	-0-	-1664	-0-	2690 2	172 9	N		156	217 1	40
04		4410 X	174	-0-	-4236	-0-	159 2	15 9	N		14	41 1	13
05		5301 X	2739	-0-	-2562	-0-	2610 2	129 9	N		117	52 1	78
06		5130 X	3883	-0-	-1247	-0-	3758 2	125 9	N		114	151 1	41
07		5301 X	3875	-0-	-1426	-0-	3721 2	154 9	N		140	138 1	43
*08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3773 2	154 9	N		140	133 1	50

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148													
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1349 2	20 9	N		18	26 1	6
04		1500 N	1369	-0-	-131	-0-	1357 2	12 9	N		11	11 1	6
05		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1272 2	19 9	N		17	16 1	7
06		1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1212 2	10 9	N		9	13 1	3
07		1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1312 2	17 9	N		15	13 1	5
08		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1242 2	13 9	N		12	13 1	4

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961													
03		3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3038 2	132 9	N		120	173 1	38
04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3110 2	86 9	N		78	75 1	41
05		3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2835 2	149 9	N		135	119 1	57
06		3150 X	3093	-0-	-57	-0-	3004 2	89 9	N		81	112 1	26
07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3198 2	153 9	N		139	116 1	49
08		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3063 2	119 9	N		108	116 1	41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2790 X	2611	-0-	-179	-0-	2531	2	80	9	N	73	106	1		23
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2604	2	53	9	N	48	46	1		25
05	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2572	2	88	9	N	80	72	1		33
06	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	2481	2	51	9	N	46	64	1		15
07	2759 X	2702	-0-	-57	-0-	2618	2	84	9	N	76	64	1		27
08	2666 N	2557	-0-	-109	-0-	2491	2	66	9	N	60	64	1		23

ANGIE, (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 13100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-				-0-
07	0 W	9	-0-	9	16	9	2			N	-0-				-0-
08	0 W	17	-0-	17	33	2	1	15	2	N	-0-				129

BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 W	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-
07	0 W	11	-0-	11	14	11	2			N	-0-				-0-
08	0 W	18	-0-	18	32	1	1	17	2	N	-0-				61

KJ ENERGY, LLC 469901
 SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	499	1	1949	2	N	40				208
04	2880 N	2489	-0-	-391	-0-	453	1	1961	2	N	68	168	1		108
05	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	42				150
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	465	1	2091	2	N	-0-				150
07	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	565	1	2499	2	N	-0-				150
08	2790 N	2337	-0-	-453	-0-	422	1	1801	2	N	104	167	1		87

VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	3043 X	220	-0-	-2823	-0-	22	1	101	2	N	88				88
07	186 X	78	-0-	-108	-0-	13	1	65	2	N	-0-				88
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				88

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					192
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					192
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					192
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					192
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					192
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					192

KJ ENERGY, LLC 469901
 TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
 DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

03	12462 #	9101	-0-	-3361	-0-	8987	3	114	9	N	104	11	8			480
04	15540 #	12167	-0-	-3373	-0-	12082	2	85	9	N	77	178	1	14	8	365
05	16058 #	12829	-0-	-3229	-0-	12751	2	78	9	N	71	173	1	3	8	260
06	15540 #	10292	-0-	-5248	-0-	10203	2	89	9	N	81	2	8			339
07	12586 #	12144	-0-	-442	-0-	11992	2	152	9	N	138	2	8			475
*08	15674 R	15674	-0-	-0-	-0-	15597	2	77	9	N	70	175	1	3	8	367

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 TSAR ENERGY, LLC 872178
 MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

03	0 W	80	-0-	80	240	80	1			N	-0-					-0-
04	320	80	-0-	-240	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

03	0 W	80	-0-	80	320	80	1			N	-0-					-0-
04	400	80	-0-	-320	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
MCFADDIN "B"		WELL #:	2ST	RRCID ->	159389	COMPL. DATE	07/16/1995	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7754 - 7790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
CASE, EMMETT		WELL #:	1	RRCID ->	107150	COMPL. DATE	05/28/1983	TOTAL DEPTH	11516	PERF. 6946 - 6958	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815									
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	135849	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11516	PERF. 6841 - 6908	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	087529	COMPL. DATE	03/06/1980	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 8560 - 8652	
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-	26
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	26
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	26
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55 2		Y	-0-	26
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-	26
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-	-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092963	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7972 - 8411	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:	1	RRCID ->	098086	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7724 - 8344	
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	61 1	534 2	N	-0-	20
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	58 1	659 2	N	-0-	20
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63 1	746 2	N	-0-	20
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	71 1	676 2	N	-0-	20
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	62 1	629 2	N	-0-	20
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	58 1	574 2	N	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164713		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	203549	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8080 - 8428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	204680	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7767 - 8676			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU		WELL #:		3	RRCID ->	206046	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8198 - 8340			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX JR.		WELL #:		6	RRCID ->	207568	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	7592 - 8534			
03	806 N	561	-0-	-245	-0-	28	1	533	2	N	-0-				42
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-				42
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-				42
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-				42
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	N	-0-				42
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	N	-0-				-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209537	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7670 - 8822			
03	1023 N	643	-0-	-380	-0-	63	1	580	2	N	-0-				52
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	927	2	N	-0-				52
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	N	-0-				52
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	71	1	707	2	N	-0-				52
07	1023 N	919	-0-	-104	-0-	71	1	848	2	N	-0-				52
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	N	-0-				-0-
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	209821	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8224 - 8876			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX JR.		WELL #:		8	RRCID ->	210361	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7951 - 8815			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-			33
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-			33
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	2	N	-0-			33
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			33
07	279 N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	N	-0-			33
08	279 N	37	-0-	-242	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	2	N	-0-			50
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	131	1	262	2	N	-0-			50
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	108	1	248	2	N	-0-			50
06	600 N	186	-0-	-414	-0-	186	2			N	-0-			50
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	134	1	221	2	N	-0-			50
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	141	1	238	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

03	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	118	1	1618	2	N	-0-			145
04	2400 X	2159	-0-	-241	-0-	112	1	2047	2	N	-0-			145
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2563	2	N	-0-			145
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	2	N	79	176	1	48
						87	9							
07	2232 X	1910	-0-	-322	-0-	112	1	1798	2	N	-0-			48
08	2697 X	1675	-0-	-1022	-0-	102	1	1573	2	N	-0-			48

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

03	589 N	426	-0-	-163	-0-	53	1	373	2	N	-0-			40
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	2	N	-0-			40
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	55	1	525	2	N	-0-			40
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	2	N	-0-			40
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	N	-0-			40
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	2	N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	217198	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7987 - 8508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		713 N	325	-0-	-388	-0-	47 1	278 2	N	-0-			41
04		570 N	397	-0-	-173	-0-	46 1	351 2	N	-0-			41
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	62 1	711 2	N	-0-			41
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	71 1	786 2	N	-0-			41
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	65 1	715 2	N	-0-			41
08		775 N	746	-0-	-29	-0-	63 1	683 2	N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		10	RRCID ->	218519	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8028 - 8840		
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	3 1	48 2	N	-0-			40
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-			40
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1	32 2	N	-0-			40
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			40
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			40
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218642	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 - 9408		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219557	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090 - 8998		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	20	-0-	-20	20	-0-	1 1	19 2	N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	219588	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8172 - 8903		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, MAX W. GU		WELL #:		12	RRCID ->	219700	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7941 - 8770		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BLOUNT, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	219803	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7886 - 9536		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	220324	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	8150 - 8815
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-	30
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-	30
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-	30
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	30
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	N	-0-	30
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	2	N	-0-	-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	221021	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8171 - 8765
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8026 - 8966
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8054 - 8952
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8008 - 8764
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222448	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8030 - 8794
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	222583	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8010 - 9418
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
HART, MAX W. GU		WELL #: 10		RRCID -> 222585		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1147 N	814	-0-	-333	-0-	72 1	742 2	N	-0-		46
04	1110 N	934	-0-	-176	-0-	66 1	868 2	N	-0-		46
05	992 N	880	-0-	-112	-0-	66 1	814 2	N	-0-		46
06	780 N	478	-0-	-302	-0-	71 1	407 2	N	-0-		46
07	961 N	461	-0-	-500	-0-	52 1	409 2	N	-0-		46
08	868 N	504	-0-	-364	-0-	52 1	452 2	N	-0-		46

MCFADDIN, R. B. GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 222591		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 224506		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915			
03	713 N	205	-0-	-508	-0-	41 1	164 2	N	-0-		48
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	65 1	827 2	N	-0-		48
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	75 1	1055 2	N	-0-		48
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	71 1	966 2	N	-0-		48
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	78 1	1000 2	N	-0-		48
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	74 1	947 2	N	-0-		-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 225877		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	29 1	68 2	N	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		34

NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915			
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	78 1	848 2	N	-0-		38
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61 1	731 2	N	-0-		38
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	52 1	465 2	N	-0-		38
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	71 1	377 2	N	-0-		38
07	806 N	459	-0-	-347	-0-	52 1	407 2	N	-0-		38
08	527 N	422	-0-	-105	-0-	49 1	373 2	N	-0-		-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526			
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	53 1	389 2	N	-0-		82
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54 1	544 2	N	-0-		82
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48 1	359 2	N	-0-		82
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	71 1	341 2	N	-0-		82
07	620 N	466	-0-	-154	-0-	52 1	414 2	N	-0-		82
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	51 1	426 2	N	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR.		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912								
03	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	95	1	1177	2	N	-0-					51
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	93	1	1565	2	N	-0-					51
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	68	1	868	2	N	-0-					51
06	1230 N	541	-0-	-689	-0-	71	1	470	2	N	-0-					51
07	1581 N	989	-0-	-592	-0-	74	1	915	2	N	-0-					51
*08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	89	1	1281	2	N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	N	-0-	55
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	37	1	97	2	N	-0-	55
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	40	1	145	2	N	-0-	55
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	71	1	65	2	N	-0-	55
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	37	1	59	2	N	-0-	55
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	38	1	125	2	N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498				
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	72
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	72
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	72
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	72
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	72
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	72

KRUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596				
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	40
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	409	2	19	9	N	17	57
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	681	2	25	9	N	23	80
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	716	2	22	9	N	20	100
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	100
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	100
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	100
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2	9	N	2	102
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	102
06	630 N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-	102
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-	102
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	102

KRUSE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328				
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	26
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	26
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	26
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	26
07	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-	26
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	26

KRUSE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 292426		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 8483				
03	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
06	462 X	462	-0-	-0-	-0-	274	2	188	9	N	171	27
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	27
*08	3100 N	6802	-0-	3702	3702	6554	2	248	9	N	225	85

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190988	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7442 -	8465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 2		N	-0-		63
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1171 2	48 9	N	44		107
*05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-		107
*06		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1247 2	9 9	N	8		115
*07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1232 2	39 9	N	35	103 1	47
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

TGNR GULF COAST LLC				850992								
TEMPLE-ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	214149	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7221 -	7260
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
LEE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	097186	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7695 -	9744
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		17
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17

LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7362 -	7397
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6726 -	6742
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7620 -	9194
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
DELONEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 177172		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		22
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		22
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		22
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 2		N	-0-		22
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		22
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		22

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725			
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-

BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165			
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	16 1	338 2	Y	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	333 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	350	-0-	-425	-0-	15 1	335 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	143	-0-	-187	-0-	6 1	137 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	318	-0-	-54	-0-	16 1	302 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17 1	309 2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787			
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		18
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		18
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		18
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		18
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		18
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		18

BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891			
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
08	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7426 - 8738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		220

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 7632 - 13955	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	401 2	89 9	Y	81	79 1	18
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		18
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		Y	-0-		18
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		Y	-0-		18
07	403 N	138	-0-	-265	-0-	138 2		Y	-0-		18
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		Y	-0-		18

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 7496 - 9382	
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1300 2	91 9	N	83	158 1	15
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		15
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		15
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		15
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		15
*08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		15

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 09/08/2021		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 4110 - 4170	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7602 - 9855	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8180 - 9782	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	351 2	7 9	Y	6		7
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	343 2	9 9	Y	8	10 1	5
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2		Y	-0-		5
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		Y	-0-		5
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	294 2	7 9	Y	6	9 1	2

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7521 - 9756	
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145 2		Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 7869 - 9598		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-	1
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	1
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	1
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	1
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-	1
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	1

DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7626 - 10012		
03	3100 N	3131	-0-	31	-0-	3131	2			Y	-0-	-0-
04	2895 N	2864	-0-	-31	-0-	2864	2			Y	-0-	-0-
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-	-0-
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-	-0-
*07	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-	-0-
*08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-	-0-

LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 7816 - 9694		
03	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	1960	2			N	-0-	15
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-	15
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-	15
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2094	2	119	9	N	108	123
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-	123
*08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2208	2	128	9	N	116	239

LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 7674 - 9768		
03	620 N	244	-0-	-376	-0-	244	2			Y	-0-	-0-
04	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-	-0-
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			Y	-0-	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-	-0-
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-	-0-

DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7972 - 9784		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700		
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800		
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	9	Y	61	31
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	199	2			Y	-0-	31
05	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2			Y	-0-	31
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-	31
07	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-	31
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-	31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	806 N	241	-0-	-565	-0-	241	2	Y	-0-	57 1	3
04	450 N	182	-0-	-268	-0-	136	2	Y	42		45
05	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2	Y	-0-		45
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	134	2	Y	49	81 1	13
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	Y	-0-		13
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	56		69

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880			
03	744 X	507	-0-	-237	-0-	507	2	Y	-0-		-0-
04	720 X	480	-0-	-240	-0-	480	2	Y	-0-		-0-
05	620 X	450	-0-	-170	-0-	450	2	Y	-0-		-0-
06	600 X	397	-0-	-203	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
07	496 X	418	-0-	-78	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-		-0-

DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960			
03	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2	Y	-0-		9
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	55		64
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	152	2	Y	62	85 1	41
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	228	2	Y	3		44
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2	Y	-0-		44
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	71	94 1	21

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970			
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	Y	-0-		3
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	22		25
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1486	2	Y	29	36 1	18
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	1		19
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-		19
08	1457 N	968	-0-	-489	-0-	944	2	Y	22	34 1	7

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940			
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042	2	Y	17	52 1	12
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	-0-		12
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	84	90 1	6
06	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	1867	2	Y	14		20
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1959	2	Y	32		52
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1981	2	Y	16	59 1	9

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704			
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	Y	-0-		7
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	67	2	Y	14		21
05	155 N	40	-0-	-115	-0-	34	2	Y	5		26
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	5		31
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	5		36
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		36

REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585			
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2	N	-0-		62
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	182	2	N	58		120
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		120
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	182	2	N	55	165 1	10
07	3100 N	3274	-0-	174	174	3219	2	N	50		60
*08	1792 N	1618	-0-	-174	-0-	1607	2	N	10		70

APPLEYBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2232 N	852	-0-	-1380	-0-		852 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	2040 N	405	-0-	-1635	-0-		405 2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	574	-0-	-790	-0-		574 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	450	-0-	-360	-0-		450 2	Y	-0-			-0-
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584 2	Y	-0-			-0-
*08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1879 2	Y	-0-			-0-

REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670				
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045 2	Y	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 2	Y	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	546	-0-	-144	-0-		546 2	Y	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	167	-0-	-205	-0-		167 2	Y	-0-			-0-

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836				
03	2418 N	1858	-0-	-560	-0-		1848 2	10 9	Y	9	25 1	6
04	2130 N	1946	-0-	-184	-0-		1946 2		Y	-0-		6
05	1953 N	1922	-0-	-31	-0-		1879 2	43 9	Y	39	42 1	3
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-		1751 2	7 9	Y	6		9
07	2015 N	1896	-0-	-119	-0-		1879 2	17 9	Y	15		24
08	1922 N	1892	-0-	-30	-0-		1883 2	9 9	Y	8	28 1	4

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801				
03	899 N	709	-0-	-190	-0-		31 1	657 2	Y	19	30 1	39
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		21 9	995 2	Y	90	78 1	51
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		43 1	1075 2	Y	19		70
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		99 9	1006 2	Y	13	75 1	8
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		48 1	1058 2	Y	58		66
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		21 9	1094 2	Y	1	52 1	15
							47 1					
							14 9					
							57 1					
							64 9					
							59 1					
							1 9					

REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-		23
04	60 N	34	-0-	-26	-0-		34 2		Y	-0-		23
05	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		Y	-0-		23
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		36 2	129 9	Y	117		140
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		Y	-0-	26 1	114
08	62 N	10	-0-	-52	-0-		10 2		Y	-0-	69 1	45

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742				
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2		Y	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2		Y	-0-		-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 2		Y	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 2		Y	-0-		-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		Y	-0-		-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806 2		Y	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	21	1	441	2	Y	14	22	1	29
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	15	9	554	2	Y	67	58	1	38
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74	9	555	2	Y	13			51
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	683	2	Y	10	55	1	6
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	14	9	609	2	Y	43			49
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-	38	1	11
						11	9							
						33	1							
						47	9							
						34	1							
DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948					
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737					
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26			225
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			225
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-			225
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	893	2	22	9	Y	20	167	1	78
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			78
08	930 N	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-			78
DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805					
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	Y	1	43	1	2
04	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3720	2	47	9	Y	43			45
05	3875 X	3802	-0-	-73	-0-	3802	2			Y	-0-			45
06	4110 X	3479	-0-	-631	-0-	3447	2	32	9	Y	29	64	1	10
07	4247 X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			Y	-0-			10
08	4247 X	3649	-0-	-598	-0-	3610	2	39	9	Y	35			45
BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946					
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	22	1	481	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	478	-0-	-111	-0-	24	1	454	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	Y	-0-			-0-
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990					
03	682 N	386	-0-	-296	-0-	379	2	7	9	N	6	23	1	5
04	630 N	401	-0-	-229	-0-	401	2			N	-0-			5
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	825	2	44	9	N	40	42	1	3
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	860	2	7	9	N	6			9
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	N	15			24
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	984	2	9	9	N	8	28	1	4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692				
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	201	2	98	9	N	89	78	1	21
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-			21
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			21
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-			21
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			21
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			21

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754				
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1604	2	132	9	Y	120	167	1	13
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-			13
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-			13
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1639	2	85	9	Y	77			90
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-			90
08	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1662	2	20	9	Y	18	75	1	33

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 7389 - 9782				
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-			-0-

BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856				
03	3531 X	3363	-0-	-168	-0-	153	1	3202	2	Y	7	12	1	15
						8	9							
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	134	1	3093	2	Y	36	31	1	20
						40	9							
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	138	1	3088	2	Y	7			27
						8	9							
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	136	1	2887	2	Y	5	29	1	3
						6	9							
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	118	1	2199	2	Y	23			26
						25	9							
*08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	115	1	2152	2	Y	-0-	20	1	6

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902				
03	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-			3
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	517	2	20	9	Y	18			21
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	531	2	29	9	Y	26	32	1	15
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1			16
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-			16
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	Y	22	31	1	7

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
CRANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	265296	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	7134 - 8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1812 2	7 9	Y	6	8 1		8
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1265 2	8 9	Y	7			15
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073 2	3 9	Y	3	10 1		8
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1473 2	3 9	Y	3			11
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760 2	1 9	Y	1	9 5	1 8	2
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			2

CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978
03	10261 X	10185	-0-	-76	-0-	10119 2	66 9	Y	60	158 1		109
04	9930 X	9825	-0-	-105	-0-	9723 2	102 9	Y	93			202
05	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11072 2	52 9	Y	47	135 1		114
06	9930 X	9720	-0-	-210	-0-	9677 2	43 9	Y	39			153
*07	10261 X	1087	-0-	-9174	-0-	1075 2	12 9	Y	11	126 5	2 8	36
08	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			Y	NO RPT			36

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	173359	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7674 - 8677
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189557	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7725 - 8746
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	195672	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 8625
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	229253	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7969 - 8812
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015																

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 EARLY WELL #: RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HAYNES WELL #: RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	24	9	N	22				126
04	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	11	9	N	10	82	1		54
05	1271 N	1254	-0-	-17	B	-0-	1229	3	25	9	N	23				77
06	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1289	3	17	9	N	15				92
07	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1334	3	22	9	N	20				112
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1263	3	22	9	N	20				132

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2759 X	2450	-0-	-309	B	-0-	2449	3	1	9	Y	1	60	1		21
04	2670 X	1094	-0-	-1576	B	-0-	1094	3			Y	-0-				21
05	2666 X	2362	-0-	-304	B	-0-	2361	3	1	9	Y	1				22
06	2550 X	2436	-0-	-114	B	-0-	2436	3			Y	-0-				22
07	2675 X	2675	-0-	-0-	B	-0-	2674	3	1	9	Y	1	1	8		22
*08	2721 N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2720	3	1	9	Y	1	1	8		22

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1797	3	11	9	Y	10	47	1		25
04	2070 N	1835	-0-	-235	B	-0-	1828	3	7	9	Y	6				31
05	2046 N	1846	-0-	-200	B	-0-	1838	3	8	9	Y	7				38
06	1857 N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			Y	-0-				38
07	1891 N	1861	-0-	-30	B	-0-	1860	3	1	9	Y	1	1	8		38
*08	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1864	3	1	9	Y	1	1	8		38

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2728 X	2673	-0-	-55	B	-0-	2654	3	19	9	N	17				92
04	2670 X	2639	-0-	-31	B	-0-	2637	3	2	9	N	2				94
05	2873 X	2873	-0-	-0-	B	-0-	2870	3	3	9	N	3				97
06	2778 X	2778	-0-	-0-	B	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	8		97
07	2832 X	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832	3			N	-0-				97
08	2883 N	2817	-0-	-66	B	-0-	2817	3			N	-0-				97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2177	3	14	9	Y	13	71	1		36	
04		2100 N	2006	-0-	-94 B	-0-	1998	3	8	9	Y	7				43	
05		2170 N	2043	-0-	-127 B	-0-	2031	3	12	9	Y	11				54	
06		2130 N	1996	-0-	-134 B	-0-	1996	3			Y	-0-				54	
07		2077 N	1957	-0-	-120 B	-0-	1956	3	1	9	Y	1	1	8		54	
08		2046 N	1784	-0-	-262 B	-0-	1783	3	1	9	Y	1	1	8		54	

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187																	
03		2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2978	3	2	9	Y	2	6	1		4	
04		2910 N	2858	-0-	-52 B	-0-	2857	3	1	9	Y	1				5	
05		2945 N	2858	-0-	-87 B	-0-	2857	3	1	9	Y	1				6	
06		2880 N	2773	-0-	-107 B	-0-	2773	3			Y	-0-				6	
07		2945 N	2910	-0-	-35 B	-0-	2822	3	87	4	Y	1	1	8		6	
							1	9									
08		2976 X	2852	-0-	-124 B	-0-	2851	3	1	9	Y	1	1	8		6	

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327																	
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				82	
05		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-				82	
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-				82	
07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-				82	
*08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-				82	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				27	

WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038																	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				128	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		Y	-0-			14
04	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2832 3	36 9	Y	33			47
05	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	3381 3	17 9	Y	15			62
06	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	3926 3	25 9	Y	23			85
07	2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	2814 3	7 9	Y	6	90 1		1
08	3410 X	1832	-0-	-1578 B	-0-	1817 3	15 9	Y	14			15

 BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

03	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 3		Y	-0-			14
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	27 3	36 9	Y	33			47
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	71 3	17 9	Y	15			62
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	24	1 8		85
07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	231 3	7 9	Y	6	90 1		1
*08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	336 3	15 9	Y	14			15

 BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			110
*08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		Y	-0-			110

 BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3		Y	-0-			73
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		Y	-0-			73
05	992 N	924	-0-	-68 B	-0-	924 3		Y	-0-			73
06	1140 N	94	-0-	-1046 B	-0-	94 3		Y	-0-			73
07	1302 N	346	-0-	-956 B	-0-	346 3		Y	-0-			73
*08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		Y	-0-			73

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

03	3441 X	667	-0-	-2774 B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04	3330 X	2639	-0-	-691 B	-0-	2639 3		N	-0-			-0-
05	6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	6514 3		N	-0-			-0-
06	5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	5476 3		N	-0-			-0-
07	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5317 3		N	-0-			-0-
*08	6335 X	6335	-0-	-0- B	-0-	6335 3		N	-0-			-0-

 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9868 - 12025	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5363 X	5620	-0-	257 B	-2092	5620	3	N	-0-			-0-
04	6420 X	5940	-0-	-480 B	-2092	5940	3	N	-0-			-0-
05	6634 X	5892	-0-	-742 B	-2092	5892	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	5887	-0-	-533 B	-2092	5887	3	N	-0-			-0-
07	6138 X	5781	-0-	-357 B	-2092	5781	3	N	-0-			-0-
08	6138 X	5203	-0-	-935 B	-2092	5203	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	9268 - 11600	
03	6293 X	6173	-0-	-120 B	-6373	6173	3	N	-0-			-0-
04	5940 X	5658	-0-	-282 B	-6373	5658	3	N	-0-			-0-
05	6138 X	4260	-0-	-1878 B	-6373	4260	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	3626	-0-	-2344 B	-6373	3626	3	N	-0-			-0-
07	6169 X	3723	-0-	-2446 B	-6373	3723	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	2528	-0-	-3641 B	-6373	2528	3	N	-0-			-0-

JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	273075	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9832 - 12119	
03	7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	3	N	-0-			-0-
04	6989 X	6989	-0-	-0- B	-0-	6989	3	N	-0-			-0-
05	6957 X	6957	-0-	-0- B	-0-	6957	3	N	-0-			-0-
06	7410 X	6836	-0-	-574 B	-0-	6836	3	N	-0-			-0-
07	7657 X	6547	-0-	-1110 B	-0-	6547	3	N	-0-			-0-
08	7657 X	5998	-0-	-1659 B	-0-	5998	3	N	-0-			-0-

SE MATTHEWS UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	273088	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	9127 - 13840	
03	901 X	17	-0-	-884 B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID ->	104694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8970 - 9110	
03	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	612	2	2 9 N	2			25
04	630 N	626	-0-	-4 B	-0-	620	2	6 9 N	5			30
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	626	2	14 9 N	13			43
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	605	2	13 9 N	12			55
07	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	612	2	3 9 N	3			58
08	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	592	2	10 9 N	9			67

DAVIS UNIT		WELL #: 2X		RRCID ->	136355	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8970 - 9960	
03	1798 N	1338	-0-	-460 B	-0-	1338	2	Y	-0-			-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	2	Y	-0-			-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	2	Y	-0-			-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1644	-0-	-154 B	-0-	1644	2	Y	-0-			-0-
*08	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DAVIS UNIT		WELL #: 3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2		Y	-0-		-0-
04	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233	2		Y	-0-		-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		Y	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
*08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		Y	-0-		-0-

WYATT		WELL #: 1		RRCID -> 155605		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950				
03	1240 N	453	-0-	-787 B	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
04	1170 N	624	-0-	-546 B	-0-	624	2		Y	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		Y	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		Y	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		Y	-0-		-0-
*08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2		Y	-0-		-0-

DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122				
03	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1306	2	12	9	Y	11	36
04	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1668	2	14	9	Y	13	12
05	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1580	2	12	9	Y	11	23
06	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1855	2	11	9	Y	10	33
07	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1911	2	8	9	Y	7	40
*08	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1907	2	14	9	Y	13	53

DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435				
03	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	921	2	28	9	Y	25	78
04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	874	2	30	9	Y	27	25
05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1005	2	28	9	Y	25	50
06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1143	2	23	9	Y	21	71
07	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1645	2	17	9	Y	15	86
*08	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1602	2	31	9	Y	28	114

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16

DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980				
03	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	378	2	3	9	Y	3	50
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	408	2	9	9	Y	8	58
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	434	2	8	9	Y	7	65
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	351	2	21	9	Y	19	38
07	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	375	2	4	9	Y	4	42
08	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	357	2	15	9	Y	14	56

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					33

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058								
03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	B	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-			Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15

HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					38

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					65

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					32

HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122								
03	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	85	2	6	9	N	5			27
04	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	826	2	7	9	N	6			33
05	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	3177	2	4	9	N	4			37
06	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059	2			N	-0-			37
07	1785	N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	2			N	-0-			37
*08	1365	X	1365	-0-	-0-	B	-0-	1337	2	28	9	N	25			62

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265 3		N	-0-	17	
04	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3		N	-0-	17	
05	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3		N	-0-	17	
06	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3		N	-0-	17	
07	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-	17	
08	1736 N	1546	-0-	-190 B	-0-	1546 3		N	-0-	17	

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242			
03	1519 N	1229	-0-	-290 B	-0-	1229 2		N	-0-	63	
04	1470 N	1310	-0-	-160 B	-0-	1310 2		N	-0-	63	
05	1457 N	1311	-0-	-146 B	-0-	1311 2		N	-0-	63	
06	1200 N	972	-0-	-228 B	-0-	955 2	17 9	N	15	78	
07	1364 N	1008	-0-	-356 B	-0-	997 2	11 9	N	10	88	
08	1302 N	997	-0-	-305 B	-0-	980 2	17 9	N	15	103	

LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110			
03	1302 N	581	-0-	-721 B	-0-	581 3		N	-0-	68	
04	900 N	807	-0-	-93 B	-0-	807 3		N	-0-	68	
05	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-	68	
06	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3		N	-0-	68	
07	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	796 3	34 9	N	31	99	
*08	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3		N	-0-	99	

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217			
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	913 3	66 9	N	60	175 1	75
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3		N	-0-	75	
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-	75	
06	660 N	332	-0-	-328 B	-0-	332 3		N	-0-	75	
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 3		N	-0-	75	
*08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	351 3	1 9	N	1	1 1	75

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310			
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		N	-0-	24	
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	98 3	6 9	N	5	29	
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	473 3	1 9	N	1	30	
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	577 3	17 9	N	15	45	
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-	45	
*08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-	45	

LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101			
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-	22	
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3		N	-0-	22	
05	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63 3		N	-0-	22	
06	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-	22	
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	135 3	34 9	N	31	53	
*08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-	53	

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18	

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183								
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					63
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					63
05	2108 N	1636	-0-	-472 B	-0-	1617	2	19	9	N	17					80
06	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					80
07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1325	2	9	9	N	8					88
08	1643 N	1287	-0-	-356 B	-0-	1287	2			N	-0-					88

DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222								
03	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-					105
04	1860 N	1798	-0-	-62 B	-0-	1795	2	3	9	N	3					108
05	1860 N	1741	-0-	-119 B	-0-	1741	2			N	-0-					108
06	1830 N	1314	-0-	-516 B	-0-	1281	2	33	9	N	30					138
07	1860 N	1332	-0-	-528 B	-0-	1332	2			N	-0-					138
08	1736 N	1393	-0-	-343 B	-0-	1393	2			N	-0-					138

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194								
03	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					145
04	1680 N	1675	-0-	-5 B	-0-	1668	2	7	9	N	6					151
05	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					151
06	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1827	2	21	9	N	19					170
07	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1825	2	12	9	N	11					181
08	1860 N	1829	-0-	-31 B	-0-	1819	2	10	9	N	9					190

DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257								
03	744 N	567	-0-	-177 B	-0-	560	2	7	9	N	6					78
04	570 N	422	-0-	-148 B	-0-	407	2	15	9	N	14					92
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	604	2	6	9	N	5					97
06	540 N	459	-0-	-81 B	-0-	459	2			N	-0-					97
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2			N	-0-					97
08	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					97

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132								
03	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3			N	-0-					97
04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					97
05	1426 N	899	-0-	-527 B	-0-	899	3			N	-0-					97
06	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1729	3	32	9	N	29	99	1			27
07	1209 N	835	-0-	-374 B	-0-	835	3			N	-0-					27
08	899 N	698	-0-	-201 B	-0-	698	3			N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038										
HARRISON, B. S.			WELL #:		9	RRCID ->	228399	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 9894 - 10106			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	25			60

LAYTON			WELL #:		7	RRCID ->	228574	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9973 - 10136			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			28

DAVIS GAS UNIT			WELL #:		8X	RRCID ->	229025	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8837 - 10100			
03	1922	N	1466	-0-	-456 B	-0-	1445	2	21	9	Y	19			59
04	1770	N	1685	-0-	-85 B	-0-	1662	2	23	9	Y	21	61	1	19
05	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1591	2	20	9	Y	18			37
06	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1480	2	18	9	Y	16			53
07	1736	N	1555	-0-	-181 B	-0-	1542	2	13	9	Y	12			65
*08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1524	2	23	9	Y	21			86

HARRISON, B. S.			WELL #:		7	RRCID ->	229117	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9852 - 10080			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

PELHAM			WELL #:		2	RRCID ->	231035	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10018 - 10292			
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-
06	960	N	783	-0-	-177 B	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
07	992	N	931	-0-	-61 B	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
*08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			Y	-0-			-0-

SLONE			WELL #:		1	RRCID ->	234380	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10367	PERF. 9954 - 10124			
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	2	3	3	9	N	3			48
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			48
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
*08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			48

SLONE "A"			WELL #:		2	RRCID ->	234551	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9940 - 10132			
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			55
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			55
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			55
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
*08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-			55

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-			23
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-			23
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-			23
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-			23
07		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3	N	-0-			23
08		14 N	8	-0-	-6 B	-0-	8	3	N	-0-			23

 HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			22
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-			22
05		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2	N	-0-			22
06		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2	N	-0-			22
07		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2	N	-0-			22
*08		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1809	2	28 9 N	25			47

 CRATON OPERATING LLC 186717
 BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

03		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1026	2	85 9 N	77			139
04		1020 N	746	-0-	-274 B	-0-	737	2	9 9 N	8			147
05		1023 N	576	-0-	-447 B	-0-	567	2	9 9 N	8			155
06		1080 N	966	-0-	-114 B	-0-	966	2					155
07		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2					155
*08		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2					155

 WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	1697	2	119	9	Y	108					197
04	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1651	2	94	9	Y	85					282
05	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					282
06	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2			Y	-0-					282
07	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	1993	2	8	9	Y	7					289
*08	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1652	2	8	9	Y	7					296

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

03	25947	X	24075	-0-	-1872 B	-0-	235	1	23775	3	N	59	179	1			192
04	25110	X	22952	-0-	-2158 B	-0-	213	1	22704	3	N	32					224
05	25606	X	23349	-0-	-2257 B	-0-	23349	3			N	-0-					224
06	22557	X	22557	-0-	-0- B	-0-	168	1	22385	3	N	4	178	1			50
07	24645	X	23700	-0-	-945 B	-0-	33	1	23661	3	N	5					55
08	24087	X	23715	-0-	-372 B	-0-	334	1	23377	3	N	4					59

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

03	21080	X	18680	-0-	-2400 B	-0-	18559	3	121	9	N	110	180	1			118
04	24420	X	17717	-0-	-6703 B	-0-	17647	3	70	9	N	64					182
05	25234	X	18114	-0-	-7120 B	-0-	18025	3	89	9	N	81	178	1			85
06	17135	X	17135	-0-	-0- B	-0-	4	1	17041	3	N	82					167
07	27993	X	19748	-0-	-8245 B	-0-	19632	3	116	9	N	105					272
*08	22121	X	22121	-0-	-0- B	-0-	35	1	22012	3	N	67	224	1			115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEMBY-CARTER (ALLOC)		//CONT.// //CONT.//	06648 500 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939													
03	31620 X	27906	-0-	-3714 B	-0-	27874 3	32 9	N	29			117	
04	30060 X	26457	-0-	-3603 B	-0-	26399 3	58 9	N	53			170	
05	27003 X	27003	-0-	-0- B	-0-	26901 3	102 9	N	93	178 1		85	
06	25496 X	25496	-0-	-0- B	-0-	6 1	25407 3	N	75			160	
						83 9							
07	27670 X	27670	-0-	-0- B	-0-	27503 3	167 9	N	152			312	
*08	30016 X	30016	-0-	-0- B	-0-	48 1	29867 3	N	92	224 1		180	
						101 9							

GARRISON OPERATING, L.L.C. WOOLWORTH GAS UNIT				295851 WELL #: 3	RRCID -> 078684	COMPL. DATE 07/14/1978	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9127 - 9924					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HARLETON OIL & GAS INC. HARRIS				357165 WELL #: 1	RRCID -> 197998	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 10211	PERF. 9904 - 10100					
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-	
04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3		N	-0-			-0-	
05	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-	
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3		N	-0-			-0-	
07	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3		N	-0-			-0-	
*08	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3		N	-0-			-0-	

HRB OPERATING COMPANY, INC. TAYLOR				407764 WELL #: 1	RRCID -> 091558	COMPL. DATE 12/23/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8879 - 10202					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013													

KORNYE-TILLMAN COMPANY BROWNING, H.D.				475741 WELL #: 1	RRCID -> 076760	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9889 - 9944					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64	

LONG TRUSTS, THE CRAWFORD, MARIE				507585 WELL #: 1	RRCID -> 069994	COMPL. DATE 11/24/1976	TOTAL DEPTH 10182	PERF. 8933 - 9982					
03	2387 X	2009	-0-	-378 B	-0-	2009 2		N	-0-			-0-	
04	2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 2		N	-0-			-0-	
05	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 2		N	-0-			-0-	
06	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	3190 2		N	-0-			-0-	
*07	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 2		N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
 LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			Y	-0-				20
04		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			Y	-0-				20
05		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			Y	-0-				20
06		420 N	108	-0-	-312	B	-0-	108	2			Y	-0-				20
*07		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	56	2	1	9	Y	1				21
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				21

 LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

03		1967 X	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	2			Y	-0-				16
04		1680 X	1596	-0-	-84	B	-0-	1596	2			Y	-0-				16
05		2356 X	1776	-0-	-580	B	-0-	1764	2	12	9	Y	11				27
06		2280 X	1309	-0-	-971	B	-0-	1309	2			Y	-0-				27
07		1953 X	1339	-0-	-614	B	-0-	1335	2	4	9	Y	4				31
08		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-					Y	NO RPT				31

 LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

03		3466 X	3466	-0-	-0-	B	-0-	3466	2			Y	-0-				32
04		2850 X	2697	-0-	-153	B	-0-	2697	2			Y	-0-				32
05		4185 X	2685	-0-	-1500	B	-0-	2661	2	24	9	Y	22				54
06		4050 X	2885	-0-	-1165	B	-0-	2885	2			Y	-0-				54
07		3472 X	2368	-0-	-1104	B	-0-	2359	2	9	9	Y	8				62
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	B	-0-					Y	NO RPT				62

 LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

03		1643 X	1208	-0-	-435	B	-0-	1208	2			Y	-0-				11
04		1504 X	1504	-0-	-0-	B	-0-	1504	2			Y	-0-				11
05		1592 X	1592	-0-	-0-	B	-0-	1584	2	8	9	Y	7				18
06		1410 X	1223	-0-	-187	B	-0-	1223	2			Y	-0-				18
*07		1306 X	1306	-0-	-0-	B	-0-	1303	2	3	9	Y	3				21
08		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					Y	NO RPT				21

 LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

 NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
 SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606													
SHIVERS				WELL #:	2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8766 - 9985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS				WELL #:	3	RRCID ->	239896	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8617 - 9876				
03	2062 N	2062	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2056	2	N	-0-					25
04	2389 N	2389	-0-	-0-	B	-0-	16	1	2373	3	N	-0-	10	7			15
05	2500 N	2500	-0-	-0-	B	-0-	17	1	2483	3	N	-0-					15
06	2397 N	2397	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2375	3	N	-0-					15
07	2480 N	2436	-0-	-44	B	-0-	26	1	2410	3	N	-0-					15
*08	2379 N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	2			N	-0-					15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	203546	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	8964 - 10101				
03	1333 N	1313	-0-	-20	B	-0-	278	1	1033	3	N	2					280
04	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	326	1	1025	3	N	-0-					280
05	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	334	1	1058	3	N	3					283
06	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	342	1	1008	3	N	2					285
07	1395 N	1376	-0-	-19	B	-0-	339	1	1037	3	N	-0-					285
08	1395 N	1253	-0-	-142	B	-0-	317	1	936	3	N	-0-					285

GENECOV				WELL #:	4	RRCID ->	205139	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9970 - 10188				
03	1333 N	1295	-0-	-38	B	-0-	328	1	967	3	Y	-0-					41
04	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	320	1	946	3	Y	-0-					41
05	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	346	1	1020	3	Y	-0-					41
06	1260 N	1134	-0-	-126	B	-0-	277	1	815	3	Y	38	56	1			23
07	1302 N	799	-0-	-503	B	-0-	202	1	597	3	Y	-0-					23
08	1364 N	795	-0-	-569	B	-0-	207	1	588	3	Y	-0-					67

GENECOV				WELL #:	3	RRCID ->	205205	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8942 - 10167				
03	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					1
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					1
05	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					1
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	5	1	14	3	Y	1	1	1			1
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	9	1	28	3	Y	-0-					1
08	62 N	18	-0-	-44	B	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-

GENECOV				WELL #:	5	RRCID ->	212966	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9902 - 10144				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	21	1	91	3	N	3	13 1	22
						3	9						
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	52	1	191	3	N	1		23
						1	9						
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	33	1	122	3	N	1		24
						1	9						
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	39	1	109	3	N	-0-		24
07	248 N	161	-0-	-87 B	-0-	42	1	118	3	N	1		25
						1	9						
*08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	42	1	115	3	N	1		25
						1	9						

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	47	1	137	3	Y	-0-		22
04	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	44	1	131	3	Y	-0-		22
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	56	1	166	3	Y	-0-		22
06	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	61	1	179	3	Y	8	12 1	18
						9	9						
07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	67	1	197	3	Y	-0-		18
*08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	69	1	195	3	Y	-0-		37

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	45	1	188	3	N	7	27 1	30
						8	9						
04	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	108	1	397	3	N	3		33
						3	9						
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	69	1	252	3	N	3		36
						3	9						
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	81	1	227	3	N	-0-		36
07	527 N	333	-0-	-194 B	-0-	85	1	246	3	N	2		38
						2	9						
*08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	85	1	240	3	N	1		40
						1	9						

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

03	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	71	1	298	3	N	10	43 1	20
						11	9						
04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	171	1	628	3	N	4		24
						4	9						
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	109	1	399	3	N	4		28
						4	9						
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	128	1	359	3	N	-0-		28
07	837 N	527	-0-	-310 B	-0-	135	1	389	3	N	3		31
						3	9						
08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	136	1	379	3	N	2		33
						2	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	56	1	127	3	N	-0-			90
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	58	1	119	3	N	-0-			90
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	49	1	108	3	N	7			97
06	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	8	9	52	1	107	3	N	-0-	97
07	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	53	1	112	3	N	-0-			97
*08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	51	1	105	3	N	-0-			97

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094														
03	1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	180	1	755	3	N	26	108	1	33
04	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	29	9	433	1	1593	3	N	10	43
05	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	11	9	278	1	1012	3	N	11	54
06	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	12	9	326	1	910	3	N	-0-	54
07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	344	1	986	3	N	7			61
*08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	8	9	344	1	962	3	N	6	67
						7	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1519 N	1337	-0-	-182 B	-0-	338 1	999 3	Y		-0-				54
04		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	331 1	977 3	Y		-0-				54
05		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	357 1	1054 3	Y		-0-				54
06		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	326 1	962 3	Y		45	66 1			33
							50 9								
07		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	417 1	1231 3	Y		-0-				33
*08		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	428 1	1212 3	Y		-0-				92

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138															
03		434 N	244	-0-	-190 B	-0-	62 1	182 3	Y		-0-				20
04		480 N	388	-0-	-92 B	-0-	99 1	289 3	Y		-0-				20
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	109 1	321 3	Y		-0-				20
06		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	97 1	286 3	Y		13	20 1			13
							14 9								
07		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	110 1	325 3	Y		-0-				13
08		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	100 1	285 3	Y		-0-				35

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162															
03		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2				N	-0-			30
04		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2				N	-0-			30
05		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 2				N	-0-			30
*06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2				N	-0-			30
*07		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2				N	-0-			30
*08		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	287 2	9 9			N	8			38

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008															
03		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86 2	1 9			N	1			177
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	97 2	1 9			N	1			178
05		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	101 2	1 9			N	1			179
06		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	82 2	1 9			N	1			180
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	78 2	1 9			N	1			181
08		93 N	41	-0-	-52 B	-0-	40 2	1 9			N	1			182

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166															
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	200 2	1 9			N	1			218
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227 2	1 9			N	1			219
05		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	235 2	1 9			N	1			220
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	192 2	1 9			N	1			221
07		248 N	182	-0-	-66 B	-0-	181 2	1 9			N	1			222
08		248 N	94	-0-	-154 B	-0-	93 2	1 9			N	1			223

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 206006		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208378		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720		
03	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	Y	-0-		82
04	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	Y	-0-		82
05	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184 2	Y	-0-		82
06	210 N	131	-0-	-79	B	-0-	131 2	Y	-0-		82
07	186 N	153	-0-	-33	B	-0-	153 2	Y	-0-		82
08	186 N	131	-0-	-55	B	-0-	131 2	Y	-0-		82

MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 208436		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462		
03	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-		7
04	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-		7
05	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2	N	-0-		7
06	300 N	189	-0-	-111	B	-0-	189 2	N	-0-		7
07	279 N	218	-0-	-61	B	-0-	218 2	N	-0-		7
08	279 N	186	-0-	-93	B	-0-	186 2	N	-0-		7

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209881		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634		
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211409		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606		
03	155 N	103	-0-	-52	B	-0-	103 2	Y	-0-		25
04	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87 2	Y	-0-		25
05	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	Y	-0-		25
06	150 N	55	-0-	-95	B	-0-	55 2	Y	-0-		25
07	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71 2	Y	-0-		25
08	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76 2	Y	-0-		25

PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 211871		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566		
03	186 N	47	-0-	-139	B	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	36	-0-	-84	B	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44 2	Y	-0-		-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 212245		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502		
03	124 N	86	-0-	-38	B	-0-	86 2	N	-0-		280
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2	N	-0-		280
05	124 N	96	-0-	-28	B	-0-	96 2	N	-0-		280
06	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70 2	N	-0-		280
07	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103 2	N	-0-		280
08	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75 2	N	-0-		280

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY										
STRONG, T. GAS UNIT		//CONT.//		681327	WELL #: 1		RRCID -> 213133	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9296	- 10266						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT										CNTY: PANOLA							
					WELL #: 1		RRCID -> 213846	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 10585	PERF. 9130	- 10407						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU										CNTY: PANOLA							
					WELL #: 1		RRCID -> 214484	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 9500	- 10594						
03		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					8
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					8
05		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					8
06		270 N	203	-0-	-67 B	-0-	203	2			N	-0-					8
07		310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239	2			N	-0-					8
08		279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203	2			N	-0-					8

ROSS, D. GU										CNTY: PANOLA							
					WELL #: 1		RRCID -> 214485	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9444	- 10409						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFFEE, THEO.										CNTY: PANOLA							
					WELL #: 1		RRCID -> 214491	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9154	- 10296						
03		217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					33
04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					33
05		217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					33
06		180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					33
07		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-					33
08		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					33

SNELGROVE. R. GAS UNIT										CNTY: PANOLA							
					WELL #: 1		RRCID -> 214493	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9360	- 10341						
03		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06		120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU										CNTY: PANOLA							
					WELL #: 1		RRCID -> 214509	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 9343	- 10611						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327													
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 215267			COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		589 X	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			Y	-0-					2
04		570 X	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			Y	-0-					2
05		595 X	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			Y	-0-					2
06		615 X	615	-0-	-0- B	-0-	593	2	22	9	Y	20	20	1	1	8	1
07		631 X	631	-0-	-0- B	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	8			1
08		589 X	363	-0-	-226 B	-0-	363	2			Y	-0-					1

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 215528			COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 215593			COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443						
03		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2			Y	-0-					85
04		300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			Y	-0-					85
05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	8			85
06		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	8			85
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			Y	-0-					85
08		279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			Y	-0-					85

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 216495			COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472						
03		589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			Y	-0-					3
04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					3
05		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			Y	-0-					3
06		540 N	326	-0-	-214 B	-0-	326	2			Y	-0-					3
07		310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	2			Y	-0-					3
*08		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			Y	-0-					3

WYLIE, A.		WELL #:		1 F	RRCID -> 219058			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399						
03		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04		14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06		30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 219257			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479						
03		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07		8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 T	RRCID -> 219262			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348						
03		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			Y	-0-					5
04		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			Y	-0-					5
05		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			Y	-0-					5
06		90 N	52	-0-	-38 B	-0-	52	2			Y	-0-					5
07		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			Y	-0-					5
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 2		Y	-0-		39
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		Y	-0-		39
05	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 2		Y	-0-		39
06	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2		Y	-0-		39
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		Y	-0-		39
08	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2		Y	-0-		39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

03	730 X	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		Y	-0-		19
04	690 X	662	-0-	-28 B	-0-	662 2		Y	-0-		19
05	682 X	654	-0-	-28 B	-0-	654 2		Y	-0-		19
06	690 X	465	-0-	-225 B	-0-	464 2	1 9	Y	1 8		19
07	744 X	546	-0-	-198 B	-0-	546 2		Y	-0-		19
08	744 X	464	-0-	-280 B	-0-	464 2		Y	-0-		19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

03	961 X	908	-0-	-53 B	-0-	908 2		Y	-0-		5
04	930 X	855	-0-	-75 B	-0-	855 2		Y	-0-		5
05	930 X	924	-0-	-6 B	-0-	924 2		Y	-0-		5
06	939 X	939	-0-	-0- B	-0-	917 2	22 9	Y	20 1		5
07	976 X	976	-0-	-0- B	-0-	976 2		Y	-0-		5
08	899 X	564	-0-	-335 B	-0-	564 2		Y	-0-		5

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2		N	-0-		-0-
06	270 N	57	-0-	-213 B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
07	217 N	57	-0-	-160 B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
08	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

03	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2		Y	-0-		5
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		Y	-0-		5
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		Y	-0-		5
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2		Y	-0-		5
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		Y	-0-		5
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		5

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
STRONG, CLYDE GU		WELL #:		1	RRCID ->	222036	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9106 - 10400
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		496 N	428	-0-	-68 B	-0-		428	2			-0-
04		238 N	238	-0-	-0- B	-0-		238	2			-0-
05		310 N	236	-0-	-74 B	-0-		236	2			-0-
06		480 N	269	-0-	-211 B	-0-		269	2			-0-
07		248 N	180	-0-	-68 B	-0-		180	2			-0-
*08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-		627	2			-0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	222039	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10363 - 11992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1	12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	8	12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12

ROSS, D. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	9172 - 10471

03		744 X	628	-0-	-116 B	-0-		628	2		Y	28
04		720 X	375	-0-	-345 B	-0-		375	2		Y	28
05		744 X	371	-0-	-373 B	-0-		371	2		Y	28
06		720 X	422	-0-	-298 B	-0-		422	2		Y	28
07		620 X	283	-0-	-337 B	-0-		283	2		Y	28
*08		986 X	986	-0-	-0- B	-0-		986	2		Y	28

POOL, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	9392 - 10636

03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	2		N	10
04		30 N	26	-0-	-4 B	-0-		26	2		N	10
05		4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-		4840	2		N	10
06		781 N	781	-0-	-0- B	-0-		707	2	74	9	77
07		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374	2		N	77
*08		309 X	309	-0-	-0- B	-0-		309	2		N	77

STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9082 - 10328

03		372 N	342	-0-	-30 B	-0-		342	2		Y	354
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-		204	2		Y	354
05		248 N	202	-0-	-46 B	-0-		202	2		Y	354
06		390 N	230	-0-	-160 B	-0-		230	2		Y	354
07		217 N	155	-0-	-62 B	-0-		155	2		Y	354
*08		538 N	538	-0-	-0- B	-0-		538	2		Y	354

LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	222174	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	10038 - 10751

03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-		477	2		N	401
04		352 N	352	-0-	-0- B	-0-		352	2		N	401
05		252 N	252	-0-	-0- B	-0-		252	2		N	401
06		96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96	2		N	401
07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96	2		N	401
*08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190	2		N	401

ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	222176	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	9310 - 10458

03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201	2		N	134
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-		126	2		N	134
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-		113	2		N	134
06		330 N	135	-0-	-195 B	-0-		135	2		N	134
07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-		141	2		N	134
08		124 N	99	-0-	-25 B	-0-		99	2		N	134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A															
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530															
03		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			Y	-0-			1
04		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			Y	-0-			1
05		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-			1
06		210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72	2			Y	-0-			1
07		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			Y	-0-			1
08		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			Y	-0-			1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415															
03		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06		90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498															
03		124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33	2			Y	-0-			139
04		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			Y	-0-			139
05		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-			139
06		90 N	25	-0-	-65 B	-0-	25	2			Y	-0-			139
07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-			139
08		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			Y	-0-			139

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840															
03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
05		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
06		120 N	53	-0-	-67 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07		124 N	51	-0-	-73 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350															
03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			Y	-0-			4
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-			4
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			Y	-0-			4
06		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	129	2			Y	10	10	1	4
07		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			Y	-0-			4
08		124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			Y	-0-			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
PRIOR, W.P.		WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9457 - 10231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91 2		N	-0-		20
04		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-		20
05		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-		20
06		120 N	74	-0-	-46 B	-0-	74 2		N	-0-		20
07		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2		N	-0-		20
08		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-		20

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF. 9248 - 10248	
03		837 X	791	-0-	-46 B	-0-	791 2		Y	-0-		5
04		810 X	777	-0-	-33 B	-0-	777 2		Y	-0-		5
05		837 X	805	-0-	-32 B	-0-	805 2		Y	-0-		5
06		824 X	824	-0-	-0- B	-0-	802 2	22 9	Y	20	20 1	5
07		850 X	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		Y	-0-		5
08		837 X	491	-0-	-346 B	-0-	491 2		Y	-0-		5

ASHBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233176	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF. 9455 - 10552	
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
04		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		N	-0-		-0-
06		240 N	115	-0-	-125 B	-0-	115 2		N	-0-		-0-
07		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
08		217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 2		N	-0-		-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243222	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9152 - 10271	
03		713 X	688	-0-	-25 B	-0-	688 2		Y	-0-		1
04		690 X	648	-0-	-42 B	-0-	648 2		Y	-0-		1
05		700 X	700	-0-	-0- B	-0-	700 2		Y	-0-		1
06		728 X	728	-0-	-0- B	-0-	697 2	31 9	Y	28	28 1	1
07		739 X	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		Y	-0-		1
08		682 X	427	-0-	-255 B	-0-	427 2		Y	-0-		1

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	244508	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF. 9320 - 10513	
03		682 X	680	-0-	-2 B	-0-	680 2		Y	-0-		9
04		660 X	617	-0-	-43 B	-0-	617 2		Y	-0-		9
05		651 X	609	-0-	-42 B	-0-	609 2		Y	-0-		9
06		660 X	432	-0-	-228 B	-0-	432 2		Y	-0-		9
07		682 X	508	-0-	-174 B	-0-	508 2		Y	-0-		9
08		682 X	432	-0-	-250 B	-0-	432 2		Y	-0-		9

ROSS, D. GU		WELL #:		3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489	PERF.10761 - 15027	
03		899 X	782	-0-	-117 B	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
04		840 X	467	-0-	-373 B	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
05		868 X	464	-0-	-404 B	-0-	464 2		Y	-0-		-0-
06		870 X	530	-0-	-340 B	-0-	530 2		Y	-0-		-0-
07		775 X	354	-0-	-421 B	-0-	354 2		Y	-0-		-0-
*08		1486 X	1486	-0-	-0- B	-0-	254 1	1232 2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
MARTIN-TUTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	204842	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9172 - 10294		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206357	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 10310		
03	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	2	N	-0-			7
04	750 N	614	-0-	-136	B	-0-	614	2	N	-0-			7
05	775 N	628	-0-	-147	B	-0-	628	2	N	-0-			7
06	810 N	619	-0-	-191	B	-0-	619	2	N	-0-			7
07	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2	N	-0-			7
*08	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	2	N	-0-			7

YOUNG HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	206672	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9191 - 10367		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13

MARTIN-TUTTLE		WELL #:		2	RRCID ->	207310	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 9230 - 10319		
03	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	235	1	N	28			85
							31	9					
04	1533 N	1533	-0-	-0-	B	-0-	159	1	N	-0-			85
05	1860 N	1370	-0-	-490	B	-0-	159	1	N	19			104
							21	9					
06	1800 N	1375	-0-	-425	B	-0-	160	1	N	-0-	88 1		16
07	1581 N	1494	-0-	-87	B	-0-	177	1	N	-0-			16
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	179	1	N	-0-			16

MCRAE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207685	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6904 - 10199		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		A 2	RRCID ->	207740	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9064 - 10135		
03	1178 N	1144	-0-	-34	B	-0-	135	1	Y	-0-			24
04	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	130	1	Y	-0-			24
05	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	146	1	Y	-0-			24
06	1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	138	1	Y	-0-			24
07	1271 N	1254	-0-	-17	B	-0-	149	1	Y	-0-			24
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	155	1	Y	-0-			24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277																	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210																	
03		2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	356	1	2587	2	Y	8	6	1			10
04		2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	306	1	2606	2	Y	5	6	1			9
05		2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	339	1	2518	2	Y	10	13	1			6
06		2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	327	1	2454	2	Y	8	6	1			8
07		2852 N	2832	-0-	-20 B	-0-	334	1	2491	2	Y	6	5	1			9
08		3007 X	2759	-0-	-248 B	-0-	340	1	2405	2	Y	13	14	1			8

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316																	
03		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					6
04		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	45	1	388	2	Y	-0-					6
05		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	48	1	361	2	Y	-0-					6
06		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					6
07		434 N	406	-0-	-28 B	-0-	48	1	358	2	Y	-0-					6
08		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	49	1	349	2	Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374												
03	434 X	57	-0-	-377 B	-0-	6	1	51	2	Y	-0-	72
04	420 X	365	-0-	-55 B	-0-	29	1	336	2	Y	-0-	72
05	434 X	157	-0-	-277 B	-0-	17	1	140	2	Y	-0-	72
06	420 X	93	-0-	-327 B	-0-	11	1	82	2	Y	-0-	72
07	434 X	110	-0-	-324 B	-0-	11	1	99	2	Y	-0-	72
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	14	1	126	2	Y	-0-	72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328												
03	1457 N	1324	-0-	-133 B	-0-	158	1	1155	2	Y	10	4 1 10
						11	9					
04	1350 N	1167	-0-	-183 B	-0-	122	1	1042	2	Y	3	7 1 6
						3	9					
05	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	136	1	1018	2	Y	9	11 1 4
						10	9					
06	1290 N	1058	-0-	-232 B	-0-	124	1	928	2	Y	5	4 1 5
						6	9					
07	1209 N	1034	-0-	-175 B	-0-	122	1	908	2	Y	4	3 1 6
						4	9					
08	1178 N	1018	-0-	-160 B	-0-	125	1	883	2	Y	9	9 1 6
						10	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 X	272	-0-	-286 B	-0-	29	1	243	2	Y	-0-		-0-
04	540 X	403	-0-	-137 B	-0-	41	1	362	2	Y	-0-		-0-
05	558 X	535	-0-	-23 B	-0-	54	1	473	2	Y	7		7
06	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	56	1	497	2	Y	-0-	7 1	-0-
07	558 X	266	-0-	-292 B	-0-	27	1	239	2	Y	-0-		-0-
08	527 X	526	-0-	-1 B	-0-	59	1	465	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

03	372 N	285	-0-	-87 B	-0-	34	1	248	2	Y	3	2 1	3
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	27	1	228	2	Y	1	2 1	2
05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	63	1	469	2	Y	-0-	2 1	-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	231	1	1990	2	Y	-0-		-0-
07	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	107	1	795	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	55	1	389	2	Y	-0-		-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

03	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	199	1	1454	2	Y	-0-		1
04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-		1
05	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	191	1	1424	2	Y	-0-		1
06	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	201	1	1509	2	Y	-0-		1
07	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	168	1	1255	2	Y	-0-		1
*08	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	168	1	1188	2	Y	-0-		1

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

03	2373 X	2373	-0-	-0- B	-0-	236	1	2119	2	Y	16	13 1	17
04	2220 X	2128	-0-	-92 B	-0-	198	1	1929	2	Y	1	5 1	13
05	2277 X	2277	-0-	-0- B	-0-	245	1	2006	2	Y	24	12 1	25
06	2310 X	2194	-0-	-116 B	-0-	233	1	1949	2	Y	11	25 1	11
07	2387 X	2336	-0-	-51 B	-0-	258	1	2050	2	Y	25	10 1	26
*08	2461 X	2461	-0-	-0- B	-0-	270	1	2185	2	Y	5	25 1	6
						6	9						

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	7	1	57	2	Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	6	1	42	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-		-0-
08	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	88	1	637	2	Y	-0-	1	1	-0-
04		270 N	159	-0-	-111 B	-0-	16	1	143	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	186	-0-	-62 B	-0-	19	1	167	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	132	-0-	-558 B	-0-	14	1	118	2	Y	-0-			-0-
07		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	15	1	112	2	Y	-0-			-0-
*08		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	22	1	193	2	Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766															
03		527 N	409	-0-	-118 B	-0-	44	1	365	2	Y	-0-			-0-
04		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	36	1	393	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	41	1	362	2	Y	-0-			-0-
06		390 N	78	-0-	-312 B	-0-	8	1	70	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	146	-0-	-288 B	-0-	18	1	128	2	Y	-0-			-0-
08		434 X	173	-0-	-261 B	-0-	18	1	155	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	651 N	213	-0-	-438 B	-0-	24	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	288	-0-	-132 B	-0-	25	1	262	2	Y	1			1
						1	9							
05	589 N	338	-0-	-251 B	-0-	35	1	296	2	Y	6			7
						7	9							
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	48	1	399	2	Y	-0-	7 1		-0-
07	310 N	223	-0-	-87 B	-0-	26	1	197	2	Y	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	22	1	196	2	Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198														
03	3775 X	3775	-0-	-0- B	-0-	451	1	3299	2	Y	23	17 1		33
						25	9							
04	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	361	1	3109	2	Y	8	14 1		27
						9	9							
05	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	467	1	3461	2	Y	28	33 1		22
						31	9							
06	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	454	1	3413	2	Y	47	18 1		51
						52	9							
07	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	470	1	3508	2	Y	33	29 1		55
						36	9							
08	3968 X	3893	-0-	-75 B	-0-	471	1	3336	2	Y	78	79 1		54
						86	9							

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186														
03	992 X	685	-0-	-307 B	-0-	71	1	603	2	Y	10	4 1		10
						11	9							
04	1050 X	533	-0-	-517 B	-0-	49	1	484	2	Y	-0-	5 1		5
05	1085 X	677	-0-	-408 B	-0-	82	1	595	2	Y	-0-	5 1		-0-
06	1050 X	955	-0-	-95 B	-0-	109	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	759 X	759	-0-	-0- B	-0-	90	1	669	2	Y	-0-			-0-
*08	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	93	1	656	2	Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760														
03	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	144	1	1053	2	Y	60			98
						66	9							
04	1230 N	1165	-0-	-65 B	-0-	122	1	1043	2	Y	-0-			98
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	147	1	1094	2	Y	-0-			98
06	1230 N	1176	-0-	-54 B	-0-	138	1	1038	2	Y	-0-			98
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	144	1	1078	2	Y	-0-			98
08	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-			98

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197																			
03	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1033	1	1136	2	N	-0-					5
04	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	-0-	797	1	1227	2	N	-0-					5
05	2046	N	2044	-0-	-2	B	-0-	-0-	705	1	1339	2	N	-0-					5
06	2100	N	2007	-0-	-93	B	-0-	-0-	688	1	1264	2	N	50					55
07	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	-0-	821	1	1405	2	N	-0-					55
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	-0-	854	1	1469	2	N	17	67	1			5
									19	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342																			
03	744	X	396	-0-	-348	B	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	B	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	572	-0-	-141	B	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	537	-0-	-153	B	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	961	X	324	-0-	-637	B	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187																			
03	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-	-0-	173	1	1194	2	Y	12	2	1			13
									13	9									
04	1230	N	1072	-0-	-158	B	-0-	-0-	112	1	958	2	Y	2	9	1			6
									2	9									
05	1240	N	1208	-0-	-32	B	-0-	-0-	141	1	1055	2	Y	11	11	1			6
									12	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	-0-	152	1	1143	2	Y	-0-	5	1			1
07	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	-0-	167	1	1245	2	Y	-0-					1
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	-0-	165	1	1163	2	Y	-0-					1

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		517 N	517	-0-	-0- B	-0-		91 1	426 2	Y	-0-		2
04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-		83 1	395 2	Y	-0-		2
05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-		84 1	414 2	Y	-0-		2
06		470 N	470	-0-	-0- B	-0-		81 1	387 2	Y	2		4
								2 9					
07		468 N	468	-0-	-0- B	-0-		83 1	385 2	Y	-0-		4
*08		507 N	507	-0-	-0- B	-0-		92 1	414 2	Y	1	3 1	2
								1 9					

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354													
03		248 N	215	-0-	-33 B	-0-		26 1	189 2	Y	-0-		-0-
04		227 N	227	-0-	-0- B	-0-		24 1	203 2	Y	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-		26 1	198 2	Y	-0-		-0-
06		228 N	228	-0-	-0- B	-0-		27 1	201 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	227	-0-	-21 B	-0-		27 1	200 2	Y	-0-		-0-
*08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-		27 1	192 2	Y	-0-		-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626													
03		891 N	891	-0-	-0- B	-0-		110 1	781 2	Y	-0-		4
04		877 N	877	-0-	-0- B	-0-		91 1	786 2	Y	-0-		4
05		991 N	991	-0-	-0- B	-0-		113 1	878 2	Y	-0-		4
06		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-		136 1	1000 2	Y	-0-		4
07		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-		119 1	899 2	Y	-0-		4
*08		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-		132 1	932 2	Y	-0-		4

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068													
03		372 N	337	-0-	-35 B	-0-		41 1	296 2	Y	-0-		8
04		360 N	286	-0-	-74 B	-0-		30 1	256 2	Y	-0-		8
05		341 N	286	-0-	-55 B	-0-		34 1	252 2	Y	-0-		8
06		330 N	279	-0-	-51 B	-0-		33 1	246 2	Y	-0-		8
07		380 N	380	-0-	-0- B	-0-		45 1	335 2	Y	-0-		8
*08		316 N	316	-0-	-0- B	-0-		39 1	277 2	Y	-0-		8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	18	1	83	2	Y	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	16	1	76	2	Y	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	11	1	54	2	Y	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	19	1	88	2	Y	1			1
							1	9							
07		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			1
08		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	6	1	27	2	Y	-0-	1	1	-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752															
03		2170 X	1872	-0-	-298 B	-0-	222	1	1650	2	Y	-0-			27
04		2100 X	1318	-0-	-782 B	-0-	129	1	1168	2	Y	19			46
							21	9							
05		1922 X	556	-0-	-1366 B	-0-	58	1	498	2	Y	-0-			46
06		1860 X	350	-0-	-1510 B	-0-	38	1	312	2	Y	-0-			46
07		1860 X	315	-0-	-1545 B	-0-	35	1	280	2	Y	-0-			46
08		1860 X	1278	-0-	-582 B	-0-	155	1	1123	2	Y	-0-			46

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090															
03		1271 X	1098	-0-	-173 B	-0-	87	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04		1230 X	1111	-0-	-119 B	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-			-0-
05		1271 X	1154	-0-	-117 B	-0-	89	1	1065	2	Y	-0-			-0-
06		1170 X	930	-0-	-240 B	-0-	69	1	861	2	Y	-0-			-0-
07		1147 X	1093	-0-	-54 B	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*08		1344 X	1344	-0-	-0- B	-0-	95	1	1249	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332															
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	61	1	437	2	Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	50	1	431	2	Y	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	72	1	537	2	Y	1			1
							1	9							
06		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	56	1	424	2	Y	7	2	1	6
							8	9							
07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	58	1	436	2	Y	5	4	1	7
							6	9							
*08		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	88	1	606	2	Y	24	12	1	19
							26	9							

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3534 X	3330	-0-	-204 B	-0-	574	1	2756	2	Y	-0-			11
04		3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	598	1	2830	2	Y	-0-			11
05		3534 X	3481	-0-	-53 B	-0-	595	1	2886	2	Y	-0-			11
06		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	603	1	2863	2	Y	12			23
							13	9							
07		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	632	1	2947	2	Y	-0-			23
*08		3574 X	3574	-0-	-0- B	-0-	647	1	2923	2	Y	4	15	1	12
							4	9							

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181															
03		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	21	1	220	2	Y	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	25	1	286	2	Y	-0-			-0-
06		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	18	1	219	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	21	1	209	2	Y	-0-			-0-
08		310 N	58	-0-	-252 B	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086															
03		3007 X	2277	-0-	-730 B	-0-	177	1	2020	2	Y	73	163	1	7
							80	9							
04		2460 X	2271	-0-	-189 B	-0-	184	1	2087	2	Y	-0-			7
05		2504 X	2504	-0-	-0- B	-0-	191	1	2277	2	Y	33			40
							36	9							
06		2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	185	1	2220	2	Y	-0-			40
07		2597 X	2597	-0-	-0- B	-0-	205	1	2371	2	Y	19	52	1	7
							21	9							
*08		2553 X	2553	-0-	-0- B	-0-	196	1	2357	2	Y	-0-			7

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334															
03		4619 X	3751	-0-	-868 B	-0-	455	1	3255	2	Y	37			75
							41	9							
04		4470 X	3951	-0-	-519 B	-0-	421	1	3530	2	Y	-0-			75
05		4416 X	4416	-0-	-0- B	-0-	533	1	3883	2	Y	-0-			75
06		4071 X	4071	-0-	-0- B	-0-	487	1	3584	2	Y	-0-			75
07		4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	517	1	3781	2	Y	-0-			75
08		4402 X	4387	-0-	-15 B	-0-	552	1	3823	2	Y	11	76	1	10
							12	9							

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	218	1	1596	2	Y	10	6	1	23
						11	9							
04	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	198	1	1692	2	Y	5	7	1	21
						6	9							
05	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	234	1	1742	2	Y	13	16	1	18
						14	9							
06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	223	1	1673	2	Y	18	8	1	28
						20	9							
07	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	216	1	1614	2	Y	10	11	1	27
						11	9							
*08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	251	1	1767	2	Y	29	25	1	31
						32	9							

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061														
03	1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	148	1	1075	2	Y	-0-			9
04	1380 N	1190	-0-	-190 B	-0-	123	1	1067	2	Y	-0-			9
05	1395 N	1274	-0-	-121 B	-0-	150	1	1124	2	Y	-0-			9
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	141	1	1053	2	Y	-0-			9
07	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	152	1	1138	2	Y	-0-			9
*08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	160	1	1155	2	Y	-0-			9

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178														
03	2046 N	1677	-0-	-369 B	-0-	201	1	1468	2	Y	7	6	1	22
						8	9							
04	1920 N	1592	-0-	-328 B	-0-	166	1	1422	2	Y	4	5	1	21
						4	9							
05	1829 N	1536	-0-	-293 B	-0-	180	1	1347	2	Y	8	11	1	18
						9	9							
06	1620 N	1336	-0-	-284 B	-0-	156	1	1173	2	Y	6	4	1	20
						7	9							
07	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	204	1	1524	2	Y	7	4	1	23
						8	9							
08	1550 N	1499	-0-	-51 B	-0-	183	1	1304	2	Y	11	13	1	21
						12	9							

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213														
03	4850 X	4850	-0-	-0- B	-0-	545	1	4284	2	Y	19	1	1	20
						21	9							
04	3240 X	3105	-0-	-135 B	-0-	316	1	2778	2	Y	10	15	1	15
						11	9							
05	3348 X	3125	-0-	-223 B	-0-	361	1	2738	2	Y	24	28	1	11
						26	9							
06	3420 X	2917	-0-	-503 B	-0-	336	1	2571	2	Y	9	11	1	9
						10	9							
07	3534 X	2927	-0-	-607 B	-0-	341	1	2576	2	Y	9	6	1	12
						10	9							
08	4836 X	2964	-0-	-1872 B	-0-	366	1	2578	2	Y	18	15	1	15
						20	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096														
03	3429 X	3429	-0-	-0- B	-0-	285	1	3061	2	Y	75			79
						83	9							
04	3360 X	2831	-0-	-529 B	-0-	249	1	2569	2	Y	12	55	1	36
						13	9							
05	3472 X	3417	-0-	-55 B	-0-	284	1	3133	2	Y	-0-			36
06	3360 X	3014	-0-	-346 B	-0-	240	1	2744	2	Y	27			63
						30	9							
07	3472 X	3266	-0-	-206 B	-0-	279	1	2970	2	Y	15	73	1	5
						17	9							
*08	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	272	1	3108	2	Y	-0-			5

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342														
03	2542 X	2198	-0-	-344 B	-0-	268	1	1902	2	Y	25			43
						28	9							
04	2460 X	1969	-0-	-491 B	-0-	211	1	1758	2	Y	-0-			43
05	2542 X	2158	-0-	-384 B	-0-	260	1	1898	2	Y	-0-			43
06	2130 X	1735	-0-	-395 B	-0-	210	1	1525	2	Y	-0-			43
07	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	295	1	2157	2	Y	-0-			43
*08	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	277	1	1919	2	Y	4	43	1	4
						4	9							

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	750	1	3946	2	Y	53	170	1	7
04		4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	58	9	761	1	Y	-0-			7
05		4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	751	1	3742	2	Y	73			80
06		4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	80	9	744	1	Y	-0-			80
07		4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	752	1	3819	2	Y	-0-			80
08		4805 X	4315	-0-	-490 B	-0-	745	1	3479	2	Y	83	160	1	3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176															
03		T. A.	508	-0-	508 B	511	62	1	446	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	511					Y	-0-			-0-
05		511 X	-0-	-0-	-511 B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160															
03		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	227	1	1658	2	Y	9	4	1	11
04		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	10	9	201	1	Y	5	6	1	10
05		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	6	9	233	1	Y	14	16	1	8
06		1830 N	1814	-0-	-16 B	-0-	15	9	212	1	Y	13	8	1	13
07		1984 N	1763	-0-	-221 B	-0-	14	9	206	1	Y	8	7	1	14
*08		2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	9	9	279	1	Y	25	23	1	16

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016															
03		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			Y	-0-			27
04		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			Y	-0-			27
05		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			Y	-0-			27
06		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			Y	-0-			27
07		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	997	2	44	9	Y	40			67
08		1736 X	466	-0-	-1270 B	-0-	425	2	41	9	Y	37	89	1	15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		2790 N	2711	-0-	-79 B	-0-	424	1	2287	2	Y	37
04		2640 N	2568	-0-	-72 B	-0-	421	1	2147	2	Y	37
05		2759 N	2717	-0-	-42 B	-0-	451	1	2266	2	Y	37
06		2610 N	2505	-0-	-105 B	-0-	409	1	2064	2	Y	12
							32	9				
07		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	449	1	2326	2	Y	12
08		2728 N	2580	-0-	-148 B	-0-	451	1	2129	2	Y	12

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180												
03		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	234	1	1695	2	Y	8
							8	9				
04		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	203	1	1691	2	Y	7
							4	9				
05		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	261	1	1937	2	Y	4
							9	9				
06		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	241	1	1799	2	Y	4
							4	9				
07		1953 N	1579	-0-	-374 B	-0-	186	1	1390	2	Y	4
							3	9				
08		2201 N	1492	-0-	-709 B	-0-	184	1	1302	2	Y	4
							6	9				

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163												
03		1085 X	358	-0-	-727 B	-0-	40	1	318	2	Y	-0-
04		1050 X	991	-0-	-59 B	-0-	81	1	910	2	Y	-0-
05		930 X	782	-0-	-148 B	-0-	79	1	703	2	Y	-0-
06		900 X	402	-0-	-498 B	-0-	43	1	359	2	Y	-0-
07		1023 X	727	-0-	-296 B	-0-	80	1	647	2	Y	-0-
08		1023 X	486	-0-	-537 B	-0-	56	1	430	2	Y	-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216												
03		837 X	660	-0-	-177 B	-0-	61	1	595	2	Y	4
							4	9				
04		930 X	405	-0-	-525 B	-0-	35	1	370	2	Y	2
05		961 X	657	-0-	-304 B	-0-	68	1	588	2	Y	1
							1	9				
06		930 X	500	-0-	-430 B	-0-	58	1	438	2	Y	4
							4	9				
07		744 X	459	-0-	-285 B	-0-	50	1	409	2	Y	-0-
08		651 N	460	-0-	-191 B	-0-	52	1	408	2	Y	-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2232 N	2208	-0-	-24 B	-0-	378	1	1830	2	Y	-0-			6
04		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	398	1	1898	2	Y	-0-			6
05		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	405	1	2043	2	Y	-0-			6
06		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	406	1	1951	2	Y	8			14
							9	9							
07		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	409	1	1922	2	Y	-0-			14
08		2449 N	2141	-0-	-308 B	-0-	382	1	1757	2	Y	2	9	1	7
							2	9							

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202															
03		3193 X	2713	-0-	-480 B	-0-	327	1	2373	2	Y	12	8	1	13
							13	9							
04		2820 X	2708	-0-	-112 B	-0-	282	1	2420	2	Y	5	8	1	10
							6	9							
05		2914 X	2577	-0-	-337 B	-0-	301	1	2259	2	Y	15	18	1	7
							17	9							
06		2820 X	2482	-0-	-338 B	-0-	289	1	2187	2	Y	5	7	1	5
							6	9							
07		2790 X	2686	-0-	-104 B	-0-	317	1	2366	2	Y	3	3	1	5
							3	9							
08		2511 N	2402	-0-	-109 B	-0-	296	1	2096	2	Y	9	9	1	5
							10	9							

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			9

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314															
03		2728 X	2152	-0-	-576 B	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-
04		2640 X	2018	-0-	-622 B	-0-	2018	2			Y	-0-			-0-
05		2201 X	2058	-0-	-143 B	-0-	2058	2			Y	-0-			-0-
06		2130 X	1717	-0-	-413 B	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
07		2201 X	1671	-0-	-530 B	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
*08		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		4433 X	4196	-0-	-237 B	-0-	736	1	3460	2	Y	-0-			13
04		4260 X	4127	-0-	-133 B	-0-	718	1	3409	2	Y	-0-			13
05		4316 X	4316	-0-	-0- B	-0-	732	1	3584	2	Y	-0-			13
06		4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	709	1	3362	2	Y	15			28
							17	9							
07		4295 X	4295	-0-	-0- B	-0-	758	1	3537	2	Y	-0-			28
08		4247 X	4107	-0-	-140 B	-0-	744	1	3359	2	Y	4	18	1	14
							4	9							

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287															
03		5177 X	3442	-0-	-1735 B	-0-	3442	2			Y	-0-			100
04		5190 X	3555	-0-	-1635 B	-0-	3546	2	9	9	Y	8	101	1	7
05		5363 X	3466	-0-	-1897 B	-0-	3466	2			Y	-0-			7
06		6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6041	2			Y	-0-			7
07		5102 X	5102	-0-	-0- B	-0-	5102	2			Y	-0-			7
*08		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187	2			Y	-0-			7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114															
03		2015 N	1028	-0-	-987 B	-0-	80	1	948	2	Y	-0-			-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	123	1	1513	2	Y	-0-			-0-
05		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	103	1	1267	2	Y	-0-			-0-
06		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	128	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1183	-0-	-522 B	-0-	92	1	1091	2	Y	-0-			-0-
08		1705 X	1543	-0-	-162 B	-0-	116	1	1427	2	Y	-0-			-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062															
03		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	125	1	1344	2	Y	51			53
							56	9							
04		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	120	1	1212	2	Y	7	37	1	23
							8	9							
05		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-			23
06		1470 N	1335	-0-	-135 B	-0-	105	1	1215	2	Y	14			37
							15	9							
07		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	123	1	1304	2	Y	3	39	1	1
							3	9							
*08		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	124	1	1396	2	Y	-0-			1

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	48	1	260	2	Y	-0-			3
04	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	48	1	241	2	Y	-0-			3
05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	62	1	308	2	Y	-0-			3
06	300 N	213	-0-	-87 B	-0-	34	1	178	2	Y	1			4
						1	9							
07	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	31	1	145	2	Y	-0-			4
08	372 N	122	-0-	-250 B	-0-	18	1	103	2	Y	1	4	1	1
						1	9							

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165														
03	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	1008	1	2265	2	Y	98	162	1	13
						108	9							
04	3023 X	3023	-0-	-0- B	-0-	977	1	2046	2	Y	-0-			13
05	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	1004	1	2083	2	Y	57			70
						63	9							
06	3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	969	1	2388	2	Y	-0-			70
07	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	1016	1	2641	2	Y	-0-			70
*08	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	973	1	2607	2	Y	33	98	1	5
						36	9							

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174														
03	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	219	1	1597	2	Y	5	4	1	7
						6	9							
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	131	1	1118	2	Y	2	4	1	5
						2	9							
05	1457 N	951	-0-	-506 B	-0-	112	1	832	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
06	1410 N	950	-0-	-460 B	-0-	110	1	823	2	Y	15	6	1	15
						17	9							
07	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	165	1	1234	2	Y	9	9	1	15
						10	9							
*08	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	131	1	925	2	Y	28	26	1	17
						31	9							

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132														
03	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	506	1	2772	2	Y	-0-			28
04	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	451	1	2331	2	Y	-0-			28
05	2936 X	2936	-0-	-0- B	-0-	469	1	2467	2	Y	-0-			28
06	3180 X	3161	-0-	-19 B	-0-	504	1	2616	2	Y	37	51	1	14
						41	9							
07	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	538	1	2754	2	Y	-0-			14
08	3255 X	2945	-0-	-310 B	-0-	504	1	2441	2	Y	-0-			14

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		1922 N	1531	-0-	-391 B	-0-	232 1	1299 2	Y	-0-		17
04		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	250 1	1392 2	Y	-0-		17
05		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	262 1	1355 2	Y	-0-		17
06		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	238 1	1327 2	Y	6	23 1	-0-
							7 9					
07		1705 N	1443	-0-	-262 B	-0-	221 1	1222 2	Y	-0-		-0-
*08		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	270 1	1456 2	Y	-0-		-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138												
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	27 1	144 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	85	-0-	-65 B	-0-	16 1	69 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	100	-0-	-86 B	-0-	19 1	81 2	Y	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	29 1	168 2	Y	-0-		-0-
07		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	16 1	83 2	Y	-0-		-0-
08		186 X	79	-0-	-107 B	-0-	13 1	66 2	Y	-0-		-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137												
03		1891 N	1655	-0-	-236 B	-0-	256 1	1399 2	Y	-0-		35
04		1740 N	1690	-0-	-50 B	-0-	275 1	1415 2	Y	-0-		35
05		1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	284 1	1456 2	Y	-0-		35
06		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	290 1	1483 2	Y	27	50 1	12
							30 9					
07		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	306 1	1586 2	Y	-0-		12
*08		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	302 1	1490 2	Y	-0-		12

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317												
03		1488 N	1163	-0-	-325 B	-0-	1163 2		N	-0-		35
04		1170 N	1091	-0-	-79 B	-0-	1091 2		N	-0-		35
05		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-		35
06		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2		N	-0-		35
07		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2		N	-0-		35
*08		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2		N	-0-		35

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214												
03		5704 X	3919	-0-	-1785 B	-0-	3919 2		Y	-0-		95
04		4830 X	3237	-0-	-1593 B	-0-	3237 2	11 9	Y	10	80 1	25
05		4805 X	3061	-0-	-1744 B	-0-	3061 2		Y	-0-		25
06		3780 X	2908	-0-	-872 B	-0-	2908 2		Y	-0-		25
07		3906 X	2795	-0-	-1111 B	-0-	2795 2		Y	-0-		25
*08		2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	2927 2		Y	-0-		25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239															
03		2139 X	526	-0-	-1613 B	-0-	108	1	353	2	Y	59			80
							65	9							
04		2070 X	262	-0-	-1808 B	-0-	65	1	190	2	Y	6	72	1	14
							7	9							
05		2139 X	529	-0-	-1610 B	-0-	121	1	408	2	Y	-0-			14
06		1200 X	537	-0-	-663 B	-0-	111	1	426	2	Y	-0-			14
07		1209 X	351	-0-	-858 B	-0-	81	1	270	2	Y	-0-			14
08		527 X	345	-0-	-182 B	-0-	84	1	261	2	Y	-0-			14

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336															
03		992 N	383	-0-	-609 B	-0-	116	1	260	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
04		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	133	1	278	2	Y	-0-			1
05		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	143	1	298	2	Y	4			5
							4	9							
06		360 N	263	-0-	-97 B	-0-	74	1	189	2	Y	-0-			5
07		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	106	1	279	2	Y	-0-			5
*08		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	135	1	358	2	Y	2	7	1	-0-
							2	9							

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080															
03		3782 X	3459	-0-	-323 B	-0-	601	1	2858	2	Y	-0-			11
04		3660 X	2852	-0-	-808 B	-0-	489	1	2363	2	Y	-0-			11
05		3131 X	2654	-0-	-477 B	-0-	454	1	2200	2	Y	-0-			11
06		3360 X	3253	-0-	-107 B	-0-	562	1	2677	2	Y	13			24
							14	9							
07		3472 X	3429	-0-	-43 B	-0-	598	1	2831	2	Y	-0-			24
08		3472 X	3213	-0-	-259 B	-0-	581	1	2629	2	Y	3	15	1	12
							3	9							

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624																	
03	14B2	EXT	4926	-0-	4926	B	4926	375	1	4540	2	Y	10				21
04	14B2	EXT	22731	-0-	22731	B	27657	2286	1	20441	2	Y	4				25
05	14B2	EXT	11702	-0-	11702	B	39359	1387	1	10300	2	Y	14	21	1		18
06	50330	X	10971	-0-	-39359	B	-0-	1278	1	9681	2	Y	11	8	1		21
07	23498	X	11446	-0-	-12052	B	-0-	1347	1	10089	2	Y	9	7	1		23
08	20026	X	7862	-0-	-12164	B	-0-	956	1	6889	2	Y	15	20	1		18

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680																	
03	4898	X	3949	-0-	-949	B	-0-	475	1	3470	2	Y	4	4	1		7
04	4740	X	4196	-0-	-544	B	-0-	441	1	3752	2	Y	3	4	1		6
05	4619	X	3610	-0-	-1009	B	-0-	424	1	3185	2	Y	1	5	1		2
06	4440	X	4354	-0-	-86	B	-0-	506	1	3838	2	Y	9	1	1		10
07	4579	X	4579	-0-	-0-	B	-0-	538	1	4037	2	Y	4	6	1		8
*08	4475	X	4475	-0-	-0-	B	-0-	550	1	3910	2	Y	14	12	1		10

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-	717	1	5279	2	Y	34	20	1		43
						37	9								
04	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	637	1	5470	2	Y	14	20	1		37
						15	9								
05	5789 X	5789	-0-	-0- B	-0-	682	1	5082	2	Y	23	42	1		18
						25	9								
06	6271 X	6271	-0-	-0- B	-0-	735	1	5512	2	Y	22	13	1		27
						24	9								
07	7034 X	7034	-0-	-0- B	-0-	826	1	6190	2	Y	16	13	1		30
						18	9								
*08	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	781	1	5510	2	Y	32	35	1		27
						35	9								

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784															
03	10633 X	10187	-0-	-446 B	-0-	1218	1	8924	2	N	41	30	1		72
						45	9								
04	10200 X	9829	-0-	-371 B	-0-	1027	1	8783	2	N	17	26	1		63
						19	9								
05	10416 X	10338	-0-	-78 B	-0-	1222	1	9062	2	N	49	61	1		51
						54	9								
06	10080 X	9340	-0-	-740 B	-0-	1096	1	8225	2	N	17	22	1		46
						19	9								
07	10199 X	9948	-0-	-251 B	-0-	1176	1	8759	2	N	12	10	1		48
						13	9								
08	10323 X	9896	-0-	-427 B	-0-	1223	1	8639	2	N	31	31	1		48
						34	9								

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753															
03	6913 X	6836	-0-	-77 B	-0-	821	1	5995	2	Y	18	13	1		20
						20	9								
04	7050 X	6775	-0-	-275 B	-0-	708	1	6059	2	Y	7	11	1		16
						8	9								
05	7285 X	6104	-0-	-1181 B	-0-	717	1	5365	2	Y	20	25	1		11
						22	9								
06	7050 X	6492	-0-	-558 B	-0-	753	1	5654	2	Y	77	18	1		70
						85	9								
07	7006 X	6651	-0-	-355 B	-0-	778	1	5812	2	Y	55	47	1		78
						61	9								
08	7006 X	6556	-0-	-450 B	-0-	796	1	5618	2	Y	129	129	1		78
						142	9								

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020															
03	155 N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
05	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-				-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	13582 X	13582	-0-	-0- B	-0-	1238	1	12176	2	N	153	171	1		32
04	14400 X	12998	-0-	-1402 B	-0-	1194	1	11804	2	N	-0-				32
05	13888 X	13411	-0-	-477 B	-0-	1244	1	12167	2	N	-0-				32
06	13440 X	12838	-0-	-602 B	-0-	1208	1	11543	2	N	79	2	8		109
07	13826 X	13597	-0-	-229 B	-0-	1265	1	12208	2	N	113	167	1	8 8	47
*08	13578 X	13428	-0-	-150 B	-0-	1246	1	12128	2	N	49	21	8		75

SLANT OPERATING, LLC 786697															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936															
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	376	2	2	9	Y	2				2
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	187	2	1	9	Y	1				3
05	558 N	296	-0-	-262 B	-0-	295	2	1	9	Y	1	2	1		2
06	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	220	2	1	9	Y	1				3
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	404	2	2	9	Y	2				5
08	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			Y	-0-				5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104															
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1681	2	1 9	Y	1		8
04		1674 N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	2 9	Y	2		10
05		1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1809	2	1 9	Y	1	5 1	6
06		1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1826	2	1 9	Y	1		7
07		1800 N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1796	2	4 9	Y	4	5 1 1 8	5
*08		1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	2		Y	-0-		5

 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

03		1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	7 9	Y	6		116
04		1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1355	2	30 9	Y	27		143
05		1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1438	2	39 9	Y	35	81 1	97
06		1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1518	2	7 9	Y	6		103
07		1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1466	2	61 9	Y	55	81 1 1 8	76
*08		1494 N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	2		Y	-0-		76

 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

03		1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	7 9	Y	6		121
04		1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1109	2	31 9	Y	28		149
05		744 N	478	-0-	-266	B	-0-	436	2	42 9	Y	38	85 1	102
06		720 N	138	-0-	-582	B	-0-	131	2	7 9	Y	6		108
07		744 N	120	-0-	-624	B	-0-	59	2	61 9	Y	55	84 1	79
08		465 N	13	-0-	-452	B	-0-	13	2		Y	-0-		79

 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

03		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	327	2	1 9	Y	1		22
04		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	231	2	6 9	Y	5		27
05		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	232	2	7 9	Y	6	15 1	18
06		330 N	184	-0-	-146	B	-0-	183	2	1 9	Y	1		19
07		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	321	2	11 9	Y	10	15 1	14
*08		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		Y	-0-		14

 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 228364			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		770 X	770	-0-	-0-	B	-0-		767	2	3 9	Y	3		3
04		570 X	390	-0-	-180	B	-0-		389	2	1 9	Y	1		4
05		589 X	385	-0-	-204	B	-0-		385	2		Y	-0-	2 1	2
06		750 X	316	-0-	-434	B	-0-		315	2	1 9	Y	1		3
07		775 X	633	-0-	-142	B	-0-		630	2	3 9	Y	3		6
08		372 N	223	-0-	-149	B	-0-		223	2		Y	-0-		6

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 229167			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 231559			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	654	-0-	654	B	654	654	654	2		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	152	-0-	152	B	806	152	2			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	127	-0-	127	B	933	127	2			Y	-0-		-0-
07		1044 X	111	-0-	-933	B	-0-	111	2			Y	-0-		-0-
08		155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2			Y	-0-		-0-

WOODS, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 233801			COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 234269			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 235945			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10190 - 10432				
03		481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			Y	-0-		2
04		450 N	379	-0-	-71	B	-0-	379	2			Y	-0-		2
05		465 N	396	-0-	-69	B	-0-	396	2			Y	-0-		2
06		450 N	366	-0-	-84	B	-0-	366	2			Y	-0-		2
07		403 N	342	-0-	-61	B	-0-	339	2	3 9		Y	3	4 1	1
*08		556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-		1

BECKVILLE		WELL #:		2	RRCID -> 238292			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10272 - 10515				
03		3552 X	3552	-0-	-0-	B	-0-	3552	2			Y	-0-		22
04		3169 X	3169	-0-	-0-	B	-0-	3169	2			Y	-0-		22
05		3283 X	3283	-0-	-0-	B	-0-	3283	2			Y	-0-		22
06		3330 X	2983	-0-	-347	B	-0-	2983	2			Y	-0-		22
07		3441 X	2604	-0-	-837	B	-0-	2567	2	37 9		Y	34	49 1	7
08		3472 X	2967	-0-	-505	B	-0-	2967	2			Y	-0-		7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:		2	RRCID ->	242859	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10416	- 10192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2		N	-0-			82
04		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2		N	-0-			82
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			82
06		870 N	103	-0-	-767 B	-0-	103 2		N	-0-			82
07		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2		N	-0-			82
08		992 N	833	-0-	-159 B	-0-	833 2		N	-0-			82

ORANGE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	243158	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10403	- 10174
03		2139 X	774	-0-	-1365 B	-0-	774 2		N	-0-			82
04		1980 X	865	-0-	-1115 B	-0-	865 2		N	-0-			82
05		2046 X	624	-0-	-1422 B	-0-	624 2		N	-0-			82
06		750 N	607	-0-	-143 B	-0-	607 2		N	-0-			82
07		899 N	452	-0-	-447 B	-0-	452 2		N	-0-			82
*08		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2		N	-0-			82

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	243292	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10313	- 10548
03		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
04		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2		Y	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
07		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		Y	-0-			-0-
*08		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		Y	-0-			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243342	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10258	- 10502
03		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 2		Y	-0-			16
04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		Y	-0-			16
05		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2		Y	-0-			16
06		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 2		Y	-0-			16
07		1426 N	1418	-0-	-8 B	-0-	1390 2	28 9	Y	25	36 1		5
*08		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2		Y	-0-			5

SOUTH BLUE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244565	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10548	PERF.10112	- 10311
03		4154 X	3759	-0-	-395 B	-0-	3759 2		Y	-0-			32
04		4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	4187 2		Y	-0-			32
05		4154 X	4105	-0-	-49 B	-0-	4105 2		Y	-0-			32
06		3960 X	3842	-0-	-118 B	-0-	3842 2		Y	-0-			32
07		4154 X	3576	-0-	-578 B	-0-	3521 2	55 9	Y	50	72 1		10
*08		4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	4105 2		Y	-0-			10

NORTH BLUE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	245577	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10652	- 10418
03		930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881 2		Y	-0-			6
04		900 N	775	-0-	-125 B	-0-	775 2		Y	-0-			6
05		930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845 2		Y	-0-			6
06		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		Y	-0-			6
07		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	813 2	10 9	Y	9	13 1		2
08		837 N	765	-0-	-72 B	-0-	765 2		Y	-0-			2

HEMBY, T.G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	245818	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10338	- 10106
03		806 N	126	-0-	-680 B	-0-	126 2		N	-0-			168
04		1050 N	498	-0-	-552 B	-0-	498 2		N	-0-			168
05		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-			168
06		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2		N	-0-			168
07		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1790 2	8 9	N	7	3 8		172
08		465 N	3	-0-	-462 B	-0-	1 2	2 9	N	2	1 8		173

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	268383	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	8794 - 10120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3224 X	2951	-0-	-273 B	-0-	2910 2	41 9	N	37	190 1		40
04		3120 X	2870	-0-	-250 B	-0-	2853 2	17 9	N	15			55
05		3224 X	3137	-0-	-87 B	-0-	3068 2	69 9	N	63	6 8		112
06		3120 X	3015	-0-	-105 B	-0-	2940 2	75 9	N	68	7 8		173
07		3069 X	3025	-0-	-44 B	-0-	2985 2	40 9	N	36	2 8		207
08		3131 X	3070	-0-	-61 B	-0-	3061 2	9 9	N	8	181 1	1 8	33

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	279337	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10750 - 15912	
03		11067 X	7775	-0-	-3292 B	-0-	240 1	7535 2	Y	-0-			41
04		10710 X	9496	-0-	-1214 B	-0-	289 1	9207 2	Y	-0-			41
05		10292 X	9143	-0-	-1149 B	-0-	425 1	8717 2	Y	1	1 8		41
06		8774 X	8774	-0-	-0- B	-0-	267 1	8507 2	Y	-0-			41
07		9827 X	8584	-0-	-1243 B	-0-	326 1	8258 2	Y	-0-			41
08		8897 X	8622	-0-	-275 B	-0-	287 1	8335 2	Y	-0-			41

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	279338	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	10998 - 16550	
03		17391 X	15402	-0-	-1989 B	-0-	510 1	14892 2	Y	-0-			165
04		16830 X	15074	-0-	-1756 B	-0-	461 1	14613 2	Y	-0-			165
05		18290 X	11533	-0-	-6757 B	-0-	350 1	11182 2	Y	1	1 8		165
06		17700 X	15877	-0-	-1823 B	-0-	483 1	15394 2	Y	-0-			165
07		18290 X	13418	-0-	-4872 B	-0-	449 1	12969 2	Y	-0-			165
08		15562 X	14804	-0-	-758 B	-0-	488 1	14316 2	Y	-0-			165

SPONTE OPERATING, INC.		810277		WELL #:			4	RRCID ->	226954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10438 PERF. 8973 - 10240
SHARP, BELLE													
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		2			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	3	-0-	3 B		5	3 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1	-0-	1 B		6	1 2		Y	-0-		-0-
*08		6 N	-0-	-0-	-6 B		-0-			Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	228050	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9022 - 10230	
03	DLQ	G-10	73	-0-	73 B		79	73 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14 B		93	14 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	75	-0-	75 B		168	75 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	35	-0-	35 B		203	35 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	32	-0-	32 B		235	32 2		Y	-0-		-0-
*08		289 N	54	-0-	-235 B		-0-	54 2		Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		6	RRCID ->	230300	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8921 - 10227	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-			Y	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277									
SHARP, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 8916 - 10257	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	DLQ	G-10	543	-0-	543	B	549	543	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	879	-0-	879	B	1428	879	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	226	-0-	226	B	1654	226	2	Y	-0-
06	DLQ	G-10	260	-0-	260	B	1914	260	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	B	3715	1801	2	Y	-0-
*08		5705 X	1990	-0-	-3715	B	-0-	1990	2	Y	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9126 - 10290	
03	DLQ	G-10	1884	-0-	1884	B	3672	1840	2	44 9	Y
04	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	B	5492	1820	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	B	7787	2244	2	51 9	Y
06	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	B	9649	1817	2	45 9	Y
07	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	B	11419	1770	2	Y	-0-
*08		13247 X	1828	-0-	-11419	B	-0-	1828	2	Y	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993		PERF. 8912 - 10239	
03	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	B	2072	1094	2	24 9	Y
04	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	B	3414	1342	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	B	4796	1354	2	28 9	Y
06	DLQ	G-10	1316	-0-	1316	B	6112	1291	2	25 9	Y
07	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	B	7545	1433	2	Y	-0-
*08		8628 X	1083	-0-	-7545	B	-0-	1083	2	Y	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 8991 - 10206	
03	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	B	4810	2249	2	61 9	Y
04	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	B	6789	1979	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	B	9700	2842	2	69 9	Y
06	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	B	12025	2263	2	62 9	Y
07	DLQ	G-10	1073	-0-	1073	B	13098	1073	2	Y	-0-
*08		15664 X	2566	-0-	-13098	B	-0-	2566	2	Y	-0-

SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8916 - 10260	
03		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	11
04		659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	572	2	14 9	N
06		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	466	2	12 9	N
07		682 N	240	-0-	-442	B	-0-	240	2	N	-0-
08		589 N	121	-0-	-468	B	-0-	121	2	N	-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 10500	
03	DLQ	G-10	614	-0-	614	B	1130	594	2	20 9	Y
04	DLQ	G-10	635	-0-	635	B	1765	615	2	20 9	Y
05	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	B	4623	2840	2	18 9	Y
06	DLQ	G-10	600	-0-	600	B	5223	600	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	505	-0-	505	B	5728	505	2	Y	-0-
*08		6094 X	366	-0-	-5728	B	-0-	366	2	Y	-0-

LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10117 - 10316	
03	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	B	3340	1755	2	194 9	Y
04	DLQ	G-10	1746	-0-	1746	B	5086	1746	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	B	7090	2004	2	Y	-0-
06	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	B	8675	1585	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	B	10146	1471	2	Y	-0-
*08		11710 X	1564	-0-	-10146	B	-0-	1564	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SPONTE OPERATING, INC. HAMILTON, GLOVIER UNIT		//CONT.// //CONT.//	06648 500 810277	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8984 - 10308						
03	DLQ G-10	40	-0-	40 B	62	40	2		Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	26	-0-	26 B	88	26	2		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	43	-0-	43 B	131	43	2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	60	-0-	60 B	191	60	2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	55	-0-	55 B	246	55	2		Y	-0-			-0-	
*08	315 N	69	-0-	-246 B	-0-	69	2		Y	-0-			-0-	
WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657		PERF. 9004 - 10271						
03	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1567	2	23	9	N	21	102	1	-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8952 - 10291						
03	DLQ G-10	2454	-0-	2454 B	5520	2376	2	78	9	Y	71	71	1	-0-
04	DLQ G-10	2541	-0-	2541 B	8061	2463	2	78	9	Y	71	71	1	-0-
05	DLQ G-10	2914	-0-	2914 B	10975	2840	2	74	9	Y	67	67	1	-0-
06	DLQ G-10	2399	-0-	2399 B	13374	2399	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2021	-0-	2021 B	15395	2021	2			Y	-0-			-0-
*08	16859 X	1464	-0-	-15395 B	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-
WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8968 - 10302						
03	DLQ G-10	2770	-0-	2770 B	4780	2692	2	78	9	Y	71	71	1	-0-
04	DLQ G-10	2735	-0-	2735 B	7515	2657	2	78	9	Y	71	71	1	-0-
05	DLQ G-10	2729	-0-	2729 B	10244	2643	2	86	9	Y	78	78	1	-0-
06	DLQ G-10	2445	-0-	2445 B	12689	2445	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2238	-0-	2238 B	14927	2238	2			Y	-0-			-0-
*08	16781 X	1854	-0-	-14927 B	-0-	1854	2			Y	-0-			-0-
WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 8910 - 10226						
03	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4	-0-	4 B	8	4	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1 B	9	1	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	40	-0-	40 B	49	40	2			Y	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 8807 - 10282						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 36		RRCID -> 256406		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9099 - 10445						
03	DLQ G-10	693	-0-	693 B	1196	673	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	DLQ G-10	685	-0-	685 B	1881	665	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
05	DLQ G-10	683	-0-	683 B	2564	661	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
06	DLQ G-10	611	-0-	611 B	3175	611	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	560	-0-	560 B	3735	560	2			Y	-0-			-0-
*08	4199 X	464	-0-	-3735 B	-0-	464	2			Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277													
WAGSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	256680	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10268 - 10500					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
SYDRI OPERATING, LLC				833597													
EDENS		WELL #:		7	RRCID ->	160823	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8775 - 10039					
03		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	435	1	1647	3	N	8					92
04		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	343	1	1613	3	N	7					99
05		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	334	1	1460	3	N	8	81	1			26
06		1710 N	1477	-0-	-233 B	-0-	293	1	1173	3	N	10					36
07		1767 N	1486	-0-	-281 B	-0-	303	1	1174	3	N	8					44
08		1767 N	1534	-0-	-233 B	-0-	294	1	1232	3	N	7					51
EDENS		WELL #:		5	RRCID ->	161368	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8768 - 10011					
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					18
04		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	109	1	647	3	N	15					33
05		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	52	1	266	3	N	-0-					33
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	27	1	149	3	N	-0-					33
07		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	42	1	226	3	N	-0-					33
08		310 N	169	-0-	-141 B	-0-	22	1	147	3	N	-0-					33
EDENS		WELL #:		8	RRCID ->	162501	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10050					
03		2945 X	2217	-0-	-728 B	-0-	341	1	1864	3	Y	11					38
04		2670 X	1975	-0-	-695 B	-0-	284	1	1688	3	Y	3					41
05		2542 X	2184	-0-	-358 B	-0-	342	1	1757	3	Y	77					118
06		2430 X	2013	-0-	-417 B	-0-	312	1	1701	3	Y	-0-	4	5			114
07		3379 X	1779	-0-	-1600 B	-0-	275	1	1498	3	Y	5					119
08		DLQ G-10	2260	-0-	2260 B	2260	296	1	1950	3	Y	13	53	1			89
BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	165827	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8912 - 9764					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					28
06		5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	337	1	5364	2	N	28					56
07		2134 X	2134	-0-	-0- B	-0-	133	1	1995	2	N	5					61
*08		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	107	1	1620	2	N	14					75

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	60	1	923	3	N	23	23	1		-0-
04	840 N	768	-0-	-72	B	-0-	25	9	723	3	N	-0-				-0-
05	868 N	777	-0-	-91	B	-0-	45	1	710	3	N	17	17	1		-0-
06	870 N	809	-0-	-61	B	-0-	19	9	760	3	N	-0-				-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	49	1	851	3	N	16	16	1		-0-
*08	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	58	1	787	3	N	14	14	1		-0-
							18	9								
							60	1								
							15	9								

 EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

03	2046 X	1535	-0-	-511	B	-0-	236	1	1292	3	Y	6				26
04	1980 X	1464	-0-	-516	B	-0-	7	9	1248	3	Y	5				31
05	1984 X	1391	-0-	-593	B	-0-	210	1	1124	3	Y	44				75
06	1770 X	1568	-0-	-202	B	-0-	219	1	1313	3	Y	13				88
07	2325 X	1432	-0-	-893	B	-0-	48	9	1202	3	Y	8				96
08	DLQ G-10	1492	-0-	1492	B	1492	221	1	1295	3	Y	-0-	35	1		51
							14	9								
							197	1								

 EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

03	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1678	3	N	21	96	1		17
04	1979 N	1979	-0-	-0-	B	-0-	23	9	1686	3	N	8				25
05	1829 N	1757	-0-	-72	B	-0-	284	1	1463	3	N	8				33
06	1950 N	1816	-0-	-134	B	-0-	9	9	1518	3	N	17				50
07	2480 N	1850	-0-	-630	B	-0-	279	1	1547	3	N	17				67
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	B	-0-	19	9	1562	3	N	15	2	5		80
							284	1								
							237	1								
							17	9								

 EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

03	1271 N	318	-0-	-953	B	-0-	49	1	267	3	N	2				42
04	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	2	9	416	3	N	5				47
05	558 N	351	-0-	-207	B	-0-	70	1	294	3	N	-0-				47
06	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	6	9	348	3	N	3				50
07	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	57	1	588	3	N	17				67
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1838	3	N	10	2	5		75
							3	9								
							108	1								
							19	9								
							280	1								
							11	9								

 EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

03	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	54	1	294	3	N	-0-				33
04	300 N	256	-0-	-44	B	-0-	37	1	219	3	N	-0-				33
05	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	45	1	233	3	N	-0-				33
06	330 N	228	-0-	-102	B	-0-	35	1	193	3	N	-0-				33
07	434 N	259	-0-	-175	B	-0-	40	1	219	3	N	-0-				33
*08	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	41	1	268	3	N	-0-				33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 8870 - 9740									
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EDENS		WELL #: 15		RRCID -> 185575	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8875 - 9724									
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					57
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	32	1	189	3	N	-0-					57
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	28	1	143	3	N	-0-					57
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	24	1	131	3	N	-0-					57
07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	32	1	176	3	N	-0-					57
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	23	1	148	3	N	-0-					57
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8808 - 10077									
03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	64	1	241	3	N	5					45
04	270 N	191	-0-	-79 B	-0-	33	1	155	3	N	3					48
05	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	30	1	130	3	N	-0-					48
06	300 N	160	-0-	-140 B	-0-	31	1	123	3	N	5					53
07	279 N	192	-0-	-87 B	-0-	39	1	151	3	N	2					55
*08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	47	1	197	3	N	-0-					55
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 8835 - 10071									
03	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	430	1	1630	3	N	8					67
04	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	318	1	1494	3	N	8					75
05	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	307	1	1341	3	N	15					90
06	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	315	1	1262	3	N	7					97
07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	323	1	1253	3	N	5					102
*08	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	338	1	1419	3	N	2	61	1			43
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 10211	PERF. 8776 - 10098									
03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	127	11	1	43	3	N	-0-					42
04	T. A.	28	-0-	28 B	155	5	1	23	3	N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	155					N	-0-					42
06	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					42
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	06648 500 833597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 255105	COMPL. DATE 01/18/2010	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8820 - 9245							
03	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	384	1	2098	3	N	10			45
04	2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	353	1	2096	3	N	8			53
05	2170 N	2158	-0-	-12 B	-0-	350	1	1800	3	N	7			60
06	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	391	1	2130	3	N	13			73
07	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	371	1	2018	3	N	11			84
*08	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	309	1	2030	3	N	18	62	1	40
MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 10342	PERF. 9882 - 10120							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
TANOS EXPLORATION II, LLC JENKINS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093284	COMPL. DATE 11/27/1994	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6616 - 6626							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
MEEK-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 203784	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9898 - 10154							
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MEEK-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 208990	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8796 - 10150							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			37
JENKINS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 213398	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9865 - 10130							
03	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-			67
04	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	931	2	9	9	N	8			75
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-			75
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			75
07	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1530	2	3	9	N	3			78
08	403 N	196	-0-	-207 B	-0-	190	2	6	9	N	5			83

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-		105
04		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-		105
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1106	2	8	9	N	7		112
06		1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	1022	2	20	9	N	18		130
07		1178 N	937	-0-	-241 B	-0-	917	2	20	9	N	18		148
08		1116 N	1021	-0-	-95 B	-0-	1019	2	2	9	N	2		150

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		40
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		77

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

03	1240	N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	2			N	-0-		107
04	1200	N	1112	-0-	-88 B	-0-	1109	2	3	9	N	3	93 1	17
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	2			N	-0-		17
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-		17
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1679	2	3	9	N	3		20
*08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1769	2	20	9	N	18		38

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
JENKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227698		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2		N	-0-			35
04	124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124 2		N	-0-			35
05	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126 2		N	-0-			35
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		N	-0-			35
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-			35
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		N	-0-			35

MEEK-HAYNES		WELL #: 5		RRCID -> 231465		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 233843		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140				
03	86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86 2		N	-0-			28
04	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185 2		N	-0-			28
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			28
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			28
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			28
*08	119 N	119	-0-	-0 B	-0-	119 2		N	-0-			28

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 234133		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130				
03	871 N	871	-0-	-0 B	-0-	862 2	9 9	N	8			63
04	774 N	774	-0-	-0 B	-0-	768 2	6 9	N	5			68
05	757 N	757	-0-	-0 B	-0-	753 2	4 9	N	4			72
06	655 N	655	-0-	-0 B	-0-	648 2	7 9	N	6			78
07	684 N	684	-0-	-0 B	-0-	678 2	6 9	N	5			83
*08	606 N	606	-0-	-0 B	-0-	606 2		N	-0-			83

JENKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234135		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136				
03	2647 N	2647	-0-	-0 B	-0-	2647 2		N	-0-			35
04	2632 N	2632	-0-	-0 B	-0-	2632 2		N	-0-			35
05	2291 N	2291	-0-	-0 B	-0-	2291 2		N	-0-			35
06	2380 N	2380	-0-	-0 B	-0-	2380 2		N	-0-			35
07	1519 N	1265	-0-	-254 B	-0-	1265 2		N	-0-			35
08	1519 N	1342	-0-	-177 B	-0-	1342 2		N	-0-			35

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 234136		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 234139		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156				
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			45

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234142	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9870 - 10230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1271 N	981	-0-	-290 B	-0-	975 2	6 9	N	5			47
04		1140 N	1103	-0-	-37 B	-0-	1102 2	1 9	N	1			48
05		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1125 2	2 9	N	2			50
06		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1358 2	3 9	N	3			53
07		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1487 2	8 9	N	7			60
*08		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1573 2	3 9	N	3			63

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	235919	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8956 - 10138	
03		1767 N	1736	-0-	-31 B	-0-	1719 2	17 9	N	15			104
04		1740 N	1696	-0-	-44 B	-0-	1671 2	25 9	N	23			127
05		1860 N	1626	-0-	-234 B	-0-	1602 2	24 9	N	22			149
06		1680 N	1581	-0-	-99 B	-0-	1561 2	20 9	N	18			167
07		1767 N	1598	-0-	-169 B	-0-	1574 2	24 9	N	22			189
*08		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1784 2	24 9	N	22			211

MEEK-HAYNES		WELL #:		6	RRCID ->	236019	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9884 - 11386	
03		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 2		N	-0-			132
04		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2013 2	1 9	N	1	98 1		35
05		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321 2		N	-0-			35
06		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2653 2	8 9	N	7			42
07		2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2474 2	1 9	N	1			43
*08		2644 X	2644	-0-	-0- B	-0-	2636 2	8 9	N	7			50

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122	
03		93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27 2		N	-0-			50
04		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			50
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			50
06		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			50
07		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			50
*08		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			50

JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104	
03		868 N	839	-0-	-29 B	-0-	837 2	2 9	N	2			52
04		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	828 2	6 9	N	5			57
05		868 N	827	-0-	-41 B	-0-	826 2	1 9	N	1			58
06		810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 2		N	-0-			58
07		868 N	623	-0-	-245 B	-0-	623 2		N	-0-			58
08		837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775 2		N	-0-			58

MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446	
03		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2246 2	19 9	N	17			42
04		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1497 2	1 9	N	1			43
05		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1810 2	2 9	N	2			45
06		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1729 2	3 9	N	3			48
07		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2001 2	4 9	N	4			52
*08		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1719 2	1 9	N	1			53

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242861	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			77

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 243367			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	794 2		11 9	N	10			80
04		780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743 2			N	-0-			80
05		806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 2			N	-0-			80
06		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	795 2		2 9	N	2			82
07		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	799 2		3 9	N	3			85
08		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	800 2		2 9	N	2			87

JENKINS "A"		WELL #:		18	RRCID -> 245155			COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112			
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2			N	-0-			57
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2			N	-0-			57
05		279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171 2			N	-0-			57
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-			57
07		279 N	183	-0-	-96 B	-0-	183 2			N	-0-			57
08		186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129 2			N	-0-			57

JENKINS "A"		WELL #:		15	RRCID -> 248398			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103			
03		1054 N	993	-0-	-61 B	-0-	993 2			N	-0-			83
04		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2			N	-0-			83
05		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2			N	-0-	38 1		45
06		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2			N	-0-			45
07		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2			N	-0-			45
*08		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 2			N	-0-			45

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 248399			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22

HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 255129			COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140			
03		1147 N	850	-0-	-297 B	-0-	844 2		6 9	N	5			102
04		930 N	689	-0-	-241 B	-0-	687 2		2 9	N	2	91 1		13
05		1054 N	896	-0-	-158 B	-0-	896 2			N	-0-			13
06		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	888 2		6 9	N	5			18
07		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	989 2		6 9	N	5			23
*08		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1051 2		4 9	N	4			27

MEEK-HAYNES		WELL #:		9A	RRCID -> 255348			COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172			
03		837 N	695	-0-	-142 B	-0-	695 2			N	-0-			63
04		900 N	611	-0-	-289 B	-0-	611 2			N	-0-			63
05		868 N	649	-0-	-219 B	-0-	643 2		6 9	N	5			68
06		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2			N	-0-			68
07		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	701 2		4 9	N	4			72
*08		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	716 2		3 9	N	3			75

BECKHAM		WELL #:		8	RRCID -> 283719			COMPL. DATE 06/18/2019			TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649			
03		5208 X	4714	-0-	-494 B	-0-	4708 2		6 9	N	5	5 8		36
04		5040 X	4135	-0-	-905 B	-0-	4126 2		9 9	N	8	8 8		36
05		4929 X	4359	-0-	-570 B	-0-	4352 2		7 9	N	6	4 8		38
06		4770 X	4055	-0-	-715 B	-0-	4052 2		3 9	N	3	2 8		39
07		4805 X	3937	-0-	-868 B	-0-	3935 2		2 9	N	2	2 8		39
*08		5168 X	5168	-0-	-0- B	-0-	5155 2		13 9	N	12	5 8		46

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	652 3	6 9 Y	5	10 1		3
04		600 N	470	-0-	-130 B	-0-	467 3	3 9 Y	3	4 1		2
05		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	736 3	7 9 Y	6	4 1		4
06		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	836 3	6 9 Y	5	5 1		4
07		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	491 3	3 9 Y	3	5 1		2
08		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	678 3	7 9 Y	6	6 1		2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900												
03		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	136 3	1 9 Y	1	1 1		1
04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	166 3	1 9 Y	1	1 1		1
05		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	151 3	1 9 Y	1	1 1		1
06		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	124 3	1 9 Y	1	1 1		1
07		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	164 3	1 9 Y	1	1 1		1
*08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	155 3	1 9 Y	1	2 1		-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820												
03		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	432 3	12 9 Y	11	5 1		7
04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	370 3	3 9 Y	3	8 1		2
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	362 3	3 9 Y	3	3 1		2
06		390 N	320	-0-	-70 B	-0-	319 3	1 9 Y	1	2 1		1
07		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	334 3	2 9 Y	2	2 1		1
08		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	333 3	3 9 Y	3	3 1		1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956												
03		1829 N	1788	-0-	-41 B	-0-	1770 3	18 9 Y	16	19 1	3 8	8
04		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1859 3	14 9 Y	13	13 1		8
05		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1970 3	18 9 Y	16	14 1		10
06		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1944 3	14 9 Y	13	14 1		9
07		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2113 3	14 9 Y	13	14 1		8
08		1984 N	1917	-0-	-67 B	-0-	1902 3	15 9 Y	14	18 1		4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815												
03		2015 X	1944	-0-	-71 B	-0-	1929 3	15 9 Y	14	21 1		9
04		1950 X	1740	-0-	-210 B	-0-	1727 3	13 9 Y	12	14 1		7
05		2015 N	1598	-0-	-417 B	-0-	1584 3	14 9 Y	13	12 1		8
06		1890 N	1581	-0-	-309 B	-0-	1570 3	11 9 Y	10	11 1		7
07		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1953 3	13 9 Y	12	12 1		7
*08		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1744 3	15 9 Y	14	17 1		4

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010												
03		2232 N	1761	-0-	-471 B	-0-	1747 3	14 9 Y	13	17 1		8
04		1950 N	1872	-0-	-78 B	-0-	1859 3	13 9 Y	12	13 1		7
05		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1589 3	14 9 Y	13	12 1		8
06		1710 N	938	-0-	-772 B	-0-	931 3	7 9 Y	6	10 1		4
07		1922 N	521	-0-	-1401 B	-0-	517 3	4 9 Y	4	6 1		2
*08		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1778 3	15 9 Y	14	12 1		4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 156280			COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
03		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1676 3	13 9	Y	12	12	16 1		7
04		1320 N	1056	-0-	-264 B	-0-	1048 3	8 9	Y	7	7	10 1		4
05		1550 N	744	-0-	-806 B	-0-	736 3	8 9	Y	7	7	7 1		4
06		1620 N	888	-0-	-732 B	-0-	882 3	6 9	Y	5	5	5 1		4
07		1085 N	633	-0-	-452 B	-0-	629 3	4 9	Y	4	4	6 1		2
08		T. A.	387	-0-	387 B	387	383 3	4 9	Y	4	4	5 1		1

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 168448			COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930			
03		992 X	630	-0-	-362 B	-0-	624 3	6 9	Y	5	5	11 1		3
04		840 X	783	-0-	-57 B	-0-	777 3	6 9	Y	5	5	5 1		3
05		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3479 3	32 9	Y	29	29	14 1		18
06		3986 X	3986	-0-	-0- B	-0-	3957 3	29 9	Y	26	26	25 1		19
07		4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	4390 3	30 9	Y	27	27	29 1		17
*08		4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	4125 3	35 9	Y	32	32	40 1		9

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 176230			COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938			
03		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3		Y	-0-	-0-	1 1		-0-
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	124 3	2 9	Y	2	2	1 1		1
05		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197 3	1 9	Y	1	1	1 1		1
06		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	170 3	1 9	Y	1	1	1 1		1
07		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	144 3	1 9	Y	1	1	1 1		1
*08		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		Y	-0-	-0-	1 1		-0-

SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 186578			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 195261			COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092			
03		3007 X	2894	-0-	-113 B	-0-	2871 3	23 9	Y	21	21	30 1		13
04		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3012 3	22 9	Y	20	20	21 1		12
05		3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3098 3	29 9	Y	26	26	22 1		16
06		3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	3043 3	21 9	Y	19	19	21 1		14
07		3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	3805 3	26 9	Y	24	24	23 1		15
*08		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2816 3	22 9	Y	20	20	29 1		6

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 232588			COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876			
03		4681 X	3024	-0-	-1657 B	-0-	2999 3	25 9	Y	23	23	41 1		14
04		4530 X	3342	-0-	-1188 B	-0-	3316 3	26 9	Y	24	24	24 1		14
05		4681 X	3664	-0-	-1017 B	-0-	3631 3	33 9	Y	30	30	25 1		19
06		4530 X	2921	-0-	-1609 B	-0-	2900 3	21 9	Y	19	19	24 1		14
07		4340 X	3117	-0-	-1223 B	-0-	3096 3	21 9	Y	19	19	21 1		12
*08		3673 X	3673	-0-	-0- B	-0-	3642 3	31 9	Y	28	28	32 1		8

SEARCY GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 233694			COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849			
03		2480 X	2406	-0-	-74 B	-0-	2386 3	20 9	Y	18	18	24 1		11
04		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2477 3	19 9	Y	17	17	18 1		10
05		2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	2748 3	25 9	Y	23	23	19 1		14
06		2689 X	2689	-0-	-0- B	-0-	2669 3	20 9	Y	18	18	19 1		13
07		2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2704 3	18 9	Y	16	16	19 1		10
*08		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2542 3	22 9	Y	20	20	24 1		6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03		1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1782	3	15	9	Y	14	19	1	8
04		1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	13	9	Y	12	13	1	7
05		1991 N	1991	-0-	-0-	B	-0-	1973	3	18	9	Y	16	13	1	10
06		2042 N	2042	-0-	-0-	B	-0-	2027	3	15	9	Y	14	14	1	10
07		1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1944	3	12	9	Y	11	14	1	7
*08		1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1630	3	14	9	Y	13	16	1	4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897																
03		2511 X	2181	-0-	-330	B	-0-	2163	3	18	9	Y	16	24	1	10
04		2430 X	2248	-0-	-182	B	-0-	2231	3	17	9	Y	15	16	1	9
05		2387 X	2083	-0-	-304	B	-0-	2063	3	20	9	Y	18	16	1	11
06		2460 X	2460	-0-	-0-	B	-0-	2442	3	18	9	Y	16	15	1	12
07		2429 X	2429	-0-	-0-	B	-0-	2414	3	15	9	Y	14	17	1	9
08		2077 N	1852	-0-	-225	B	-0-	1837	3	15	9	Y	14	19	1	4

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048																
03		1947 N	1947	-0-	-0-	B	-0-	1932	3	15	9	Y	14	19	1	9
04		1860 N	1047	-0-	-813	B	-0-	1039	3	8	9	Y	7	12	1	4
05		2416 N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2381	3	35	9	Y	32	12	1	12
06		1994 N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1980	3	14	9	Y	13	16	1	9
07		2009 N	2009	-0-	-0-	B	-0-	1995	3	14	9	Y	13	14	1	8
08		2418 N	1912	-0-	-506	B	-0-	1897	3	15	9	Y	14	18	1	4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938																
03		700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	694	3	6	9	Y	5	7	1	3
04		960 N	886	-0-	-74	B	-0-	878	3	8	9	Y	7	6	1	4
05		1913 N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1895	3	18	9	Y	16	10	1	10
06		1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	9	9	Y	8	12	1	6
07		992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	985	3	7	9	Y	6	8	1	4
08		1922 N	1701	-0-	-221	B	-0-	1687	3	14	9	Y	13	13	1	4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938																
03		2945 X	2480	-0-	-465	B	-0-	2459	3	21	9	Y	19	29	1	11
04		2910 X	2251	-0-	-659	B	-0-	2233	3	18	9	Y	16	18	1	9
05		3007 X	2398	-0-	-609	B	-0-	2376	3	22	9	Y	20	17	1	12
06		2910 X	2548	-0-	-362	B	-0-	2529	3	19	9	Y	17	17	1	12
07		2883 X	2352	-0-	-531	B	-0-	2337	3	15	9	Y	14	17	1	9
*08		2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2179	3	19	9	Y	17	21	1	5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822																
03		4805 X	3197	-0-	-1608	B	-0-	3166	3	31	9	Y	28	39	1	17
04		4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4776	3	36	9	Y	33	30	1	20
05		4984 X	4984	-0-	-0-	B	-0-	4940	3	44	9	Y	40	35	1	25
06		4738 X	4738	-0-	-0-	B	-0-	4704	3	34	9	Y	31	34	1	22
07		4805 X	3401	-0-	-1404	B	-0-	3378	3	23	9	Y	21	30	1	13
08		4495 X	2337	-0-	-2158	B	-0-	2318	3	19	9	Y	17	25	1	5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838																
03		3047 X	3047	-0-	-0-	B	-0-	3022	3	25	9	Y	23	33	1	14
04		3070 X	3070	-0-	-0-	B	-0-	3047	3	23	9	Y	21	22	1	13
05		2914 X	2773	-0-	-141	B	-0-	2749	3	24	9	Y	22	21	1	14
06		2965 X	2965	-0-	-0-	B	-0-	2944	3	21	9	Y	19	19	1	14
07		2914 X	2808	-0-	-106	B	-0-	2789	3	19	9	Y	17	20	1	11
*08		3141 X	3141	-0-	-0-	B	-0-	3115	3	26	9	Y	24	28	1	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167									
DANIELS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	143834	COMPL. DATE	12/25/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8920 - 9892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3193 X	2984	-0-	-209 B	-0-	96 1	2878 2	Y	9	57 1		25	
04	3090 X	2861	-0-	-229 B	-0-	10 9	2731 2	Y	38			63	
05	3100 X	2788	-0-	-312 B	-0-	88 1	2692 2	Y	9			72	
06	2940 X	2495	-0-	-445 B	-0-	42 9	2389 2	Y	25	70 1		27	
07	2976 X	2560	-0-	-416 B	-0-	86 1	2463 2	Y	14			41	
08	2790 N	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-	10 9		Y	NO RPT			41	

DANIELS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	143945	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9854	
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	17 1	514 2	Y	2	9 1		5	
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	2 9	503 2	Y	7			12	
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	16 1	516 2	Y	2			14	
06	510 N	418	-0-	-92 B	-0-	8 9	401 2	Y	4	14 1		4	
07	558 N	314	-0-	-244 B	-0-	17 1	301 2	Y	3	1 8		6	
08	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-	2 9		Y	NO RPT			6	

WALLACE			WELL #:	1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462	
03	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	8 1	208 2	Y	11	9 1		11	
04	240 N	120	-0-	-120 B	-0-	12 9	103 2	Y	12	13 1		10	
05	217 N	109	-0-	-108 B	-0-	4 1	105 2	Y	-0-			10	
06	210 N	71	-0-	-139 B	-0-	2 1	69 2	Y	-0-	8 1		2	
07	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	2 1	59 2	Y	-0-	2 1		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ADAMS, W.T.			WELL #:	1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:	2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	55	-0-	55 B	55	1 1	54 2	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	95	-0-	95 B	150	2 1	93 2	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	24	-0-	24 B	174	1 1	23 2	Y	-0-			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	174			Y	NO RPT			-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PUGH		WELL #:		1	RRCID -> 231384		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	28	1	1340	2	N	8		100
04	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	19	1	1453	2	N	15	5 8	110
05	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	17	1	1157	2	N	2		112
06	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	32	1	2036	2	N	12		124
07	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	22	1	1386	2	N	6		130
08	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-	7	9			N	NO RPT		130

REESE		WELL #:		1	RRCID -> 240554		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772			
03	3410 X	3367	-0-	-43 B	-0-	69	1	3267	2	N	28		150
04	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3472	2	41	9	N	37	12 8	175
05	3410 X	3344	-0-	-66 B	-0-	48	1	3264	2	N	29	179 1	25
06	3270 X	3129	-0-	-141 B	-0-	32	9	3062	2	N	17		42
07	3410 X	3279	-0-	-131 B	-0-	48	1	3199	2	N	26	3 8	65
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-	51	1			N	NO RPT		65

WALLACE		WELL #:		3	RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #:		2	RRCID -> 263463		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167													
JORDAN			WELL #:	3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		

ROBERTSON, GEORGE			WELL #:	3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROWN, ANNIE			WELL #:	2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10711 - 14880					
03	16740	X	15623	-0-	-1117	B	-0-	275	1	15248	2	N	91	185	1	118	
04	15990	X	15529	-0-	-461	B	-0-	100	9	15147	2	N	75			193	
05	16523	X	15788	-0-	-735	B	-0-	299	1	15385	2	N	71	178	1	86	
06	15990	X	15630	-0-	-360	B	-0-	83	9	15242	2	N	61			147	
07	16058	X	15755	-0-	-303	B	-0-	325	1	15350	2	N	67	177	1	37	
08	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	B	-0-	78	9			N	NO RPT			37	
07				-0-			-0-	321	1							147	
				-0-			-0-	67	9							37	
				-0-			-0-	331	1							37	
				-0-			-0-	74	9							37	

ADAMS, W.T.			WELL #:	2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10662 - 16346					
03	27063	X	24548	-0-	-2515	B	-0-	432	1	23930	2	N	169	184	1	146	
04	25920	X	24791	-0-	-1129	B	-0-	186	9	24141	2	N	157	182	1	121	
05	26505	X	25086	-0-	-1419	B	-0-	477	1	24420	2	N	136	179	1	78	
*06	25650	X	21854	-0-	-3796	B	-0-	173	9	21312	2	Y	85			163	
07	25606	X	24077	-0-	-1529	B	-0-	516	1	23361	2	Y	193	254	1	54 8	48
08	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	B	-0-	150	9			Y	NO RPT			48	
				-0-			-0-	448	1							48	
				-0-			-0-	94	9							48	
				-0-			-0-	504	1							48	
				-0-			-0-	212	9							48	

JORDAN			WELL #:	4H	RRCID ->	279911	COMPL. DATE	05/16/2020	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10334 - 15955					
03	18259	X	17889	-0-	-370	B	-0-	296	1	17358	2	Y	214	114	1	124	
04	17670	X	14252	-0-	-3418	B	-0-	235	9	13894	2	Y	103	210	1	1 8	16
05	18259	X	15540	-0-	-2719	B	-0-	245	1	15040	2	Y	205	111	1	110	
06	17670	X	17507	-0-	-163	B	-0-	113	9	17133	2	Y	68	123	1	55	
07	17949	X	17311	-0-	-638	B	-0-	274	1	16876	2	Y	114	110	1	59	
08	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	B	-0-	226	9			Y	NO RPT			59	
				-0-			-0-	299	1							59	
				-0-			-0-	75	9							59	
				-0-			-0-	310	1							59	
				-0-			-0-	125	9							59	

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
JORDAN		WELL #:		5H	RRCID ->	279912	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10072	PERF.10464	- 15677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		13919 X	8999	-0-	-4920 B	-0-	149 1		8719 2	Y	119	67 1	68
							131 9						
04		13470 X	11198	-0-	-2272 B	-0-	192 1		10908 2	Y	89	143 1	14
							98 9						
05		13919 X	12381	-0-	-1538 B	-0-	220 1		12034 2	Y	115	67 1	62
							127 9						
06		15323 X	15323	-0-	-0- B	-0-	262 1		15015 2	Y	42	70 1	34
							46 9						
07		19318 X	19318	-0-	-0- B	-0-	346 1		18874 2	Y	89	77 1	46
							98 9						
08		12369 X	NO RPT	-0-	-12369 B	-0-				Y	NO RPT		46

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		4H	RRCID ->	282410	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	1006	PERF.10374	- 16937	
03		25668 X	24593	-0-	-1075 B	-0-	24202 2		391 9	Y	355	343 1	262
							23509 2		358 9	Y	325	339 1	248
04		23867 X	23867	-0-	-0- B	-0-	350 1		28369 2	Y	284	458 1	74
							312 9						
05		29031 X	29031	-0-	-0- B	-0-	621 1		30194 2	Y	416	409 1	81
							458 9						
06		31273 X	31273	-0-	-0- B	-0-	27278 2		251 9	Y	228	234 1	75
										Y	NO RPT		75
07		27529 X	27529	-0-	-0- B	-0-							
08		29016 X	NO RPT	-0-	-29016 B	-0-							

SENESAC-BATH		WELL #:			RRCID ->	293267	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8934	- 9936	
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8934	- 9936	
03		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	25 1		533 2	Y	18	18 1	45
							20 9						
04		570 N	541	-0-	-29 B	-0-	23 1		504 2	Y	13	18 1	40
							14 9						
05		589 N	528	-0-	-61 B	-0-	23 1		490 2	Y	14	19 1	34
							15 9					1 8	
06		570 N	490	-0-	-80 B	-0-	21 1		458 2	Y	10		44
							11 9						
07		558 N	482	-0-	-76 B	-0-	21 1		449 2	Y	11	19 1	36
							12 9						
*08		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	25 1		550 2	Y	11		47
							12 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8990	- 9830	
03		2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	106 1		2303 2	Y	21	21 1	51
							23 9						
04		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	83 1		1813 2	Y	14	20 1	45
							15 9						
05		1643 N	781	-0-	-862 B	-0-	34 1		737 2	Y	9	20 1	33
							10 9					1 8	
06		2340 N	-0-	-0-	-2340 B	-0-				Y	-0-		33
										Y	-0-		21
07		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-				Y	-0-	12 1	21
										Y	-0-		21
08		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				Y	-0-		21

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144222		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9008 - 9922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	42	1 920	2 Y	-0-		-0-
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	40	1 866	2 Y	-0-		-0-
05	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	34	1 750	2 Y	-0-		-0-
06	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	34	1 731	2 Y	-0-		-0-
07	930 N	678	-0-	-252 B	-0-	30	1 648	2 Y	-0-		-0-
*08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	35	1 755	2 Y	-0-		-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146253		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8909 - 9886	
03	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	307	1 6680	2 Y	7	7 1	17
04	6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	307	1 6675	2 Y	5	7 1	15
05	7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	316	1 6879	2 Y	16	7 1 11 8	13
06	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	320	1 6958	2 Y	4		17
07	6820 X	6364	-0-	-456 B	-0-	280	1 6080	2 Y	4	7 1 1 8	13
08	6820 X	6175	-0-	-645 B	-0-	271	1 5894	2 Y	9	4 8	18

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 146803		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8850 - 9890	
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	27	1 587	2 Y	25	24 1	60
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	28	1 602	2 Y	18	24 1	54
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	48	1 1043	2 Y	19	26 1 1 8	46
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	41	1 902	2 Y	14		60
07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	37	1 794	2 Y	15	26 1	49
08	1116 N	938	-0-	-178 B	-0-	40	1 880	2 Y	16		65

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 148124		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8977 - 9980	
03	2077 N	1583	-0-	-494 B	-0-	173	1 1391	2 Y	17	34 1	10
04	2100 N	2006	-0-	-94 B	-0-	204	1 1788	2 Y	13		23
05	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	167	1 1824	2 Y	16	1 8	38
06	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	187	1 1942	2 Y	18	33 1	23
07	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	190	1 1910	2 Y	12		35
08	2015 N	1845	-0-	-170 B	-0-	174	1 1658	2 Y	12	34 1	13

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	40	1	862	2	Y	1 1	2
						1	9					
04	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	34	1	745	2	Y	1 1	2
						1	9					
05	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	41	1	885	2	Y	1 1	2
						1	9					
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	41	1	901	2	Y	-0-	2
07	806 N	349	-0-	-457 B	-0-	15	1	333	2	Y	1 1	2
						1	9					
08	930 N	857	-0-	-73 B	-0-	38	1	819	2	Y	-0-	2

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

03	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	344	1	2767	2	Y	24 50 1	15
						26	9					
04	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	353	1	3101	2	Y	20	35
						22	9					
05	3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	277	1	3022	2	Y	25 2 8	58
						28	9					
06	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	283	1	2938	2	Y	27 50 1	35
						30	9					
07	2883 X	2868	-0-	-15 B	-0-	258	1	2591	2	Y	17	52
						19	9					
08	2883 X	2608	-0-	-275 B	-0-	246	1	2339	2	Y	21 52 1 1 8	20
						23	9					

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GENECOV		WELL #: 1		RRCID -> 182982		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184363		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898				
03	1550 N	1241	-0-	-309 B	-0-	53	1	Y	30	30	1	72
						33	9					
04	1350 N	666	-0-	-684 B	-0-	28	1	Y	20	28	1	64
						22	9					
05	1364 N	707	-0-	-657 B	-0-	30	1	Y	24	31	1	55
						26	9				2 8	
06	1200 N	1144	-0-	-56 B	-0-	49	1	Y	17			72
						19	9					
07	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	54	1	Y	17	31	1	58
						19	9					
*08	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	56	1	Y	20	1	8	77
						22	9					

GENECOV		WELL #: 2		RRCID -> 185566		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208				
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	Y	-0-			-0-
*08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 188140		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912				
03	1550 N	1355	-0-	-195 B	-0-	59	1	Y	21	21	1	51
						23	9					
04	1350 N	1295	-0-	-55 B	-0-	56	1	Y	14	20	1	45
						15	9					
05	1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	60	1	Y	17	22	1	38
						19	9				2 8	
06	1320 N	1241	-0-	-79 B	-0-	54	1	Y	12			50
						13	9					
07	1333 N	1212	-0-	-121 B	-0-	53	1	Y	12	22	1	40
						13	9					
08	1395 N	1382	-0-	-13 B	-0-	60	1	Y	14	1	8	53
						15	9					

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943				
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	57	1	Y	6	6	1	15
						7	9					
04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	58	1	Y	5	6	1	14
						6	9					
05	1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	54	1	Y	5	6	1	11
						6	9				2 8	
06	1260 N	1138	-0-	-122 B	-0-	50	1	Y	4			15
						4	9					
07	1364 N	1043	-0-	-321 B	-0-	46	1	Y	4	7	1	12
						4	9					
*08	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	55	1	Y	5	1	8	16
						6	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		Y	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
05	868 N	665	-0-	-203 B	-0-	665 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
07	868 N	774	-0-	-94 B	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
*08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2		Y	-0-			-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168				
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2		Y	-0-			32
04	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2		Y	-0-			32
05	1178 N	861	-0-	-317 B	-0-	861 2		Y	-0-			32
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2		Y	-0-			32
07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2		Y	-0-			32
*08	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2		Y	-0-			32

TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882				
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	202 2	41 9	Y	37			171
04	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	190 2	6 9	Y	5	156 1		20
05	248 N	112	-0-	-136 B	-0-	112 2		Y	-0-			20
06	240 N	116	-0-	-124 B	-0-	116 2		Y	-0-			20
07	217 N	77	-0-	-140 B	-0-	77 2		Y	-0-			20
*08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	277 2	72 9	Y	65			85

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198				
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1480 2	78 9	Y	71			86
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1385 2	64 9	Y	58			144
05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2		Y	-0-			144
06	1200 N	1117	-0-	-83 B	-0-	1117 2		Y	-0-			144
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2		Y	-0-			144
*08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1200 2	92 9	Y	84	189 1		39

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 7		RRCID -> 190984		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2 1		3
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1		1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 191185		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570				
03	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	42 1	905 2	Y	21	21 1		51
						23 9						
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	48 1	1047 2	Y	14	20 1		45
						15 9						
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	44 1	947 2	Y	17	22 1	2 8	38
						19 9						
06	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	33 1	707 2	Y	12			50
						13 9						
07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	23 1	494 2	Y	12	22 1		40
						13 9						
*08	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	35 1	758 2	Y	14	1 8		53
						15 9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		4	RRCID ->	191304	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	9070 - 10170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1953 N	1776	-0-	-177 B	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
04	2130 N	1862	-0-	-268 B	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2		Y	-0-			-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
*08	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	2		Y	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		6	RRCID ->	191450	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8772 - 9612	
03	1457 N	1068	-0-	-389 B	-0-	47	1	1017	2	Y	4	4 1	9
04	1500 N	675	-0-	-825 B	-0-	30	1	642	2	Y	3	4 1	8
05	1550 N	1044	-0-	-506 B	-0-	46	1	994	2	Y	4	4 1 1 8	7
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	49	1	1071	2	Y	2		9
07	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	50	1	1090	2	Y	2	4 1	7
*08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	52	1	1123	2	Y	2		9

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		5	RRCID ->	191669	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9056 - 10136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	191976	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8901 - 9634	
03	1054 N	832	-0-	-222 B	-0-	90	1	722	2	Y	18	37 1	11
04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	107	1	939	2	Y	15		26
05	1333 N	1135	-0-	-198 B	-0-	94	1	1022	2	Y	17	1 8	42
06	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	131	1	1361	2	Y	21	37 1	26
07	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	138	1	1384	2	Y	12		38
08	1147 N	1038	-0-	-109 B	-0-	97	1	926	2	Y	14	38 1	14

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	191978	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8856 - 9564	
03	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	199	1	1603	2	Y	8	17 1	5
04	1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	137	1	1203	2	Y	7		12
05	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	131	1	1430	2	Y	8	1 8	19
06	1710 N	1615	-0-	-95 B	-0-	141	1	1463	2	Y	10	17 1	12
07	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	155	1	1559	2	Y	5		17
*08	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	195	1	1862	2	Y	7	17 1	7

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 8		RRCID -> 192896		COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	504	-0-	-426 B	-0-	19 1	478 2	Y	6		29
04	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	7 9 68 1	1654 2	Y	20	36 1	13
05	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	22 9 58 1	1275 2	Y	18		31
06	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	20 9 63 1	1270 2	Y	20	34 1	17
07	1767 N	1024	-0-	-743 B	-0-	22 9 46 1	965 2	Y	12		29
*08	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	13 9 78 1	1520 2	Y	16	35 1	10
						18 9					
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 10		RRCID -> 193040		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318		
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			Y	-0-		7
04	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	38 1	933 2	Y	2	6 1	3
05	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	2 9 36 1	798 2	Y	5		8
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	6 9 33 1	668 2	Y	6	9 1	5
07	992 N	603	-0-	-389 B	-0-	7 9 27 1	573 2	Y	3		8
08	837 N	584	-0-	-253 B	-0-	3 9 28 1	550 2	Y	5	10 1	3
						6 9					
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 9		RRCID -> 194064		COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396		
03	1643 N	1578	-0-	-65 B	-0-	69 1	1503 2	Y	5	5 1	11
04	1500 N	1324	-0-	-176 B	-0-	6 9 58 1	1263 2	Y	3	4 1	10
05	1550 N	1427	-0-	-123 B	-0-	3 9 63 1	1360 2	Y	4	5 1	8
06	1530 N	1338	-0-	-192 B	-0-	4 9 59 1	1276 2	Y	3		11
07	1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	3 9 54 1	1172 2	Y	3	5 1	9
08	1426 N	1286	-0-	-140 B	-0-	3 9 56 1	1227 2	Y	3		12
						3 9					
TXU-TOMPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 194894		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115		
03	1333 N	468	-0-	-865 B	-0-	18 1	435 2	Y	14		19
04	570 N	492	-0-	-78 B	-0-	15 9 19 1	467 2	Y	5		24
05	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	6 9 84 1	1853 2	Y	1	1 8	24
06	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	1 9 118 1	2371 2	Y	11	22 1	13
07	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	12 9 90 1	1896 2	Y	7		20
08	1953 N	1938	-0-	-15 B	-0-	8 9 94 1	1833 2	Y	10		30
						11 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195627			COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03		2604 X	2073	-0-	-531 B	-0-	81 1	1984 2	Y	7				9
							8 9							
04		3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	150 1	3644 2	Y	9				18
							10 9							
05		2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	128 1	2827 2	Y	-0-				18
06		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	136 1	2736 2	Y	5	17	1		6
							6 9							
07		2852 X	2282	-0-	-570 B	-0-	104 1	2174 2	Y	4				10
							4 9							
*08		2913 X	2913	-0-	-0- B	-0-	142 1	2767 2	Y	4				14
							4 9							

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		6	RRCID -> 196665			COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148			
03		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2		Y	-0-				-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2		Y	-0-				-0-
05		1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	977 2		Y	-0-				-0-
06		990 N	917	-0-	-73 B	-0-	917 2		Y	-0-				-0-
07		1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	947 2		Y	-0-				-0-
08		992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915 2		Y	-0-				-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		7	RRCID -> 197177			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220			
03		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		Y	-0-				-0-
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		Y	-0-				-0-
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		Y	-0-				-0-
06		600 N	546	-0-	-54 B	-0-	546 2		Y	-0-				-0-
07		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		Y	-0-				-0-
08		527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428 2		Y	-0-				-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #:		11	RRCID -> 197317			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066			
03		1271 N	1130	-0-	-141 B	-0-	44 1	1085 2	Y	1				8
							1 9							
04		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	52 1	1256 2	Y	6	10	1		4
							7 9							
05		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	63 1	1406 2	Y	5				9
							6 9							
06		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	83 1	1663 2	Y	6	10	1		5
							7 9							
07		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	76 1	1592 2	Y	3				8
							3 9							
*08		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	74 1	1432 2	Y	5	10	1		3
							6 9							

TXU-TOMPKINS		WELL #:		2	RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320			
03		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	49 1	1211 2	Y	10				14
							11 9							
04		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	39 1	942 2	Y	17				31
							19 9							
05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	28 1	624 2	Y	1	1	8		31
							1 9							
06		1230 N	780	-0-	-450 B	-0-	37 1	741 2	Y	2	28	1		5
							2 9							
07		1023 N	496	-0-	-527 B	-0-	22 1	468 2	Y	5				10
							6 9							
08		651 N	506	-0-	-145 B	-0-	24 1	474 2	Y	7				17
							8 9							

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				Y	-0-			3
04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	52	1	1268	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	37	1	811	2	Y	2		4
						2	9						
06	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	63	1	1271	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
07	1364 N	1099	-0-	-265 B	-0-	50	1	1047	2	Y	2		4
						2	9						
*08	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	49	1	950	2	Y	2	5 1	1
						2	9						

 TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

03	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				Y	-0-			7
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	45	1	1094	2	Y	4	8 1	3
						4	9						
05	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	65	1	1439	2	Y	6		9
						7	9						
06	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	81	1	1620	2	Y	4	9 1	4
						4	9						
07	1178 N	978	-0-	-200 B	-0-	44	1	931	2	Y	3		7
						3	9						
08	1519 N	1388	-0-	-131 B	-0-	68	1	1314	2	Y	5	9 1	3
						6	9						

 TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

03	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		Y	-0-			21
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		Y	-0-	19 1		2
05	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2		Y	-0-			2
06	570 N	365	-0-	-205 B	-0-	365	2		Y	-0-			2
07	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2		Y	-0-			2
*08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		Y	-0-			2

 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				Y	-0-			13
04	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	111	1	2706	2	Y	9	16 1	6
						10	9						
05	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	84	1	1866	2	Y	12	1 8	17
						13	9						
06	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	96	1	1937	2	Y	10	18 1	9
						11	9						
07	1829 N	1700	-0-	-129 B	-0-	77	1	1614	2	Y	8		17
						9	9						
08	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	84	1	1631	2	Y	9	20 1	6
						10	9						

 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4278 X	2255	-0-	-2023 B	-0-	88	1	2152	2	Y	14					67
04	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	195	1	4751	2	Y	48	84	1			31
05	4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	194	1	4298	2	Y	42					73
06	5153 X	5153	-0-	-0- B	-0-	242	1	4863	2	Y	44	79	1			38
07	4836 X	4370	-0-	-466 B	-0-	197	1	4142	2	Y	28					66
08	4836 X	4510	-0-	-326 B	-0-	219	1	4249	2	Y	38	81	1			23

 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

03	1829 X	1315	-0-	-514 B	-0-	51	1	1246	2	Y	16					22
04	2685 X	2685	-0-	-0- B	-0-	105	1	2554	2	Y	24					46
05	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	142	1	3139	2	Y	3	3	8			46
06	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	136	1	2742	2	Y	13	43	1			16
07	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	96	1	2017	2	Y	8					24
*08	2257 X	2257	-0-	-0- B	-0-	110	1	2133	2	Y	13	1	8			36

 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

03	2945 X	417	-0-	-2528 B	-0-	16	1	395	2	Y	5					13
04	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	135	1	3276	2	Y	31					44
05	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	112	1	2489	2	Y	3	3	8			44
06	3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	141	1	2842	2	Y	16	41	1			19
07	3162 X	2552	-0-	-610 B	-0-	115	1	2424	2	Y	12					31
08	3162 X	2906	-0-	-256 B	-0-	141	1	2748	2	Y	15	1	8			45

 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	16	1	394	2	Y	6	7	1			3
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	8	1	187	2	Y	6	1	8			8
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	7	1	136	2	Y	3	8	1			3
07	434 N	139	-0-	-295 B	-0-	6	1	131	2	Y	2					5
08	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	8	1	151	2	Y	1	5	1			1

OIL AND GAS DIVISION

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TXU-TOMPKINS		WELL #: 3R		RRCID -> 246238		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551		
03	3410 X	1310	-0-	-2100 B	-0-	51 1	1255 2	Y	4	9
04	4980 X	4980	-0-	-0- B	-0-	196 1	4761 2	Y	21	30
05	4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	173 1	3840 2	Y	3 8	30
06	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	210 1	4225 2	Y	11 28 1	13
07	4092 X	3893	-0-	-199 B	-0-	177 1	3708 2	Y	7	20
08	4092 X	3983	-0-	-109 B	-0-	194 1	3777 2	Y	11 1 8	30

BECKVILLE (PETTIT 6800)		06648 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327								
VICE-SHIVERS		WELL #: 2		RRCID -> 202500		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848		
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-	2
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	2
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-	2
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	2 1	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 2		Y	-0-	-0-

VICE-SHIVERS		WELL #: 5		RRCID -> 282106		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846		
03	3999	3146	-0-	-853	-0-	3117 2	29 9	Y	26	71
04	3540 #	3080	-0-	-460	-0-	3048 2	32 9	Y	29	100
05	3379 #	3009	-0-	-370	-0-	2984 2	25 9	Y	23	123
06	3120 #	2970	-0-	-150	-0-	2946 2	24 9	Y	22 114 1	31
07	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	3240 2	23 9	Y	21	52
08	DLQ G-10	3448	-0-	3448	3448	3428 2	20 9	Y	18	70

VICE-SHIVERS		WELL #: 6		RRCID -> 287389		COMPL. DATE 11/10/2016		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876		
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		Y	-0-	9
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-	9
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-	9
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-	1
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63 2		Y	-0-	1

HEMBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288143		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571								
HEMPHILL-HURST		WELL #: 1		RRCID -> 206003		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820		
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	883 2	13 9	N	12 132 1	68
04	870 N	833	-0-	-37	-0-	830 2	3 9	N	3	71
05	713 N	432	-0-	-281	-0-	406 2	26 9	N	24	95
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	882 2	29 9	N	26	121
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	984 2	32 9	N	29	150
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	908 2	14 9	N	13	163

BECKVILLE (PETTIT 6800)			//CONT.//	06648 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
H & T EXPLORATION, INC.			//CONT.//	341571									
ROBINSON-FAULK			WELL #:	1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6832 - 6844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1117 2	25 9	N	23			74
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	970 2	21 9	N	19			93
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	596 2	7 9	N	6			99
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1189 2	17 9	N	15			114
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1229 2	22 9	N	20			134
*08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1195 2	23 9	N	21			155

CARTER-HURST			WELL #:	1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6782 - 6792	
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2348 2	12 9	N	11			41
04		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2454 2	7 9	N	6			47
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 2	6 9	N	5			52
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1783 2	21 9	N	19			71
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108 2	12 9	N	11			82
*08		3100 N	3117	-0-	17	17	3107 2	10 9	N	9			91

SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143										
HARRIS, OSCAR UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	284389	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6456 - 6460	
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
06		150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			-0-

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.			805561										
GOODRICH - TXU SWD			WELL #:	1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	2230 - 6900	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH-TXU SWD			WELL #:	2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778	PERF.	3466 - 3616	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC			850990										
SHIVERS GAS UNIT			WELL #:	2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	6598 - 6606	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	238	-0-	-227	-0-	238 2		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07	248 N	46	-0-	-202	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-			3
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			3
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			3
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-			3
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			3
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #:		A 1 F	RRCID ->	218952	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 7266 - 7282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALDROP. G.T. GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	219078	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEARD, PO GU		WELL #:		1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6978 - 7325
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEARD, PO GU		WELL #:		3 U	RRCID ->	219527	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF. N/A
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROOKS, JOHN GU		WELL #:		1 F	RRCID ->	219906	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF. 6885 - 6909
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CROSS, L.D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	221467	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 6965 - 6970
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCRAE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	221568	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 7183 - 7198
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090																
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864																
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
BRIDGES, T.W.		WELL #:		1	RRCID ->	244561	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10511 PERF. 7994 - 8000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRICER, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246665	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 7180 - 7190			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

JONES, A. GU		WELL #:		5	RRCID ->	249084	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523 PERF. 7134 - 7152			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES, A. GU		WELL #:		6	RRCID ->	249093	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10565 PERF. 7124 - 7130			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEARD, PO GU		WELL #:		6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10258 PERF. 7027 - 7084			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLANT OPERATING, LLC		786697											
BROOKS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	187611	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7289 PERF. 6807 - 6836			
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-		41	
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		41	
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		41	
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2	N	-0-		41	
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-		41	
08	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	1104	2	N	-0-		41	

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
BROOKS, C.		WELL #: 2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6764 - 6776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						63

BROOKS, C.		WELL #: 3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6743 - 6758		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42

RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 216453		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6296 - 6883		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						100

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 262045		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 6847 - 6855		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 264132		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 6887 - 8018		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						17

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 265637		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 6901 - 10274		
03	SWR 10	36	-0-	36	145833	36	2		Y			135
04	SWR 10	5	-0-	5	145838	5	2		Y			135
05	SWR 10	218	-0-	218	146056	109	2	109	9	Y	99	218
06	SWR 10	19	-0-	19	146075	19	2		Y			218
07	SWR 10	5	-0-	5	146080	4	2	1	9	Y	1	36
08	SWR 10	31	-0-	31	146111	31	2		Y			36

MOSS, W.S. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 286332		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 6492 - 6499		
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N			47
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2		N			47
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N			47
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N			47
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N			47
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N			47

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3	20	9	N	18					121
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	-0-	655	3			N	-0-					121
05	806 N	669	-0-	-137	-0-	-0-	669	3			N	-0-					121
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					121
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	-0-	624	3			N	-0-					121
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	-0-	495	3	79	9	N	72	163	1			30

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.//												
SABINE OIL & GAS CORPORATION												
BERGIN, L.L.												
WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
BELL												
WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	150	1	1726	3	N	-0-	104
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	159	1	1217	3	N	-0-	104
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	3	N	-0-	104
06	3000 N	3630	-0-	630	630	186	1	3411	3	N	30	134
07	3100 N	4235	-0-	1135	1765	245	1	3954	3	N	33	167
*08	3100 N	4292	-0-	1192	2957	248	1	3998	3	N	42	209

R. LACY SERVICES, LTD.												
PARKER UNIT 2												
WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354												
03	14B DENY	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04			-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - WELL PLUGGED 04/14/22												

PARKER UNIT 2												
WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BURNETT UNIT 7													
WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034													
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	94	1	1852	2	Y	44	43	4
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	48	9	1800	2	Y	33	35	2
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	91	1	1888	2	Y	35	36	1
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	36	9	1809	2	Y	36	33	4
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	31	32	3
*08	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	39	9	1672	2	Y	28	28	3

TURNER UNIT SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
STERRETT		WELL #:		4	RRCID ->	197076	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6214 - 6362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERRETT		WELL #:		7	RRCID ->	203927	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6204 - 6370		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERRETT		WELL #:		15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180 - 6349		
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	32 1	1348 2	Y	80	95 1		14		
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	88 9	1789 2	Y	102	68 1		48		
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	42 1	1966 2	Y	94	116 1		26		
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	112 9	1716 2	Y	72	69 1		29		
07	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	48 1	1719 2	Y	66	66 1		29		
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	103 9						29		
						42 1								
						79 9								
						73 9								

STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 - 6409		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 6860		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 - 6378		
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	5 1	202 2	Y	-0-			-0-		
04	330 N	117	-0-	-213	-0-	3 1	114 2	Y	-0-			-0-		
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	4 1	159 2	Y	-0-			-0-		
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	16 1	648 2	Y	-0-			-0-		
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	33 1	1310 2	Y	-0-			-0-		
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-		

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 5998 - 6688			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)				06650 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC				186717										
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6544 - 6550			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)				06652 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SYDRI OPERATING, LLC				833597										
PEP		WELL #:		2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6612 - 6684			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		45			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		45			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		45			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		45			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		45			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		45			

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)				06653 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990										
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8854 - 9951			
03	DLQ G-10	3683	-0-	3683	13902	3652	3	31	9	Y	28	36	1	17
04	17478 X	3576	-0-	-13902	-0-	3548	3	28	9	Y	25	27	1	15
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3600	3	32	9	Y	29	26	1	18
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3641	3	26	9	Y	24	25	1	17
07	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3902	3	26	9	Y	24	26	1	15
08	3689 X	3589	-0-	-100	-0-	3559	3	30	9	Y	27	34	1	8

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)				06653 437	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
CRATON OPERATING LLC				186717										
ADAMS G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	208089	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	10096	PERF. 6476 - 6520			
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	19	1	5
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	Y	10	6	8	9
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	Y	12	7	8	14
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5	5	8	14
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11	9	Y	10	15	1	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			16

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642										
SEARCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224070	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 6495 - 6501			
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	N	1			152
04	660 N	411	-0-	-249	-0-	410	2	1	9	N	1			153
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			153
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-			153
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			153
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2			155

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 UOSI OPERATING, INC. 875336
 WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1302 N	813	-0-	-489	-0-	812	2	1	9	N	1				184
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-				184
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				184
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1294	2	91	9	N	83				267
07	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	1120	2	4	9	N	4	188	1		83
*08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1961	2	34	9	N	31				114

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			N	-0-				191
04	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			N	-0-				191
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				191
06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-				191
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				191
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4154 #	234	-0-	-3920	-0-	234	2			N	-0-				108
04	4020 #	423	-0-	-3597	-0-	423	2			N	-0-				108
05	4154 #	2095	-0-	-2059	-0-	2095	2			N	-0-				108
06	2580 #	423	-0-	-2157	-0-	423	2			N	-0-				108
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				108
08	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	10850	4994	-0-	-5856	1069	4994	2			N	-0-				5
*04	6950 R	5881	-0-	-1069	-0-	5881	2			N	-0-				5
*05	6646 R	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-				5
*06	5881 R	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-				5
*07	6342 R	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-				5
08	6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT				5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
 SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017												

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017												

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)			//CONT.//	06917 505	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.			//CONT.//	088600											
REED ROYALTY			WELL #:	1	RRCID ->	216164	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3148 - 3210			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISTOL				WELL #:	2	RRCID ->	219184	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY				WELL #:	1	RRCID ->	220251	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3168 - 3174		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. NICHOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	208896	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3163 - 3166		
03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
*08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-

OWL SWD OPERATING, LLC WEINER, W. B. JR. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	183843	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	2660 - 2680		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC WIENER				WELL #:	1	RRCID ->	177222	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	2949 - 3070		
03		868 N	199	-0-	-669	-0-	199	3			N	-0-			17
04		840 N	598	-0-	-242	-0-	598	3			N	-0-			17
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			17
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			17
07		620 N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-			17
08		527 N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-			17

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201							
WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
CARROLL, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 242890	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9964	PERF. 2971	- 3088		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WIENER				WELL #: 3H	RRCID -> 257544	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 3555	- 5118		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JANUARY				WELL #: 1	RRCID -> 275030	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2959	- 3108		
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3		N	-0-		88
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		88
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	490 3	15 9	N	14		102
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		102
07	558 N	335	-0-	-223	-0-	335 3		N	-0-		102
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		102
BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
REYNOLDS, RUTH A.				WELL #: 1	RRCID -> 074504	COMPL. DATE 03/00/1977	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6370	- 6390		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		620
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		620

BELLE BOWER (PETTIT)		//CONT.//		06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WERNER-KOYLE				WELL #:	2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6020 - 6157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-		-0-
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3		N	-0-		-0-
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256	3		N	-0-		-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
INTERNATIONAL PAPER CO.				WELL #:	2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6224 - 6240
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		148

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651								
POPE, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6373 - 6387
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
KIRBY, AMBER				WELL #:	3A	RRCID ->	206431	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6065 - 6112
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3116	3	50 9	N	45		71
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3000	3	52 9	N	47		118
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3010	3	61 9	N	55		173
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	3	29 9	N	26	173 1	26
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3		N	-0-		26
*08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-		26

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
CARROLL, A.E.				WELL #:	3	RRCID ->	221311	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6082 - 6145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596								
MCFADDEN-BAGLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282374	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 5970 - 6010
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')		06917 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596								
DAVIS SWD		WELL #:	3	RRCID ->	201956	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 4882 - 5020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
TWOMEY-ROWE		WELL #:	1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505 PERF. 6556 - 7015	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		56
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		56
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		56
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		56
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-		56
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	4 1 35 2	N	-0-		56

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
OLIN INDUSTRIES		088600								
OLIN INDUSTRIES		WELL #:	2	RRCID ->	117306	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6713 - 6723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	28 2	N	-0-		375
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		375
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		375
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		375
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 2	N	-0-		375
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		375

OLIN INDUSTRIES		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
OLIN INDUSTRIES		088600								
OLIN INDUSTRIES		WELL #:	1	RRCID ->	117310	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 6347 - 6354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		209
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		209
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		209
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		209
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-		209
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT		209

BAGLEY, UNA		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BAGLEY, UNA		088600								
BAGLEY, UNA		WELL #:		RRCID ->	120269	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6562 - 6571	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017										

MCLEROY		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MCLEROY		088600								
MCLEROY		WELL #:	1	RRCID ->	248320	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6822 - 6832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600														
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 2			N	-0-					52
04		1770 N	1603	-0-	-167	-0-	1603 2			N	-0-					52
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2			N	-0-					52
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			N	-0-					52
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2			N	-0-					52
08		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721								
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					87
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					87
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-					87
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					87
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-					87
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					87

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571		RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (5200)		06917 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
GARY PRODUCTION COMPANY		296448		RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150)		06917 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152								
03	1705	N	352	-0-	-1353	-0-	352 2			N	-0-					53
04	1500	N	274	-0-	-1226	-0-	274 2			N	-0-					53
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-					53
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274 2			N	-0-					53
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-					53
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					53

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596														
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE														
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652														
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532														

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DAVIDSON, JERRY H. 202370														
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950														

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876														
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913														

03	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-			-0-
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964														

03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956														

03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.//		07527 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
WERNER, L. SAWMILL		WELL #:		6	RRCID ->	045884	COMPL. DATE	04/12/1923	TOTAL DEPTH	3836	PERF. 1877 - 1944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)				07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	161901	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8366 - 8694
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		2A	RRCID ->	234694	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9382 - 9534
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	50
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	50
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	50
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	50
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-	50
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	50

HUFFMAN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	234697	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9404 - 9636
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	42
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	42
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3		N	-0-	42
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	42
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	42
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	42

JONES		WELL #:		3A	RRCID ->	246054	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 9412 - 9673
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	70
04	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	3		N	-0-	70
05	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3		N	-0-	70
06	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3		N	-0-	70
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	70
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	70

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038											
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10080 - 10096			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	209813	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9829 - 10056			
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	291	1	983	3	Y	14	39	1	42
							15	9							
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	132	1	971	3	Y	12			54
							13	9							
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	3	Y	9			63
							10	9							
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	345	1	1327	3	Y	3			66
							3	9							
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	306	1	1477	3	Y	6			72
							7	9							
08		DLQ G-10	1434	-0-	1434	1434	272	1	1153	3	Y	8			80
							9	9							

GILL GU		WELL #:		2	RRCID ->	211875	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9818 - 10047			
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	571	1	1933	3	Y	15	38	1	42
							17	9							
04		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1683	3	Y	11			53
							12	9							
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	3	Y	9			62
							10	9							
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	376	1	1446	3	Y	3			65
							3	9							
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	289	1	1399	3	Y	7			72
							8	9							
08		DLQ G-10	1383	-0-	1383	1383	262	1	1113	3	Y	7			79
							8	9							

GILL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216620	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9820 - 10062			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUSTICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	218557	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	1000 - 10054			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILL GU		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	431	13 9	1460	3	Y	12 31 1	34
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	184	10 9	1354	3	Y	9	43
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126	8 9	1391	3	Y	7	50
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	310	2 9	1193	3	Y	2	52
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	283	7 9	1366	3	Y	6	58
08	DLQ G-10	1297	-0-	1297	1297	246	7 9	1044	3	Y	6	64

ENPOWER RESOURCES INC. PERRY, ANNIE GU		252992		WELL #: 1 L		RRCID -> 187874		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 L		RRCID -> 189083		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT		528380		WELL #: 2		RRCID -> 289215		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8716		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC LAGRONE, H. H. GU 1		722890		WELL #: 1		RRCID -> 177696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 180410		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	180926	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8674 - 9708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	182558	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8550 - 9704		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	183431	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8618 - 9740		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	183771	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8510 - 9706		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUILL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	183860	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8376 - 9585		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID ->	184718	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8404 - 9595		
03	3100 N	6417	-0-	3317	4480	6344	2	73	9	Y	66	121	1	39
04	3000 N	6049	-0-	3049	7529	5996	2	53	9	Y	48			87
05	3100 N	5249	-0-	2149	9678	5240	2	9	9	Y	8			95
06	3000 N	4636	-0-	1636	11314	4557	2	79	9	Y	72	152	1	15
07	3100 N	4515	-0-	1415	12729	4515	2			Y	-0-			15
*08	17208 X	4479	-0-	-12729	-0-	4424	2	55	9	Y	50			65

BURTON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	186253	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9148 - 9716		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	176	1	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	514	1	1419	2	Y	3	3 8	3
						3	9						
04	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	307	1	1358	2	Y	64	34 8	33
						70	9						
05	2139 N	1466	-0-	-673	-0-	300	1	1155	2	Y	10	10 8	33
						11	9						
06	1860 N	1096	-0-	-764	-0-	239	1	831	2	Y	24	52 1	5
						26	9						
07	1798 N	1066	-0-	-732	-0-	259	1	797	2	Y	9	9 8	5
						10	9						
08	1457 N	1019	-0-	-438	-0-	250	1	762	2	Y	6	6 8	5
						7	9						
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746													
03	5177 X	1085	-0-	-4092	-0-	263	1	818	2	Y	4	4 8	5
						4	9						
04	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	1240	1	5618	2	Y	74	36 8	43
						81	9						
05	5022 X	4974	-0-	-48	-0-	1028	1	3932	2	Y	13	13 8	43
						14	9						
06	4830 X	4573	-0-	-257	-0-	1021	1	3541	2	Y	10	51 1	2
						11	9						
07	5208 X	4565	-0-	-643	-0-	1116	1	3445	2	Y	4	4 8	2
						4	9						
08	5332 X	4430	-0-	-902	-0-	1095	1	3332	2	Y	3	3 8	2
						3	9						
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713													
03	4464 X	4377	-0-	-87	-0-	4377	2			Y	-0-		224
04	4320 X	3724	-0-	-596	-0-	3724	2			Y	-0-		224
05	4464 X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-	184 1	40
06	4320 X	3688	-0-	-632	-0-	3598	2	90	9	Y	82		122
07	4464 X	3831	-0-	-633	-0-	3828	2	3	9	Y	3	108 1	17
08	4030 X	3776	-0-	-254	-0-	3776	2			Y	-0-		17

 BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1736 X	363	-0-	-1373	-0-	77	1	284	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	49	1	237	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
05	403 X	27	-0-	-376	-0-	5	1	16	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
06	390 X	12	-0-	-378	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

 BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

03	4836 X	4383	-0-	-453	-0-	1157	1	3220	2	Y	5	5	8			6
						6	9									
04	4680 X	4075	-0-	-605	-0-	734	1	3250	2	Y	83	47	8			42
						91	9									
05	4836 X	3970	-0-	-866	-0-	821	1	3132	2	Y	15	15	8			42
						17	9									
06	4440 X	3908	-0-	-532	-0-	868	1	2998	2	Y	38	72	1			8
						42	9									
07	4588 X	3892	-0-	-696	-0-	948	1	2919	2	Y	23	23	8			8
						25	9									
08	4247 X	3873	-0-	-374	-0-	953	1	2903	2	Y	15	15	8			8
						17	9									

 BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	713 N	632	-0-	-81	-0-	121	1	448	2	N	57	53	5			39
						63	9									
04	480 N	237	-0-	-243	-0-	40	1	197	2	N	-0-					39
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	139	1	705	2	N	-0-					39
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	131	1	580	2	N	5					44
						6	9									
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	73	1	399	2	N	-0-					44
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					44

 HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9999 PERF.	9258 - 9786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	233	-0-	233	233	42	1	191	2	Y	-0-			2
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10075 PERF.	9278 - 9784		
03	3100 N	2484	-0-	-616	234	649	1	1835	2	N	-0-			158
04	2514 N	2280	-0-	-234	-0-	395	1	1797	2	N	80	178	1	60
						88	9							
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	461	1	1764	2	N	3			63
						3	9							
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	476	1	1774	2	N	-0-			63
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	483	1	1709	2	N	-0-			63
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	525	1	1781	2	N	-0-			63
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10050 PERF.	9268 - 9784		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004										TOTAL DEPTH	10100 PERF.	9320 - 9835		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004										TOTAL DEPTH	10150 PERF.	9320 - 9828		
03	2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1677	2	3	9	Y	3	3	8	48
04	2130 X	1624	-0-	-506	-0-	1624	2			Y	-0-			48
05	1829 X	1193	-0-	-636	-0-	1184	2	9	9	Y	8	8	8	48
06	1770 X	1468	-0-	-302	-0-	1459	2	9	9	Y	8	8	8	48
07	1674 X	967	-0-	-707	-0-	967	2			Y	-0-			48
08	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			Y	-0-			48
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11742 PERF.	9659 - 9812		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	128	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2201 X	1856	-0-	-345	-0-	-0-	369 1	1487 2	Y	-0-				22
04		2130 X	1714	-0-	-416	-0-	-0-	259 1	1455 2	Y	-0-				22
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	431 1	2085 2	Y	5	5 8			22
06		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	396 1	1799 2	Y	20	20 8			22
07		1922 X	1692	-0-	-230	-0-	-0-	261 1	1431 2	Y	-0-				22
08		2511 X	2209	-0-	-302	-0-	-0-	347 1	1862 2	Y	-0-				22

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822															
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	341 1	949 2	N	-0-				161
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	215 1	944 2	N	-0-				161
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 1	1000 2	N	-0-				161
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	996 2	N	-0-				161
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	988 2	N	-0-	144 1			17
*08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	946 2	N	-0-				17

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		Y	-0-						42
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-						42
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-						42
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		Y	-0-						42
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		Y	-0-						42
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		Y	-0-						42

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705																	
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-						64
04	3000	N	3072	-0-	72	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			64
05	3100	N	3353	-0-	253	-0-	325	2	80	9	N	73	8	8			129
06	3000	N	3164	-0-	164	-0-	489	2	13	9	N	12	12	8			129
07	3100	N	3150	-0-	50	-0-	539	2	30	9	N	27	148	1	1	8	7
*08	3100	N	3199	-0-	99	-0-	638	2	9	9	N	8	8	8			7

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-			22
04		1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1787 2	1 9	N	1	1 8		22
05		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1759 2	8 9	N	7	7 8		22
06		1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1671 2	18 9	N	16	16 8		22
07		1860 N	1517	-0-	-343	-0-	1517 2		N	-0-			22
08		1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1470 2	177 9	N	161	161 1	4 8	18

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734													
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3604 2	157 9	N	143	177 1		77
04		3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3152 2	2 9	N	2	2 8		77
05		3410 X	3290	-0-	-120	-0-	3270 2	20 9	N	18	18 8		77
06		3330 X	2843	-0-	-487	-0-	2808 2	35 9	N	32	32 8		77
07		3441 X	2946	-0-	-495	-0-	2945 2	1 9	N	1	1 8		77
*08		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3443 2	19 9	N	17	17 8		77

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728													
03		4402 X	4393	-0-	-9	-0-	4337 2	56 9	Y	51	176 1		44
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		Y	-0-			44
05		4433 X	4421	-0-	-12	-0-	4417 2	4 9	Y	4	1 8		47
06		4290 X	4252	-0-	-38	-0-	4250 2	2 9	Y	2	2 8		47
07		4433 X	4381	-0-	-52	-0-	4381 2		Y	-0-			47
*08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4711 2	9 9	Y	8	8 8		47

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054													
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1778 2	53 9	N	48	170 1		17
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			17
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			17
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			17
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			17
*08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			17

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988													
03		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309 2		Y	-0-			17
04		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281 2		Y	-0-			17
05		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2		Y	-0-			17
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-			17
07		1333 N	466	-0-	-867	-0-	466 2		Y	-0-			17
08		1302 N	610	-0-	-692	-0-	610 2		Y	-0-			17

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
ALLEN				WELL #:	1	RRCID ->	122835	COMPL. DATE	05/28/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10072 - 10094			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOPCAT TRUCK WASH, LLC				862569		RRCID ->	106988	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8641 - 8856
FURRH (SUN)				WELL #:	4							
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2022												

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->	087447	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9778 - 9798
HOGG, ALLIE MARIE				WELL #:	4							
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	27	1	399	2	Y	-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	121	1	1605	2	Y	-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	91	1	1378	2	Y	-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-
08	434	N	355	-0-	-79	-0-	17	1	338	2	Y	-0-

MCGEE, SCOTT UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	092517	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9555 - 9566
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRIGGS-MORELAND GU				WELL #:	5	RRCID ->	129890	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8718 - 9584
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	2	Y	-0-
04	2130	N	401	-0-	-1729	-0-	28	1	373	2	Y	-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	106	1	1597	2	Y	-0-
06	1380	N	742	-0-	-638	-0-	45	1	697	2	Y	-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-
08	1705	N	130	-0-	-1575	-0-	6	1	124	2	Y	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	132445	COMPL. DATE	07/12/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6042 - 9578
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	406	2	Y	42
							46	9				31
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	34
							37	9				38
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	47
							52	9				52
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	49	1	827	2	Y	51
							56	9				42
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	114
							125	9				89

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BLACK, VERA			WELL #: 4		RRCID -> 144822			COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

BLACK, C. O.			WELL #: 4		RRCID -> 149533			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266				
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	Y	-0-			-0-
*07		496 N	301	-0-	-195	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE			WELL #: 6		RRCID -> 150783			COMPL. DATE 10/17/2013			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382				
03		3100 N	2832	-0-	-268	7569	173	1	2578	2	Y	74	74	1	9
							81	9							
04		3000 N	2589	-0-	-411	7158	177	1	2345	2	Y	61	56	1	14
							67	9							
05		3100 N	3085	-0-	-15	7143	187	1	2829	2	Y	63	67	1	10
							69	9							
06		3000 N	3034	-0-	34	7177	179	1	2792	2	Y	57	59	1	8
							63	9							
*07		3100 N	2483	-0-	-617	6560	135	1	2295	2	Y	48	48	1	8
							53	9							
*08		3100 N	2922	-0-	-178	6382	133	1	2726	2	Y	57	55	1	10
							63	9							

BLACK, VERA			WELL #: 6		RRCID -> 151009			COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"			WELL #: 8		RRCID -> 168529			COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587				
03		3100 N	2603	-0-	-497	10268	161	1	2394	2	Y	44	44	1	5
							48	9							
04		3000 N	2420	-0-	-580	9688	167	1	2211	2	Y	38	34	1	9
							42	9							
05		3100 N	2903	-0-	-197	9491	178	1	2684	2	Y	37	40	1	6
							41	9							
06		3000 N	2647	-0-	-353	9138	157	1	2453	2	Y	34	35	1	5
							37	9							
*07		3100 N	1872	-0-	-1228	7910	102	1	1738	2	Y	29	29	1	5
							32	9							
*08		3100 N	2581	-0-	-519	7391	119	1	2425	2	Y	34	33	1	6
							37	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

03	3100 N	1263	-0-	-1837	9517	77 1	1142 2	Y	40	40	1	5
						44 9						
04	3000 N	1051	-0-	-1949	7568	71 1	943 2	Y	34	31	1	8
						37 9						
05	3100 N	1298	-0-	-1802	5766	78 1	1181 2	Y	35	37	1	6
						39 9						
06	3000 N	1373	-0-	-1627	4139	81 1	1267 2	Y	23	27	1	2
						25 9						
*07	3100 N	2755	-0-	-345	3794	152 1	2574 2	Y	26	23	1	5
						29 9						
*08	3100 N	1203	-0-	-1897	1897	54 1	1115 2	Y	31	30	1	6
						34 9						

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

03	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	193 1	2883 2	Y	133	133	1	16
						146 9						
04	3120 X	2782	-0-	-338	-0-	186 1	2474 2	Y	111	101	1	26
						122 9						
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	196 1	2965 2	Y	113	121	1	18
						124 9						
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	189 1	2939 2	Y	103	106	1	15
						113 9						
*07	3224 X	2529	-0-	-695	-0-	135 1	2298 2	Y	87	87	1	15
						96 9						
08	3224 X	2964	-0-	-260	-0-	133 1	2719 2	Y	102	99	1	18
						112 9						

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

03	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	175 1	2606 2	Y	19	19	1	4
						21 9						
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	256 1	3402 2	Y	30	27	1	7
						33 9						
05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	209 1	3162 2	Y	23	25	1	5
						25 9						
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	237 1	3695 2	Y	27	28	1	4
						30 9						
*07	3565 X	2298	-0-	-1267	-0-	127 1	2154 2	Y	15	18	1	1
						17 9						
08	3565 X	2629	-0-	-936	-0-	122 1	2492 2	Y	14	10	1	5
						15 9						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BLACK, C. O.			WELL #: 5		RRCID -> 172651		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8468 - 9766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	174	1	2596	2	Y	67	67	1	8
						74	9							
04	2850 X	1859	-0-	-991	-0-	126	1	1671	2	Y	56	51	1	13
						62	9							
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	244	1	3677	2	Y	57	61	1	9
						63	9							
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	190	1	2963	2	Y	53	54	1	8
						58	9							
*07	2852 X	2684	-0-	-168	-0-	147	1	2489	2	Y	44	44	1	8
						48	9							
08	3503 X	3204	-0-	-299	-0-	147	1	3001	2	Y	51	50	1	9
						56	9							

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 179380		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8640 - 9739		

03	3875 X	3350	-0-	-525	-0-	209	1	3110	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
04	3750 X	3029	-0-	-721	-0-	210	1	2794	2	Y	23	21	1	5
						25	9							
05	3875 X	3618	-0-	-257	-0-	223	1	3367	2	Y	25	26	1	4
						28	9							
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	214	1	3335	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
*07	3534 X	2722	-0-	-812	-0-	150	1	2552	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
08	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	158	1	3237	2	Y	22	21	1	4
						24	9							

HOGG, ALLIE M. "AS"				WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8420 - 9688		

03	3100 N	2936	-0-	-164	10118	185	1	2751	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2180	-0-	-820	9298	153	1	2027	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3539	-0-	439	9737	220	1	3319	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3257	-0-	257	9994	196	1	3061	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2736	-0-	-364	9630	152	1	2584	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2792	-0-	-308	9322	130	1	2662	2	Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT				WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8460 - 9558		

03	1178 N	976	-0-	-202	-0-	59	1	886	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
04	990 N	907	-0-	-83	-0-	62	1	820	2	Y	23	21	1	5
						25	9							
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	25	26	1	4
						28	9							
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
*07	930 N	729	-0-	-201	-0-	39	1	670	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
08	1023 N	816	-0-	-207	-0-	37	1	755	2	Y	22	21	1	4
						24	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9516 - 9724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	106	1	1574	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1330	-0-	-380	-0-	93	1	1237	2	Y	-0-			-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	Y	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	104	1	1618	2	Y	-0-			-0-
*07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8590 - 9926				
03	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	74	1	1099	2	Y	17	17	1	2
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	Y	14	13	1	3
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1334	2	Y	14	15	1	2
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1274	2	Y	11	12	1	1
*07	1271 N	972	-0-	-299	-0-	53	1	906	2	Y	12	11	1	2
08	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	55	1	1134	2	Y	13	13	1	2

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9720 - 9770				
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	172	1	2566	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	656	-0-	-634	-0-	46	1	610	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	71	1	1074	2	Y	-0-			-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1784	2	Y	-0-			-0-
*07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	111	1	1875	2	Y	-0-			-0-
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9172 - 9709				
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	28	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	402	-0-	-78	-0-	28	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	2	Y	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-			-0-
*07	403 N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	2	Y	-0-			-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6310 - 9745				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	2785	-0-	-315	13653	169 1	2522 2	Y	85	85 1		17
							94 9						
04		3000 N	2766	-0-	-234	13419	185 1	2454 2	Y	115	105 1		27
							127 9						
05		3100 N	3201	-0-	101	13520	191 1	2881 2	Y	117	125 1		19
							129 9						
06		3000 N	2798	-0-	-202	13318	164 1	2548 2	Y	78	81 1		16
							86 9						
*07		3100 N	2553	-0-	-547	12771	137 1	2317 2	Y	90	90 1		16
							99 9						
*08		3100 N	2819	-0-	-281	12490	126 1	2576 2	Y	106	103 1		19
							117 9						
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790													
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	101 1	1507 2	Y	-0-			-0-
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	121 1	1612 2	Y	-0-			-0-
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	105 1	1589 2	Y	-0-			-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	116 1	1808 2	Y	-0-			-0-
*07		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	89 1	1517 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1409	-0-	-203	-0-	66 1	1343 2	Y	-0-			-0-
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839													
03		3100 N	3544	-0-	444	15736	221 1	3300 2	Y	21	20 1		3
							23 9						
04		3000 N	3244	-0-	244	15980	226 1	2999 2	Y	17	16 1		4
							19 9						
05		3100 N	3829	-0-	729	16709	237 1	3572 2	Y	18	19 1		3
							20 9						
06		3000 N	3682	-0-	682	17391	221 1	3444 2	Y	15	16 1		2
							17 9						
*07		3100 N	3081	-0-	-19	17372	171 1	2896 2	Y	13	13 1		2
							14 9						
*08		3100 N	3566	-0-	466	17838	165 1	3383 2	Y	16	15 1		3
							18 9						
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679													
03		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	87 1	1301 2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	96 1	1277 2	Y	-0-			-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	87 1	1314 2	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1029	-0-	-321	-0-	62 1	967 2	Y	-0-			-0-
*07		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	70 1	1194 2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	58 1	1184 2	Y	-0-			-0-
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
*07	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	Y	2	1	1	1
								2	9							
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1	2	1	-0-
								1	9							
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	2	1	1	1
								2	9							
*07	279 N	157	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	310 N	145	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			20
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			20
05	1147 N	869	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			20
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			20
07	1116 N	775	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			20
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 2	1 9	N	1			112
04	660 N	152	-0-	-508	-0-	151 2	1 9	N	1			113
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	N	1			114
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9	N	1			115
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840 2	1 9	N	1			116
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904 2	1 9	N	1			117

BETHANY (NACATOSH)
BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.
ADAMS, T. C.

251876
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER, LLOYD "A"

523001
WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-

BETHANY (PAGE SAND)
BOWLES ENERGY, INC.
MOBLEY

07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
084097
WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #: 1		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908						
03	2759 N	2641	-0-	-118	-0-	259	1	2369	2	N	12					122
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	264	1	2322	2	N	12					134
05	2511 N	2387	-0-	-124	-0-	355	1	2024	2	N	7					141
06	2550 N	2451	-0-	-99	-0-	256	1	2195	2	N	-0-					141
07	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	246	1	2372	2	N	2	65	1			78
*08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	241	1	2371	2	N	5					83

SCHULZE		WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 2		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
03	O W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992												
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114		
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			171
04	600 N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-			171
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2673	2	14	9	N	13			184
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16	161	1	39
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1568	2	53	9	N	48			87
*08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1654	2	69	9	N	63			150

BETHANY (PALMER SAND)		07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353												
KOCH		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244						
03	930 N	503	-0-	-427	-0-	24	1	479	2	N	-0-			116
04	1020 N	115	-0-	-905	-0-	5	1	110	2	N	-0-			116
05	682 N	213	-0-	-469	-0-	7	1	206	2	N	-0-			116
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	12	1	260	2	N	-0-			116
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	2	N	-0-			116
08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-			116

SLANT OPERATING, LLC		786697		PORTER, RICHARD		WELL #: 3		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*08	14B2 EXT	1850	-0-	1850	1850	1849	2	1	9	N	1			28

BETHANY (PALMER SAND) XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		//CONT.//	07527 325 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 4		RRCID -> 136990	COMPL. DATE 05/27/1990	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6222 - 6230							
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	104	1	1550	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1770 N	1452	-0-	-318	-0-	102	1	1350	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	107	1	1609	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	1488 N	1052	-0-	-436	-0-	59	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1705 N	1286	-0-	-419	-0-	60	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-	

ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1		RRCID -> 138803	COMPL. DATE 10/21/1990	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6230 - 6238							
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	-0-	-0-	
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-	-0-	-0-	

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139286	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6168 - 6524							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

ROBERSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 283595	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 8457	PERF. 6288 - 6603							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		07527 341 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 5		RRCID -> 189272	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2790 - 2798							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	202	1	32
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	11	2	94	9	N	85	63	1	54
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	2	97	9	N	88			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	149	1	74
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	92	120	1	46
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	78	74	1	50

NORTH SEMPRA		WELL #: 2 C		RRCID -> 204445	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 2784 - 9679							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2022 - WELL PLUGGED 7/8/2022

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					62
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					62
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					62
06	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-					62
07	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					62
08	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					62

BETHANY (PALUXY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		//CONT.//	07527 341 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	7	RRCID ->	152590	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	2622 - 2678	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU			523001 WELL #:	6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2620 - 2626
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BETHANY (PALUXY-TILLER) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FLANAGAN			07527 400 070370	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	154468	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2884 - 2888	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BETHANY (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. WESTMORELAND, EDWARD			07527 403 088600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6017 - 6032	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-			31	
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			31	
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-			31	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-			31	
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			31	
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			31	
BUFFCO PRODUCTION INC. NEAL, GEORGE			106406 WELL #:	1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6407 - 6412
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2022												
CHEVRON U. S. A. INC. ADAMS, T.C. NCT-1			148113 WELL #:	44 F	RRCID ->	194011	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5480 - 5736
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

 BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

03	1054 N	614	-0-	-440	-0-	594	3	20	9	N	18			115
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			115
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	3	13	9	N	12			127
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			127
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			127
08	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405	3			N	-0-			127

 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2242 X		310	-0-	-1932	-0-	249	2	61	9	N	55					536
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

03	930 N	903	-0-	-27	-0-	118	1	785	2	N	-0-		-0-
04	900 N	849	-0-	-51	-0-	107	1	742	2	N	-0-		-0-
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	114	1	806	2	N	-0-		-0-
06	870 N	853	-0-	-17	-0-	102	1	751	2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-		-0-
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	183	1	1214	2	N	-0-		-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	180	1	1246	2	N	-0-		-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	181	1	1283	2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	162	1	1188	2	N	-0-		-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	168	1	1228	2	N	-0-		-0-
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	2	N	-0-		-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	319	1	2124	2	N	-0-		-0-
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	313	1	2170	2	N	-0-		-0-
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	326	1	2313	2	N	-0-		-0-
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	335	1	2458	2	N	-0-		-0-
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	345	1	2522	2	N	-0-		-0-
*08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029393	COMPL. DATE	10/04/1951	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6124 - 6129		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

LEFFALL		WELL #:		1	RRCID ->	029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6132 - 6140		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

YATES, BRAD		WELL #:		1	C RRCID ->	029430	COMPL. DATE	04/19/1954	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6084 - 6096		
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5377	3	31	9	N	28			58
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4932	3	31	9	N	28			86
05	4867 X	4546	-0-	-321	-0-	4517	3	29	9	N	26			112
*06	5220 X	4604	-0-	-616	-0-	360	1	4214	3	N	27			139
						30	9							
*07	5394 X	1310	-0-	-4084	-0-	1297	3	13	9	N	12			151
08	5394 X	854	-0-	-4540	-0-	847	3	7	9	N	6			157

HICKEY, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	029445	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5819 - 5845		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW "A"		//CONT.//	07527 403 450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #:	6	RRCID ->	080813	COMPL. DATE	12/26/1978	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5628 - 5636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	688 2	14 9	N	13			151
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872 2	2 9	N	2			153
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	806 2	6 9	N	5			158
06	690 N	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-			158
07	899 N	657	-0-	-242	-0-	657 2		N	-0-			158
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	729 2		N	-0-			158

KEM ENERGY, INC. GRIFFIN, PATTIE			455126						CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	029402	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6522 - 6526	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			39
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			39
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			39
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			39
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			39
08	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 2		N	-0-			39

ROSBOROUGH, J. F.									CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID ->	029404	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6556 - 6562	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH-COOPER			722890						CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	029350	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5856 - 5860	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METCALF, J. E. UNIT									CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	029425	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6040 - 6077	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONE PINE SWD									CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID ->	291306	COMPL. DATE	07/18/2021	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4990 - 5917	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			3
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			3
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2958	2	Y	71	96	1	15
						78	9							
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	39	1	2821	2	Y	70	61	1	24
						77	9							
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	41	1	2857	2	Y	59	62	1	21
						65	9							
06	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	43	1	2710	2	Y	42	30	1	33
						46	9							
07	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	72	1	2721	2	Y	29	29	1	33
						32	9							
*08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	41	1	2737	2	Y	66	62	1	37
						73	9							

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1			1
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	Y	1			2
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1135	2	3	9	Y	3			5
07	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1097	2	1	9	Y	1	6	1	-0-
08	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1278	2	1	9	Y	1			1

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
 LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			56
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			56
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			56
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			56
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			56
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			56

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070								
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	029411	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6369 - 6380	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518					N/A			
ALLEN, RALPH		WELL #:		1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5008 - 5108	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6076 - 6385	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					N/A			
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6088 - 6150	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5660 - 6162	
03	961 N	662	-0-	-299	-0-	662	2		Y	-0-		53
04	930 N	708	-0-	-222	-0-	693	2	15 9	Y	14		67
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15 9	Y	14	59 1	22
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2658	2	4 9	Y	4		26
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-		26
*08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-		26

HIGHTOWER, IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	029449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5695 - 5802	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALTON, ROBERT JR.		WELL #:		5	RRCID ->	146027	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6082 - 6094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	132	1	1972	2	Y	-0-			-0-
04	1200 X	1190	-0-	-10	-0-	83	1	1107	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	880	-0-	-1755	-0-	55	1	825	2	Y	-0-			-0-
06	2310 X	893	-0-	-1417	-0-	54	1	839	2	Y	-0-			-0-
*07	2387 X	676	-0-	-1711	-0-	38	1	638	2	Y	-0-			-0-
08	2108 X	689	-0-	-1419	-0-	32	1	657	2	Y	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #:		16	RRCID ->	174536	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5796 - 5799
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH)		07527 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.		326435										
TILLER		WELL #:		5	RRCID ->	198273	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6182 - 6189
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT 5720)		07527 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
FURRH, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	123853	COMPL. DATE	10/10/1986	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5780 - 5786
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID ->		263689	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	5890 - 5916	
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		4									
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2813	3	1	9	N	1	173 1	31
04	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	2890	3	44	9	N	40		71
05	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	2898	3	8	9	N	7		78
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3016	3	86	9	N	78		156
07	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2034	3			N	-0-		156
08	3038 X	2114	-0-	-924	-0-	2114	3			N	-0-		156

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID ->		245752	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5885 - 5896	
WILLIAMS		WELL #:		4									
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-		85
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-		85
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-		85
06	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2			N	-0-		85
07	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-		85
08	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385	2			N	-0-		85

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
ROLAND ANDERSON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	289789	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5016 - 6010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6161 - 6167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						55

JONES, PENNY				WELL #:	5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF. 6560 - 6566
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					79	1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JONES, PENNY				WELL #:	7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 6481 - 6488
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
BELL				WELL #:	8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 6690 - 6830
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
PERRY, ANNIE GU				WELL #:	1 U	RRCID ->	187877	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6282 - 6539
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661							-0-

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.// 07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992												
NOLTE, ELLA		WELL #: 1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6130 - 6138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	51	-0-	51	2104	50	2	1	9	N	1			6
04	14B DENY	2	-0-	2	2106	2	2			N	-0-			6
05	14B DENY	2	-0-	2	2108	2	2			N	-0-			6
06	14B DENY	3	-0-	3	2111	3	2			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2111					N	NO RPT			6

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1		RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5791 - 5812				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
FONVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6040 - 6090				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAWSON-MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 6114 - 6168				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*07	14B2 EXT	6324	-0-	6324	6324	5876	2	448	9	N	407	184	1	1 8 260
*08	14B2 EXT	6515	-0-	6515	12839	6333	2	182	9	N	165	172	1	253

BETHANY (RODESSA)		07527 589		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038												
MARGIE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 208643		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5656 - 5674				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
BRUMBLE		WELL #:		1 T	RRCID -> 029319	COMPL. DATE 08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4817 - 4823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 200802	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 4978 - 5030		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 202879	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4994 - 5078		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 229010	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 4894 - 5014		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHARDSON SWD		WELL #:		1	RRCID -> 290668	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH	5387	PERF. 4922 - 5050		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-		WELL #:		11 C	RRCID -> 029322	COMPL. DATE 02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4790 - 4800		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY (RODESSA)			//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851								
WERNER SAWMILL UNIT			WELL #:		11 A	RRCID ->	052075	COMPL. DATE	11/19/1971	TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4778 - 4790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRUMBLE UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	168334	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4818 - 4848	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M. E. GULLEY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	188581	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055 - 5122	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC			781863										
TILLER-CRENSHAW			WELL #:		2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 4818 - 4836	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK)			07527 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ALLISON/HOBBS INC.			014573										
NEWTON			WELL #:		2	RRCID ->	040232	COMPL. DATE	10/01/1966	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 6517 - 6521	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		05/09/2022								

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
BELL, MILES UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	029532	COMPL. DATE	05/15/1946	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 5878 - 6054	
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2761	3	3 9	N	3		153	
04	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-		153	
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2839	3	2 9	N	2		155	
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-		155	
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		N	-0-		155	
*08	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-		155	

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
CALDWELL ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	095486	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6156 - 9226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
CAVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029586	COMPL. DATE	12/15/1945	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5735 - 6100
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225 1	Y	-0-	1 1		2
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205 2	Y	-0-			2
05	1271	N	383	-0-	-888	-0-	383 2	Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-	2 5		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CAVIN UNIT		WELL #:		9-L	RRCID ->	157053	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	5980 - 6025
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5589 2	3 9	Y	3	10 1	16
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5567 2	13 9	Y	12	21 1	7
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5801 2	18 9	Y	16	11 1	12
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5763 2	12 9	Y	11	11 1	12
07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5561 2	14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14
CAVIN UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	202067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5850 - 6007
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ROBERSON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	203088	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	5778 - 5782
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CAVIN UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	209779	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5766 - 5776
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 2		RRCID -> 029574	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5982	-	6132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8174	3	41	9	Y	37		67
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7681	3	20	9	Y	18	53 1	32
05	7998 X	7630	-0-	-368	-0-	7602	3	28	9	Y	25		57
06	7740 X	4798	-0-	-2942	-0-	4766	3	32	9	Y	29	57 1	29
07	7998 X	6636	-0-	-1362	-0-	6606	3	30	9	Y	27		56
*08	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8501	3	30	9	Y	27	64 1	19

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576	COMPL. DATE 09/05/1948	TOTAL DEPTH 6321	PERF. 5960	-	6150				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 9487	PERF. 5804	-	5943				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
GREEN, FRANK, EST.		WELL #: 1		RRCID -> 029505	COMPL. DATE 01/14/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6566	-	6570				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTON, A. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029508	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6040	-	6289				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992											
LAWLESS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029488	COMPL. DATE 08/01/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6275	-	6283				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992									
J.F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 029516		COMPL. DATE 01/08/1960		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1 T		RRCID -> 029525		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299	
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	282 1	1345 2	N	-0-	48	
04	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	297 1	1230 2	N	-0-	48	
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	287 1	1280 2	N	119	167	
						131 9					
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	260 1	1280 2	N	30	197	
						33 9					
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	258 1	1324 2	N	-0-	197	
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	268 1	1375 2	N	-0- 160 1	37	
ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029560		COMPL. DATE 08/31/1954		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ROQUEMORE, P. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029561		COMPL. DATE 04/13/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	371	1	1765	2	N	-0-			49
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	416	1	1722	2	N	-0-			49
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	379	1	1686	2	N	108			157
06	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	119	9							
						332	1	1636	2	N	5	141	1	21
07	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	6	9							
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	340	1	1746	2	N	-0-			21
						330	1	1694	2	N	52			73
						57	9							

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

HOELL OPERATING, LLC 390873
 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2286	2	111	9	N	101	166	1	5
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2221	2	17	9	N	15			20
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	N	10			30
*06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			30
*07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2020 - WELL PLUGGED 3/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
FURRH-COOPER				WELL #:	1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRENSHAW, E. H.				WELL #:	15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5838 -	6010	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
MITCHELL, J. H.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029559	COMPL. DATE	06/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6167 -	6172	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
CRENSHAW UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	3100 X	2345	-0-	-755	-0-	2342	2	3	9	Y	3	10	1		1
04	3000 X	2345	-0-	-655	-0-	2341	2	4	9	Y	4				5
05	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2477	2	2	9	Y	2	7	1		-0-
06	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	2494	2	2	9	Y	2				2
07	3038 X	2622	-0-	-416	-0-	2619	2	3	9	Y	3				5
*08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2549	2	2	9	Y	2				7

LEWIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6016 -	6047	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEELE, CORRIE UNIT				WELL #:	A 1	RRCID ->	029592	COMPL. DATE	09/26/1946	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5792 -	6030	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4070	2	10	9	Y	21
04		3990 X	3921	-0-	-69	-0-	3907	2	14	9	Y	34
05		4123 X	3954	-0-	-169	-0-	3940	2	14	9	Y	47
06		3990 X	3664	-0-	-326	-0-	3652	2	12	9	Y	19
07		4092 X	3619	-0-	-473	-0-	3604	2	15	9	Y	33
08		4030 X	3716	-0-	-314	-0-	3707	2	9	9	Y	11

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216												
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-	5636	2	7	9	Y	2
04	5220 X	5006	-0-	-214	-0-	-0-	5002	2	4	9	Y	6
05	5394 X	3647	-0-	-1747	-0-	-0-	3645	2	2	9	Y	4
06	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	5969	2	4	9	Y	4
07	5394 X	5273	-0-	-121	-0-	-0-	5270	2	3	9	Y	6
08	5642 X	4720	-0-	-922	-0-	-0-	4714	2	6	9	Y	7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796												
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-
06	720 N	264	-0-	-456	-0-	-0-	264	2			Y	-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833													
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9	Y	2 4 1	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	1 9	Y	1 1 1	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
08	186 N	171	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	170	2	1 9	Y	1 1 1	-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937													
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089													
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC FORT, CARRIE, UNIT		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
				786697										
		WELL #:		1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6220 - 6243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	7326	-0-	7326	7326	7326	2			N	-0-			18

TE-RAY RESOURCES, LLC BROOKS-WILLIAMS				840557										
		WELL #:		1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6544 - 6548		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT				945936										
		WELL #:		1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6251 - 6275		
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	108	1	1430	2	Y	26	24	1	6
						29	9							
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	121	1	1824	2	Y	26	28	1	4
						29	9							
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	25	25	1	4
						28	9							
*07	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	83	1	1409	2	Y	19	20	1	3
						21	9							
08	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	91	1	1853	2	Y	24	23	1	4
						26	9							

ADAMS, T. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5842 - 6162	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD UNITS				WELL #:	1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5800 - 5985	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6054 - 6210	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	131656	COMPL. DATE	03/04/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7534 - 8066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #:		8	RRCID ->	169238	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5856 - 6104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWLESS		WELL #:		5	RRCID ->	190218	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5899 - 5902	
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		07527 722		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	208379	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6292 - 6304	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LEFALL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	123926	COMPL. DATE	12/23/1986	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6559 - 6563	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125160	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	6281 - 6288	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353															
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			105
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			105
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			105
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	422	2	4	9	N	4	87 1		22
07		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			22
08		434 N	390	-0-	-44	-0-	387	2	3	9	N	3			25

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180															
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1297	2	N	11			84
							12	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	N	17			101
							19	9							
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1384	2	N	9			110
							10	9							
06	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	53	1	1210	2	N	5	80 1		35
							6	9							
07	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	53	1	1321	2	N	9			44
							10	9							
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	N	15			59
							17	9							

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974															
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	N	4			57
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14			71
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5			76
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	11			87
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	4			91
08	992	N	744	-0-	-248	-0-	59	1	665	2	N	18	92 1		17
							20	9							

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
MHS-WELLS		WELL #: 4		RRCID -> 235259		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
CAVIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 148846		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546								
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-	4	1			14
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5	8	1			11
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	5	1			11
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	Y	4	4	1			11
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-	4	1			7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
CAVIN UNIT		WELL #: 9 U		RRCID -> 154514		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ROBERSON UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 195581		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHARP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232902		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		1 U	RRCID ->	075290	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	9012	PERF.	6098 - 6160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	137801	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6514 - 6556			
03	5084 X	4331	-0-	-753	-0-	64 1	4264 3	3	Y	3	27 1	9			
04	4920 X	60	-0-	-4860	-0-	3 9			Y	-0-		9			
05	5084 X	474	-0-	-4610	-0-	60 3	458 3	Y	9	10 1	8				
06	4830 X	4577	-0-	-253	-0-	6 1	4511 3	Y	1		9				
07	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	10 9	6094 3	Y	7		16				
08	4340 X	2195	-0-	-2145	-0-	65 1	2166 3	Y	6		22				
						1 9									
						7 9									
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		C 1	RRCID ->	143484	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	6090 - 6156			
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3598 3	39 9	Y	35		64				
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3553 3	17 9	Y	15	50 1	29				
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3899 3	12 9	Y	11		40				
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3789 3	8 9	Y	7	40 1	7				
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3951 3	3 9	Y	3		10				
08	3782 X	3775	-0-	-7	-0-	3773 3	2 9	Y	2	10 1	2				
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		3	RRCID ->	147447	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6779 - 6783			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
WIENER, W.B. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	147768	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	6540 - 6584			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16			
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #:		39	RRCID ->	153846	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6168 - 6272			
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	6 1	417 3	Y	-0-			-0-			
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-			-0-			
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9 1	689 3	Y	-0-			-0-			
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	10 1	732 3	Y	-0-			-0-			
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9 1	672 3	Y	-0-			-0-			
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	8 1	817 3	Y	-0-			-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	40	1	2692	3	Y	-0-					-0-
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-			1	1	2690	3	Y	-0-			-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	45	1	3467	3	Y	-0-					-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	39	1	2729	3	Y	-0-					-0-
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	35	1	2697	3	Y	-0-					-0-
08	3038 X	1493	-0-	-1545	-0-	15	1	1478	3	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A								
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019								
03	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 61		RRCID -> 219809		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936								
03	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
08	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 49		RRCID -> 221331		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	8 1	557 3	N	69	94
						76 9				
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-	94
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	10 1	783 3	N	-0-	94
06	630 N	544	-0-	-86	-0-	8 1	527 3	N	8	102
						9 9				
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	18 1	1430 3	N	-0-	102
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	22 1	2192 3	N	-0-	102

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 51		RRCID -> 235202		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974		
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2843 3	8 9	Y	7	20
04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2975 3	2 9	Y	2	22
05	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2979 3	23 9	Y	21	20
*06	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2868 3	22 9	Y	20	8
*07	2883 N	2508	-0-	-375	-0-	2507 3	1 9	Y	1	9
08	2542 N	2381	-0-	-161	-0-	2379 3	2 9	Y	2	11

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 53		RRCID -> 248611		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037		
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3		Y	-0-	-0-
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3		Y	-0-	-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		Y	-0-	-0-
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		Y	-0-	-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		Y	-0-	-0-
*08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		Y	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 203329		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710		
MARGIE		WELL #: 1 C								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRADSHAW-O'BRIEN		WELL #: 1 C		RRCID -> 210677		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2664		N	NO RPT	-0-

RAINS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 229447		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

 FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

03	3069 X	1411	-0-	-1658	-0-	1396	3	15	9	N	14	12	8			15
04	2970 X	877	-0-	-2093	-0-	862	3	15	9	N	14	14	8			15
05	2294 X	1094	-0-	-1200	-0-	1073	3	21	9	N	19	27	1			7
06	836 X	836	-0-	-0-	-0-	817	3	19	9	N	17					24
*07	1395 X	692	-0-	-703	-0-	15	1	677	3	N	-0-					24
08	1426 X	615	-0-	-811	-0-	613	3	2	9	N	2					26

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1 X		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			61
04	1 X		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			61
05	1 X		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			61
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298				
03	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MARTINEAU PETROLEUM, INC.				531036							
WEINER, WERNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134169	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6000 - 6014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606				CNTY: PANOLA			
TILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237278	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6010 - 6206
03	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	155 1	3516 2	N	8		96
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	150 1	3530 2	N	6	49 7	53
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	155 1	3435 2	N	9		62
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	150 1	3125 2	N	6		68
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	139 1	3051 2	N	12		80
*08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	140 1	3051 2	N	10		90

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890				CNTY: PANOLA			
CALDWELL "B"		WELL #:		1 U	RRCID ->	168369	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6322 - 6340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143				CNTY: PANOLA			
FOGLE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	249845	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10106	PERF. 6381 - 6569
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN GU								CNTY: PANOLA			
WELL #:		2		RRCID ->	286000	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	11578	PERF. 6450 - 6488	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SHELBY OPERATING COMPANY BROUGHNER		//CONT.//	07527 722 773678	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID ->	178947	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6408 - 6416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						74
DEASON		WELL #:	1	RRCID ->	180985	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6373 - 6379	
03		2047 N	2029	-0-	-18	-0-		2017	2	12	9	120
04		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2			120
05		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		1406	2			120
06		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		1228	2			120
07		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2			120
*08		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-		1196	2	3	9	123
EDGAR		WELL #:	2	RRCID ->	205968	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6084 - 6098	
03		1705 N	1512	-0-	-193	-0-		1503	2	9	9	251
04		1530 N	1413	-0-	-117	-0-		1410	2	3	9	74
05		1550 N	1453	-0-	-97	-0-		1444	2	9	9	82
06		1470 N	1382	-0-	-88	-0-		1371	2	11	9	92
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1612	2	9	9	100
08		1457 N	1004	-0-	-453	-0-		996	2	8	9	107
EDGAR		WELL #:	4	RRCID ->	232004	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6250 - 6258	
03		961 N	957	-0-	-4	-0-		957	2			144
04		960 N	919	-0-	-41	-0-		919	2			144
05		961 N	948	-0-	-13	-0-		948	2			144
06		930 N	914	-0-	-16	-0-		914	2			144
07		961 N	939	-0-	-22	-0-		939	2			144
08		961 N	937	-0-	-24	-0-		937	2			144
EDGAR		WELL #:	3	RRCID ->	234414	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6221 - 6228	
03		434 X	140	-0-	-294	-0-		140	2			86
04		390 X	124	-0-	-266	-0-		124	2			86
05		341 X	129	-0-	-212	-0-		129	2			86
06		330 X	126	-0-	-204	-0-		126	2			86
07		341 X	130	-0-	-211	-0-		130	2			86
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			86
FLANAGAN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	235929	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	6048 - 6648	
03		713 N	698	-0-	-15	-0-		698	2			163
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2			163
05		682 N	680	-0-	-2	-0-		680	2			163
06		690 N	609	-0-	-81	-0-		609	2			163
07		744 N	590	-0-	-154	-0-		590	2			163
08		682 N	577	-0-	-105	-0-		577	2			163
FLANAGAN HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	242807	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6072 - 7896	
03		1984 N	1918	-0-	-66	-0-		1900	2	18	9	111
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1878	2	17	9	126
05		1953 N	1894	-0-	-59	-0-		1881	2	13	9	138
06		1860 N	1844	-0-	-16	-0-		1832	2	12	9	149
07		1953 N	1856	-0-	-97	-0-		1837	2	19	9	166
08		1891 N	1836	-0-	-55	-0-		1828	2	8	9	173

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678															
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275	

AGURS				WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400							
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1885	2	9	9	N	8					25	
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					25	
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	1	9	N	1					26	
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9	9	N	8					34	
07	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					34	
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3					37	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 079636		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ADAMS, T. C.				WELL #: A 1		RRCID -> 147755		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	

LEWIS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 150673		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020							
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	337	1	2058	2	N	17	22	1			3	
						19	9										
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1699	2	N	14	12	1			5	
						15	9										
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	342	1	1929	2	N	11	12	1			4	
						12	9										
06	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	327	1	1416	2	N	9	6	1			7	
						10	9										
07	1922 N	610	-0-	-1312	-0-	288	1	316	2	N	5	6	1			6	
						6	9										
08	1922 N	675	-0-	-1247	-0-	280	1	384	2	N	10	9	1			7	
						11	9										

STEELE, CORRIE UNIT				WELL #: A 7		RRCID -> 152244		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156																	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633																	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486																	
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	465	1	1979	2	Y	127					241
							140	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	480	1	1951	2	Y	20	156	1			105
							22	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	448	1	1966	2	Y	13	5	8			113
							14	9									
06	3000	N	3186	-0-	186	186	456	1	2730	2	Y	-0-	78	1			35
07	3100	N	3957	-0-	857	1043	432	1	3525	2	Y	-0-					35
*08	3100	N	3913	-0-	813	1856	437	1	3476	2	Y	-0-					35

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208																	
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986															
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	24	1	1746	2	Y	108	131	1	1 8	22
						119	9								
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	22	1	1632	2	Y	97	86	1		33
						107	9								
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	12	1	846	2	Y	84	87	1		30
						92	9								
06	1800 N	738	-0-	-1062	-0-	11	1	662	2	Y	59	42	1		47
						65	9								
07	1829 N	801	-0-	-1028	-0-	19	1	738	2	Y	40	41	1		46
						44	9								
*08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	26	1	1745	2	Y	41	77	1		10
						45	9								

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968															
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	320	2	Y	-0-				-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	4	1	322	2	Y	-0-				-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	4	1	281	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	8	1	318	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	4	1	300	2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131																	
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2416	2	20	9	Y	18				40	
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2		3	9	Y	3	26	1	17	
05		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2430	2	111	9	Y	101				118	
06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2338	2		84	9	Y	76	100	1	94	
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2		8	9	Y	7			101	
*08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2370	2		24	9	Y	22			123	

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

03	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8906	2	2	9	N	2	9	1	3
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4807	2	21	9	N	19			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	22	1	-0-
06	8610 X	1958	-0-	-6652	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
07	8897 X	6163	-0-	-2734	-0-	6140	2	23	9	N	21			21
08	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-			21

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

03	2821 X	1281	-0-	-1540	-0-	372	1	852	2	N	52	113	1	41
						57	9							
04	3180 X	1225	-0-	-1955	-0-	360	1	754	2	N	101	115	1	27
						111	9							
05	3286 X	605	-0-	-2681	-0-	270	1	262	2	N	66			93
						73	9							
06	1530 X	1190	-0-	-340	-0-	360	1	785	2	N	41	91	1	43
						45	9							
07	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	372	1	2072	2	N	33			76
						36	9							
*08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	369	1	1161	2	N	51	64	1	63
						56	9							

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

03	11160 X	6880	-0-	-4280	-0-	176	1	6590	2	N	104	17	8	218
						114	9							
04	13380 X	9556	-0-	-3824	-0-	180	1	9138	2	N	216	181	1	253
						238	9							
05	13795 X	9643	-0-	-4152	-0-	186	1	9273	2	N	167	338	1	82
						184	9							
06	13350 X	9043	-0-	-4307	-0-	180	1	8563	2	N	273	341	1	-0-
						300	9					14	8	
07	9889 X	9309	-0-	-580	-0-	186	1	8945	2	N	162	35	8	127
						178	9							
08	9889 X	6875	-0-	-3014	-0-	139	1	6476	2	N	236	348	1	15
						260	9							

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

03	25234 X	12635	-0-	-12599	-0-	12451	2	184	9	N	167	148	1	52
04	24420 X	10013	-0-	-14407	-0-	9850	2	163	9	N	148			200
05	20212 X	6757	-0-	-13455	-0-	6640	2	117	9	N	106	141	1	165
06	19560 X	5835	-0-	-13725	-0-	5675	2	160	9	N	145	140	1	169
07	16182 X	6693	-0-	-9489	-0-	6626	2	67	9	N	61	1	8	229
08	12648 X	8848	-0-	-3800	-0-	8734	2	114	9	N	104	142	1	191

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

05	0	616	-0-	616	616	616	2			N	-0-			-0-
06	2418 X	1802	-0-	-616	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3844	2	40	9	N	36			36
*08	3100 N	4114	-0-	1014	1014	4094	2	20	9	N	18			54

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) SLANT OPERATING, LLC FONVILLE		//CONT.//	07527 722 786697	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	162761	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6041 - 6294			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08		14B2 EXT	2397	-0-	2397	2397	2397	2	N	-0-			120

URSUS OIL AND GAS EVANS, JERNIGAN			879300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	3	RRCID ->	117828	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 6718 - 6730			
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			177
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			177

FURRH			879300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	175473	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6407 - 6434			
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7	122
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	N	14	136
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	90	3	26	9	N	24	160
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	75	3	23	9	N	21	181
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-	181
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			181

MANN			879300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	177058	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 6324 - 6332			
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			195
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	195
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			195
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	195
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

RHOADES			879300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	179189	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6525 - 6530			
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	180
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	3			N	-0-	180
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-	180
06	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-	180
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	180
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			180

XTO ENERGY INC. FLOYD UNIT			945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	2	RRCID ->	087103	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5772 - 6026			
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-	-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-	-0-
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-	-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-	-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167				
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327				
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-			-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-			-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-			-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	428	-0-	-1122	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	751	-0-	-737	-0-	751	2	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545		
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225		
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	Y	-0-	-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-	-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	-0-	-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-	-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	Y	-0-	-0-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	Y	-0-	-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185		
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	Y	-0-	12
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2	Y	-0-	12
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	Y	-0-	12
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	Y	-0-	12
07	2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2790	2	Y	-0-	12
*08	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	Y	-0-	12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					97
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	24	2	141	9	N	128	185	1			40
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					40
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					23
04		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					23
05		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	5947	2			Y	-0-					23
06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					23
07		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	-0-	7037	2			Y	-0-					23
*08		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

03	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	-0-	2464	2	7	9	N	6					82
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	-0-	475	2			N	-0-					82
05	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	-0-	2033	2	9	9	N	8					90
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	4	9	N	4					94
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					94
08	2480	X	631	-0-	-1849	-0-	-0-	631	2			N	-0-					94

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)		//CONT.//		07527 760	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
FURRH 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	177518	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	6427 - 6601
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)				07527 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
DEASON		WELL #:		1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6007 - 6014
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)				07527 806	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	187876	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6282 - 6539
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		2 U	RRCID ->	188711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	6378 - 9875
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARKER-LENTZ		WELL #:		5H	RRCID ->	255238	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6800 - 7030
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)				07527 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
RAVEN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	185336	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6495 - 6502
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		23	1	1551	3	Y	-0-				-0-
04	1290 N	1147	-0-	-143	-0-		1147	3			Y	-0-				-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		23	1	1795	3	Y	-0-				-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		21	1	1441	3	Y	-0-				-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		17	1	1356	3	Y	-0-				-0-
08	1705 N	800	-0-	-905	-0-		8	1	792	3	Y	-0-				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

03	155 N	96	-0-	-59	-0-		6	1	90	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-		9	1	124	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-		9	1	143	2	Y	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-		11	1	179	2	Y	-0-				-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-		12	1	209	2	Y	-0-				-0-
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-		10	1	202	2	Y	-0-				-0-

BETHANY (WERNER)
XTO ENERGY INC.
GULLEY, M.E.

07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
945936

WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		-0-
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2	N	-0-		-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-		-0-
08	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2	N	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)
BROOKSTON ENERGY, INC.
CRUMP GAS UNIT

07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
097353

WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7898 X	3628	-0-	-4270	-0-	713	1	N	-0-		164
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	1276	1	N	-0-		164
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	1166	1	N	33		197
						36	9				
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	1061	1	N	-0-		197
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	131	1	N	21	104 1	114
						23	9				
*08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	N	14		128
						15	9				

CRUMP GAS UNIT

WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3042 N	2859	-0-	-183	-0-	562	1	N	-0-		18
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	1564	1	N	-0-		18
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1513	1	N	-0-		18
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1407	1	N	-0-		18
07	1302 X	1257	-0-	-45	-0-	63	1	N	-0-		18
08	1302 X	1233	-0-	-69	-0-	62	1	N	-0-		18

BELL, MILES

WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	919	1	N	43		90
						47	9				
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1796	1	N	33		123
						36	9				
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1722	1	N	78		201
						86	9				
06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	1625	1	N	46	178 1	69
						51	9				
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	N	28		97
						31	9				
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	207	1	N	28		125
						31	9				

CRUMP GAS UNIT

WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	674	1	Y	-0-		347
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	2395	1	Y	-0-		347
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	2218	1	Y	-0-		347
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	2015	1	Y	-0-		347
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		347
08	3317 X	2250	-0-	-1067	-0-	113	1	Y	-0-		347

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	552 1	2255 2	Y		-0-	397
04		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	1914 1	2878 2	Y		-0-	397
05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	1770 1	2881 2	Y		-0-	397
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	1703 1	2696 2	Y		-0-	397
07		2387 X	1920	-0-	-467	-0-	96 1	1824 2	Y		-0-	397
08		2728 X	1911	-0-	-817	-0-	96 1	1815 2	Y		-0-	397

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466												
03		9995 X	2842	-0-	-7153	-0-	555 1	2265 2	N		20	38
							22 9					
04		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	1012 1	1523 2	N		-0-	38
05		3162 X	2537	-0-	-625	-0-	965 1	1572 2	N		-0-	38
06		3060 X	1631	-0-	-1429	-0-	631 1	1000 2	N		-0-	38
07		3162 X	1546	-0-	-1616	-0-	78 1	1468 2	N		-0-	38
08		2852 X	560	-0-	-2292	-0-	28 1	532 2	N		-0-	38

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429												
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	378 1	1546 2	N		51	166
							56 9					
04		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	787 1	1183 2	N		53 174 1	45
							58 9					
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	789 1	1283 2	N		38	83
							42 9					
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	737 1	1167 2	N		15	98
							17 9					
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	93 1	1763 2	N		24 45 1	77
							26 9					
*08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	88 1	1669 2	N		28	105
							31 9					

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
03		6559 X	1514	-0-	-5045	-0-	298 1	1216 2	N		-0-	94
04		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	502 1	755 2	N		-0-	94
05		1829 N	1350	-0-	-479	-0-	514 1	836 2	N		-0-	94
06		1470 N	1214	-0-	-256	-0-	470 1	744 2	N		-0-	94
07		1302 N	1189	-0-	-113	-0-	59 1	1130 2	N		-0-	94
08		1364 N	1092	-0-	-272	-0-	55 1	1037 2	N		-0-	94

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
03		3627 X	2926	-0-	-701	-0-	42 1	2884 2	N		-0-	272
04		3390 X	2846	-0-	-544	-0-	35 1	2811 2	N		-0-	272
05		3193 X	2854	-0-	-339	-0-	33 1	2821 2	N		-0-	272
06		2820 X	2781	-0-	-39	-0-	88 1	2693 2	N		-0-	200
07		2945 X	2688	-0-	-257	-0-	21 1	2667 2	N		-0-	200
08		2945 X	2525	-0-	-420	-0-	2525 2		N		-0-	200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652												
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	440 1	1077 2	N		-0-	116
04		1590 N	1475	-0-	-115	-0-	465 1	1010 2	N		-0-	116
05		1550 N	1544	-0-	-6	-0-	494 1	1050 2	N		-0-	116
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	470 1	1084 2	N		-0-	51
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	450 1	1187 2	N		-0-	51
*08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	520 1	1131 2	N		-0-	51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-				78
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-				78
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				78

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

03	434 N	225	-0-	-209	-0-	48	1	177	2	N	-0-					37
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	N	-0-					37
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	338	2	N	-0-					37
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	88	1	324	2	N	-0-					37
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	2	N	-0-					37
08	434 N	290	-0-	-144	-0-	53	1	237	2	N	-0-					37

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	450	1	1659	2	N	-0-					231
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	491	1	1735	2	N	-0-					231
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	460	1	1707	2	N	-0-					231
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	443	1	1637	2	N	-0-					231
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	493	1	1658	2	N	-0-					231
*08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	401	1	1806	2	N	-0-					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	N	-0-					26
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	35	1	78	2	N	-0-					26
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	24	1	51	2	N	-0-					26
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	53	1	123	2	N	-0-					26
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	N	-0-					26
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-					26

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CAVIN		WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8149 - 9245		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2180 2	3 9	Y	3	10 1	16
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 2	13 9	Y	12	21 1	7
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2056 2	18 9	Y	16	11 1	12
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1956 2	12 9	Y	11	11 1	12
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1883 2	14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

ROBERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518		PERF. N/A		
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		5
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	4 1	1
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

SHARP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 103892		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9497 - 9525		
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-		184
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-		184
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969 2		Y	-0-		184
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1922 2	37 9	Y	34	166 1	52
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2466 2	18 9	Y	16		68
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68

CAVIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136557		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8139 - 9232		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROBERSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136743		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 8155 - 9296		
03	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	-0-	1287 2	1 9	Y	1		13
04	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	-0-	1186 2	12 9	Y	11	13 1	11
05	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	-0-	1182 2	1 9	Y	1		12
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1089 2	11 9	Y	10	12 1	10
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1117 2	4 9	Y	4	11 1	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

ROBERSON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168284		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8305 - 9505		
03	T. A.	1753	-0-	1753	3418	1746	2	7 9	Y	6		88
04	T. A.	1776	-0-	1776	5194	1699	2	77 9	Y	70	84 1	74
05	T. A.	1300	-0-	1300	6494	1290	2	10 9	Y	9		83
06	7761 X	1267	-0-	-6494	-0-	1192	2	75 9	Y	68	83 1	68
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25 9	Y	23	72 1	19
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

CAVIN UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 169806		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8116 - 9227		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
SHARP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187100		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 5	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ROBERSON UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 192006		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CAVIN UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 192544		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303			
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424 2	3 9	Y	3	10 1	16
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1440 2	13 9	Y	12	21 1	7
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1432 2	18 9	Y	16	11 1	12
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1399 2	12 9	Y	11	11 1	12
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1336 2	14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

ROBERSON UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 198115		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394			
03	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1958 2	7 9	Y	6		73
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2164 2	65 9	Y	59	69 1	63
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2216 2	8 9	Y	7		70
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2060 2	65 9	Y	59	71 1	58
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2017 2	22 9	Y	20	62 1	16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

CAVIN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232943		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080			
03	3999 X	3193	-0-	-806	-0-	3190 2	3 9	Y	3	10 1	16
04	3870 X	3049	-0-	-821	-0-	3036 2	13 9	Y	12	21 1	7
05	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3327 2	18 9	Y	16	11 1	12
06	3300 X	2853	-0-	-447	-0-	2841 2	12 9	Y	11	11 1	12
07	3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3172 2	14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

CAVIN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 234235		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913			
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434 2	3 9	Y	3	10 1	16
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2276 2	13 9	Y	12	21 1	7
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2473 2	18 9	Y	16	11 1	12
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2460 2	12 9	Y	11	11 1	12
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2501 2	14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

CAVIN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 236144		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236			
03	3937 X	3548	-0-	-389	-0-	3544 2	4 9	Y	4	14 1	22
04	3810 X	3524	-0-	-286	-0-	3506 2	18 9	Y	16	29 1	9
05	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3803 2	12 9	Y	11	16 1	4
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3592 2	18 9	Y	16	16 1	4
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3641 2	34 9	Y	31	16 1	19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CAVIN UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 238041		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2 3 9	Y	3	10 1	16
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2817	2 13 9	Y	12	21 1	7
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2791	2 18 9	Y	16	11 1	12
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2515	2 12 9	Y	11	11 1	12
07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2 14 9	Y	13	11 1	14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

CAVIN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243389		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918			
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-	2 0	-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	Y	-0-		-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-		-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	Y	-0-		-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAVIN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244227		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909			
03	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	3182	2 23 9	Y	21	78 1	125
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3089	2 101 9	Y	92	164 1	53
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3251	2 152 9	Y	138	92 1	99
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3282	2 94 9	Y	85	89 1	95
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3561	2 116 9	Y	105	89 1	111
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		111

ROBERSON		WELL #: 11		RRCID -> 245821		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537			
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2 1 9	Y	1		9
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214	2 7 9	Y	6	8 1	7
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2 1 9	Y	1		8
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	2 8 9	Y	7	8 1	7
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2 2 9	Y	2	7 1	2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 055307		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640			
CRENSHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1 L									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 059876		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980			
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230																	
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	16	1	1054	3	Y	-0-	10	1			3
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1234	3	10	9	Y	9					12
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	18	1	1354	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	3	Y	-0-					7
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	3	Y	4					11
							4	9									
08	1147	N	504	-0-	-643	-0-	5	1	495	3	Y	4					15
							4	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436																	
03	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196																	
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	52	1	3480	3	Y	12	102	1			33
							13	9									
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1	1	3455	3	Y	77					110
							85	9									
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	60	1	4615	3	Y	60	119	1			51
							66	9									
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	53	1	3693	3	Y	3					54
							3	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	48	1	3748	3	Y	9					63
							10	9									
08	3968	X	2616	-0-	-1352	-0-	25	1	2582	3	Y	8					71
							9	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380																	
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	3	1	9	Y	1					6
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	3	1	9	Y	1					7
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1564	3	4	9	Y	4	7	1			4
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	3	11	9	Y	10	10	1			4
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1436	3	2	9	Y	2					6
08	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1397	3	6	9	Y	5					11

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-		3457 3	6 9	Y	5	9
04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		3070 3	2 9	Y	2	4
05		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-		3367 3	3 9	Y	3	7
06		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3184 3	4 9	Y	4	4
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3364 3	4 9	Y	4	8
*08		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		3260 3	6 9	Y	5	3

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388												
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-		346 3	8 9	Y	7	37
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-		315 3	3 9	Y	3	40
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-		395 3	35 9	Y	32	31
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-		289 3	45 9	Y	41	16
*07		248 N	248	-0-	-0-	-0-		245 3	3 9	Y	3	19
08		434 N	227	-0-	-207	-0-		221 3	6 9	Y	5	24

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346												
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1274 3	7 9	Y	6	26
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1512 3	9 9	Y	8	34
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1580 3	8 9	Y	7	41
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1416 3	1 9	Y	1	42
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1659 3	8 9	Y	7	49
*08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1647 3	1 9	Y	1	50

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218 - 9384
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	455	3	36	9	Y	33	85	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	484	3	14	9	Y	13	98	
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	487	3	65	9	Y	59	59	
*06	480 N	205	-0-	-275	-0-	203	3	2	9	Y	2	1	
*07	527 N	209	-0-	-318	-0-	206	3	3	9	Y	3	4	
08	527 N	206	-0-	-321	-0-	202	3	4	9	Y	4	8	
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8178 - 9343
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	5	
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1	6	
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	Y	4	4	
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851	3	9	9	Y	8	3	
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	4	
08	775 N	744	-0-	-31	-0-	742	3	2	9	Y	2	6	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001										TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8391 - 9247
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	1	4	
						1	9						
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	157	3	9	9	Y	8	12	
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	3	2	
						3	9						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8126 - 9260
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	Y	12	37	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	37	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-	37	
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-	37	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-	37	
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	37	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8863 - 9246
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 - 9247
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1185 3	3 9	Y	3				5
04		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1103 3	1 9	Y	1	4	1		2
05		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1116 3	2 9	Y	2				4
06		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1041 3	29 9	Y	26	4	1		26
07		1147 N	787	-0-	-360	-0-	734 3	53 9	Y	48				74
08		1116 N	681	-0-	-435	-0-	614 3	67 9	Y	61	93	1		42

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457														
03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2374 3	14 9	Y	13				57
04		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194 3	17 9	Y	15				72
05		2170 N	1899	-0-	-271	-0-	1887 3	12 9	Y	11				83
06		2100 N	1961	-0-	-139	-0-	1954 3	7 9	Y	6				89
07		2170 N	2006	-0-	-164	-0-	1998 3	8 9	Y	7				96
*08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		Y	-0-				96

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299														
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360 3	2 9	Y	2				8
04		1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1209 3	1 9	Y	1				9
05		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1195 3	7 9	Y	6	9	1		6
*06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325 3	11 9	Y	10	12	1		4
*07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877 3	3 9	Y	3				7
*08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1741 3	4 9	Y	4				11

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

HOELL OPERATING, LLC 390873 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036 WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																		
FURRH COOPER GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8360	-	9108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W.																		
WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548	-	8682			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS																		
WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070	-	9076			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT																		
WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446	-	9164			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLER																		
WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431	-	9240			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER																		
WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459	-	9256			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D.																		
WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8320	-	8354			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020												
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-	1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	1
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	1
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-	-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238												
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	10 1
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	7 1
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6	4 1
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	4 1
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	452	2	2	9	Y	2	2
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2	4 1

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405												
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	10 1
04	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	2068	2	9	9	Y	8	9 1
05	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2035	2	12	9	Y	11	2 8
06	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2029	2	10	9	Y	9	11 1
07	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1965	2	8	9	Y	7	16
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	Y	8	13 1

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562												
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	Y	33	64 1
04	2100 X	1367	-0-	-733	-0-	1326	2	41	9	Y	37	37
05	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2109	2	26	9	Y	24	6 8
06	3000 N	4348	-0-	1348	1348	4348	2			Y	-0-	55
07	3100 N	3830	-0-	730	2078	3830	2			Y	-0-	-0-
*08	5624 X	3546	-0-	-2078	-0-	3546	2			Y	-0-	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	6	1	385	2	Y	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	643	2	Y	-0-			-0-
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	19	1	1280	2	Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536														
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2	7	1	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1			1
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-			1
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2			3

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528														
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2490	2	25	9	Y	23	78	1	3
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2723	2	9	9	Y	8			11
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2454	2	12	9	Y	11	4	8	18
06	2430 X	2153	-0-	-277	-0-	2135	2	18	9	Y	16			34
07	2821 X	1837	-0-	-984	-0-	1828	2	9	9	Y	8	35	1	7
08	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	1678	2	10	9	Y	9			16

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623														
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	Y	37	109	1	9
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	2	25	9	Y	23			32
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	Y	14	22	1	24
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2407	2	25	9	Y	23	20	1	24
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2727	2	15	9	Y	14	3	8	35
*08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2720	2	35	9	Y	32	22	1	45

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602														
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3463	2	90	9	Y	82	99	1	12
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3462	2	36	9	Y	33			45
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3351	2	32	9	Y	29	1	8	73
06	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3201	2	68	9	Y	62			135
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3111	2	39	9	Y	35	142	1	28
*08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3250	2	41	9	Y	37			65

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593														
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1685	2	17	9	Y	15	67	1	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1598	2	19	9	Y	17			17
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1530	2	28	9	Y	25	16	8	26
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1503	2	48	9	Y	44			70
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1484	2	21	9	Y	19	84	1	5
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	Y	4			9

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851									
BRUMBLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135732		COMPL. DATE 06/22/1990		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		-0-		-0-	
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		-0-		-0-	
05	0	15	-0-	15	15	15 2		-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2022											
LEWIS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135741		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361			
03	2852 X	1845	-0-	-1007	-0-	25 1 7 9	1813 2	Y	6	10 1	1
04	2730 X	1847	-0-	-883	-0-	25 1 7 9	1815 2	Y	6	5 1	2
05	2511 X	1920	-0-	-591	-0-	27 1 14 9	1879 2	Y	13	5 1	8 8 2
06	1800 N	1778	-0-	-22	-0-	28 1 4 9	1746 2	Y	4	3 1	3
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	1925 2	Y	2	2 1	3
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	29 1 6 9	1953 2	Y	5	5 1	3
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 17A		RRCID -> 136080		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493			
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	657 2	19 9	Y	17	42 1	15
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	643 2	39 9	Y	35	41 1	9
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	651 2	53 9	Y	48		57
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	659 2	46 9	Y	42	56 1	43
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	638 2	39 9	Y	35		78
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	664 2	47 9	Y	43	66 1	55
JERNIGAN "A" UNIT		WELL #: A 3		RRCID -> 136111		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
CRENSHAW UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136336		COMPL. DATE 11/03/1990		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 4		RRCID -> 136599		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41 1	606 2	Y	2	13 1		1
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	2 9						
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43 1	644 2	Y	-0-			1
						45 1	680 2	Y	3	4 1		-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	3 9						
						45 1	677 2	Y	1			1
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	1 9						
						46 1	678 2	Y	1			2
*08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	1 9						
						36 1	696 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	465			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	651	-0-	651	1116	651 2		Y	-0-			-0-
05	1891 X	775	-0-	-1116		775 2		Y	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-			-0-
07	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2		Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4392 2	7 9	Y	6	15 1		5
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4059 2	14 9	Y	13	15 1		3
05	4185 X	4109	-0-	-76	-0-	4085 2	24 9	Y	22	4 8		21
06	4050 X	3966	-0-	-84	-0-	3949 2	17 9	Y	15	20 1		16
07	4185 X	3546	-0-	-639	-0-	3532 2	14 9	Y	13			29
08	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	3667 2	17 9	Y	15	24 1		20

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	500 2	19 9	Y	17	27 1		4
04	780 N	309	-0-	-471	-0-	301 2	8 9	Y	7	11 1		-0-
05	775 N	264	-0-	-511	-0-	253 2	11 9	Y	10	6 1	2 8	2
06	510 N	255	-0-	-255	-0-	251 2	4 9	Y	4	6 1		-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	281 2	3 9	Y	3			3
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	286 2	10 9	Y	9	12 1		-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	Y	-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	347	2	15	9	Y	14
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	40
06		360 N	236	-0-	-124	-0-	221	2	15	9	Y	6
07		372 N	362	-0-	-10	-0-	360	2	2	9	Y	14
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	36
												1
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
												-0-
												14
												20
												34
												-0-
												4
				</								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2108 X	1929	-0-	-179	-0-	1926 2	3 9	Y	3		8
04		3120 X	1783	-0-	-1337	-0-	1783 2		Y	-0-		8
05		3224 X	2252	-0-	-972	-0-	2187 2	65 9	Y	59	3 8	64
06		3120 X	2503	-0-	-617	-0-	2467 2	36 9	Y	33		97
07		2945 X	2154	-0-	-791	-0-	2118 2	36 9	Y	33		130
*08		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5651 2	54 9	Y	49		179
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477												
03		2542 X	2329	-0-	-213	-0-	2253 2	76 9	Y	69	118 1	19
04		2610 X	2178	-0-	-432	-0-	2099 2	79 9	Y	72		91
05		2666 X	2184	-0-	-482	-0-	2147 2	37 9	Y	34	117 1	8
06		2580 X	2111	-0-	-469	-0-	2080 2	31 9	Y	28		36
07		2666 X	1898	-0-	-768	-0-	1834 2	64 9	Y	58		94
08		2325 X	2212	-0-	-113	-0-	2169 2	43 9	Y	39		133
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004												
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2002 2	45 9	Y	41	108 1	46
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1969 2	67 9	Y	61		107
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2042 2	69 9	Y	63	5 8	165
06		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	1907 2	58 9	Y	53	137 1	81
07		2108 N	1849	-0-	-259	-0-	1779 2	70 9	Y	64		145
08		2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1949 2	39 9	Y	35	131 1	49
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398												
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2424 2	44 9	Y	40	41 1	17
04		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2737 2	33 9	Y	30	46 1	1
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1294 2	43 9	Y	39	23 1	10
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1593 2	20 9	Y	18	26 1	2
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1776 2	13 9	Y	12		14
*08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1575 2	36 9	Y	33	47 1	-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504												
03		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2895 2	11 9	Y	10	42 1	5
04		3450 X	2228	-0-	-1222	-0-	2217 2	11 9	Y	10		15
05		3503 X	2247	-0-	-1256	-0-	2241 2	6 9	Y	5	19 1	1
06		3330 X	1822	-0-	-1508	-0-	1818 2	4 9	Y	4		5
07		3441 X	2033	-0-	-1408	-0-	2023 2	10 9	Y	9		14
08		2790 X	2017	-0-	-773	-0-	2011 2	6 9	Y	5		19
STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007													TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8912	-	8939
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	13	1			6	
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	Y	9	15	1			-0-	
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	831	2	12	9	Y	11	8	1			3	
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	9	1			1	
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	4	9	Y	4					5	
08		806 N	761	-0-	-45	-0-	749	2	12	9	Y	11	16	1			-0-	
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007													TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9078	-	9121
03		2728 X	2444	-0-	-284	-0-	2422	2	22	9	Y	20	34	1			8	
04		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2688	2	17	9	Y	15	22	1			1	
05		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2994	2	36	9	Y	33	11	1	18	8	5	
06		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2887	2	9	9	Y	8	12	1			1	
07		2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2416	2	6	9	Y	5					6	
08		2666 N	2329	-0-	-337	-0-	2319	2	10	9	Y	9	15	1			-0-	
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008													TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8151	-	9253
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2207	2	20	9	Y	18	21	1			7	
04		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	2	15	9	Y	14	20	1			1	
05		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2579	2	25	9	Y	23	10	1	10	8	4	
06		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	2	9	9	Y	8	11	1			1	
07		2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2327	2	6	9	Y	5					6	
*08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2542	2	12	9	Y	11	17	1			-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008													TOTAL DEPTH	9603	PERF.	8317	-	9060
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1980	2	33	9	Y	30	20	1			15	
04		2280 N	1614	-0-	-666	-0-	1592	2	22	9	Y	20	34	1			1	
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2078	2	52	9	Y	47	21	1	18	8	9	
06		1950 N	1937	-0-	-13	-0-	1920	2	17	9	Y	15	22	1			2	
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	2	11	9	Y	10					12	
08		2139 N	1502	-0-	-637	-0-	1470	2	32	9	Y	29	41	1			-0-	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010													TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8520	-	9318
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011													TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9720	-	14072
03		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			Y	-0-					-0-	
04		26580 X	26517	-0-	-63	-0-	26517	2			Y	-0-					-0-	
05		27466 X	24612	-0-	-2854	-0-	24612	2			Y	-0-					-0-	
06		26580 X	23976	-0-	-2604	-0-	23976	2			Y	-0-					-0-	
07		27466 X	25641	-0-	-1825	-0-	25641	2			Y	-0-					-0-	
08		27187 X	25853	-0-	-1334	-0-	25853	2			Y	-0-					-0-	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863												
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			Y	-0-	-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			Y	-0-	-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			Y	-0-	-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-	-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1676	-0-	1676	1676	1676	2			Y	-0-	-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576												
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	1			Y	-0-	-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	1			Y	-0-	-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	1			Y	-0-	-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-	-0-
07	1891 N	1490	-0-	-401	-0-	1490	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	1328	1328	2			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800												
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-	65
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15	9	Y	14	79
05	899 N	624	-0-	-275	-0-	624	2			Y	-0-	79
06	960 N	645	-0-	-315	-0-	645	2			Y	-0-	79
07	837 N	645	-0-	-192	-0-	645	2			Y	-0-	79
*08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-	79

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666												
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	-0-
04	240 N	29	-0-	-211	-0-	29	2			Y	-0-	-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-	-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384												
03	2759 X	1633	-0-	-1126	-0-	1633	2			Y	-0-	38
04	3210 X	1242	-0-	-1968	-0-	1198	2	44	9	Y	40	78
05	3317 X	1058	-0-	-2259	-0-	1058	2			Y	-0-	78
06	3210 X	977	-0-	-2233	-0-	944	2	33	9	Y	30	13
07	3317 X	922	-0-	-2395	-0-	922	2			Y	-0-	13
08	1643 X	1013	-0-	-630	-0-	1013	2			Y	-0-	13

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	30
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	30
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	30
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	30
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-	30
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-	30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2022												

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	111	2	42	9	Y	38
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
*08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	295	2	57	9	Y	90

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			Y	19
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1418	2	22	9	Y	39
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			Y	39
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	7
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	7
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	7

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077												
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	19
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	39
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	39
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	Y	7
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	7
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	7

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344																
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					34
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1118	2	6	9	Y	5					39
05	1209 N	948	-0-	-261	-0-	948	2			Y	-0-					39
06	1170 N	910	-0-	-260	-0-	910	2			Y	-0-					39
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					39
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					39

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194																
03	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					23
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	854	2	46	9	Y	42	44	1			21
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					21
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			Y	-0-					21
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					21
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					21

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168																
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					28
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					28
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					28
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					28
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154																
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					30
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					30
05	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2			Y	-0-					30
06	1020 N	888	-0-	-132	-0-	888	2			Y	-0-					30
07	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					30
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					30

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291																
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	847	-0-	-173	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	825	-0-	-260	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	805	-0-	-245	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	189	1			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	255	-0-	255	255	255	2		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	298	-0-	298	553	298	2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493														
03		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220														
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		Y	-0-			12
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-			12
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			12
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			12
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			12
*08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174														
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			30
04		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2		Y	-0-			30
05		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2		Y	-0-			30
06		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082	2		Y	-0-			30
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2		Y	-0-			30
08		1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		Y	-0-			30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158														
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216														
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		Y	-0-			27
04		300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2		Y	-0-			27
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			27
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-			27
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			27
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192														
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			42
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			42
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			42
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	699	2	80 9	Y	73			115
07		713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2		Y	-0-			115
08		713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2		Y	-0-			115

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					129
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					129
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					129
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	50					179
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	16					195
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	14					209

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890																			
03	3043	X	3043	-0-	-0-		-0-	3043	2				Y	-0-					23
04	2698	X	2698	-0-	-0-		-0-	2652	2	46	9		Y	42	44	1			21
05	2926	X	2926	-0-	-0-		-0-	2926	2				Y	-0-					21
06	2978	X	2978	-0-	-0-		-0-	2978	2				Y	-0-					21
07	3078	N	3078	-0-	-0-		-0-	3078	2				Y	-0-					21
*08	2880	N	2880	-0-	-0-		-0-	2880	2				Y	-0-					21

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354																			
03	1746	N	1746	-0-	-0-		-0-	1746	2				N	-0-					102
04	1345	N	1345	-0-	-0-		-0-	1345	2				N	-0-					102
05	1134	N	1134	-0-	-0-		-0-	1134	2				N	-0-					102
06	1033	N	1033	-0-	-0-		-0-	1033	2				N	-0-					102
07	1035	N	1035	-0-	-0-		-0-	1035	2				N	-0-					102
*08	1012	N	1012	-0-	-0-		-0-	1012	2				N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444																			
03	1278	N	1278	-0-	-0-		-0-	1278	2				Y	-0-					87
04	1080	N	1080	-0-	-0-		-0-	1080	2				Y	-0-					87
05	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	1113	2				Y	-0-					87
06	1014	N	1014	-0-	-0-		-0-	1014	2				Y	-0-					87
07	1192	N	1192	-0-	-0-		-0-	1192	2				Y	-0-					87
*08	1336	N	1336	-0-	-0-		-0-	1336	2				Y	-0-					87

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340																			
03	1171	N	1171	-0-	-0-		-0-	1171	2				Y	-0-					42
04	1220	N	1220	-0-	-0-		-0-	1220	2				Y	-0-					42
05	1198	N	1198	-0-	-0-		-0-	1185	2	13	9		Y	12					54
06	1143	N	1143	-0-	-0-		-0-	1087	2	56	9		Y	51					105
07	1271	N	1190	-0-	-81		-0-	1190	2				Y	-0-					105
*08	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-	1231	2				Y	-0-					105

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336																			
03	775	N	551	-0-	-224		-0-	551	2				Y	-0-					106
04	780	N	687	-0-	-93		-0-	656	2	31	9		Y	28					134
05	837	N	709	-0-	-128		-0-	678	2	31	9		Y	28	117	1			45
06	683	N	683	-0-	-0-		-0-	676	2	7	9		Y	6					51
07	713	N	708	-0-	-5		-0-	708	2				Y	-0-					51
08	713	N	706	-0-	-7		-0-	706	2				Y	-0-					51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			Y	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			Y	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			Y	-0-			-0-
*08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386														
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			Y	-0-			61
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			Y	-0-			61
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2			Y	-0-			61
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2			Y	-0-			61
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			Y	-0-			61
08	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	1268 2			Y	-0-			61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554														
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2			Y	-0-			48
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			Y	-0-			48
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2125 2	7 9		Y	6			54
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2			Y	-0-			54
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			Y	-0-			54
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276 2			Y	-0-			54

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240														
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2			Y	-0-			47
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1352 2	90 9		Y	82	88 1		41
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			Y	-0-			41
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302 2			Y	-0-			41
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318 2			Y	-0-			41
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278 2			Y	-0-			41

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160														
03	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5494 2			Y	-0-			27
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5540 2	58 9		Y	53			80
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2			Y	-0-			80
06	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	5127 2			Y	-0-			80
07	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486 2			Y	-0-			80
08	5797	X	4876	-0-	-921	-0-	4876 2			Y	-0-			80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 202662		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8466 - 9270				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D"		WELL #: 24		RRCID -> 202670		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8618 - 9179				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 19 L		RRCID -> 202991		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8338 - 9454				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A"		WELL #: 8 L		RRCID -> 203742		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 8852 - 9412				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAWLESS UNIT		WELL #: 18 L		RRCID -> 204678		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 5350 - 9073				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 18		RRCID -> 231792		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8294 - 9457				
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5219	2	169	9	Y	154	192	1	55
*04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-			55
*05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-			55
*06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4617	2	156	9	Y	142			197
*07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4997	2	14	9	Y	13	175	1	35
*08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5116	2	161	9	Y	146			181

MIDYETT-GULLEY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231978		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 9634		PERF. 8317 - 9485				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2945 X	2077	-0-	-868	-0-	2077 2		Y	-0-			-0-
04		2760 X	1969	-0-	-791	-0-	1969 2		Y	-0-			-0-
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		Y	-0-			-0-
06		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3220	-0-	120	120	3220 2		Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3029	-0-	-71	49	3029 2		Y	-0-			-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 2			Y	-0-			187
04	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	1050 2			Y	-0-			187
05	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997 2			Y	-0-			187
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	959 2			Y	-0-			187
07	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 2			Y	-0-			187
08	992 N	972	-0-	-20	-0-	972 2			Y	-0-			187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHEL (PETTIT) //CONT.// 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	47	1	4596	2	Y	-0-					10
04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	85	1	7292	2	Y	-0-					10
05	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	53	1	11249	2	Y	-0-					10
06	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	9611	2	Y	-0-					10
07	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	128	1	2758	2	Y	-0-					10
*08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	214	1	6880	2	Y	-0-					10

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
 BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

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

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

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

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

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

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-		81
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	8	1	704	2	N	-0-		81
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	2	N	-0-		81
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	8	1	1438	2	N	-0-		81
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	2	N	-0-		81
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	739	2	N	-0-		81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	81	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-		-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	10	2	9	9	Y	8	8 1	-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	126	2	28	9	Y	25	25 1	-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	Y	25	25 1	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	186	2	28	9	Y	25	25 1	-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-		-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	15	2	28	9	Y	25	25 1	-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	197	2	36	9	N	33		175
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	N	25	179 1	21
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	157	2	22	9	N	20		41
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	213	2	17	9	N	15		56
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	N	12		68
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	118	2	14	9	N	13		81

OIL AND GAS DIVISION

BILL MARTIN (GLEN ROSE) GOLDSMITH OPERATING, LLC SPEARS		08142 500 313705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 128420		COMPL. DATE 08/09/1988		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3469 - 3472						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIRCH (SMACKOVER) TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC FLETCHER, MAX J.		08296 400 834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
WELL #:		1		RRCID -> 141382		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12982 - 13346						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		2		RRCID -> 142745		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13278 - 13600				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		3		RRCID -> 150202		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 13645		PERF.13116 - 13447				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS-FAULKNER (RODESSA) BUFFCO PRODUCTION INC. KELLY GAS UNIT		08490 500 106406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH								
WELL #:		1		RRCID -> 251728		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9808 - 11116						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					103
BLACK BAYOU (GLEN ROSE) BUFFCO PRODUCTION INC. FAULKNER, VESTA		08511 650 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:		1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7360 - 7546						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.// 08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

GEORGE CASON		WELL #: 3		RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	

MERIT ENERGY COMPANY SHELTON		WELL #: 3		RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214								
03	13640 X	12224	-0-	-1416	-0-	1402	1	10822	2	Y	-0-				45	
04	13170 X	11281	-0-	-1889	-0-	1342	1	9939	2	Y	-0-				45	
05	12152 X	10765	-0-	-1387	-0-	1379	1	9385	2	Y	1				46	
							1									
06	11820 X	9477	-0-	-2343	-0-	1311	1	8166	2	Y	-0-				46	
07	12214 X	8845	-0-	-3369	-0-	1317	1	7483	2	Y	41	27	1		60	
							45									
							9									
08	10478 X	7819	-0-	-2659	-0-	1162	1	6657	2	Y	-0-				60	

SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 291110		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321								
03	9920 X	7260	-0-	-2660	-0-	360	1	6900	2	N	-0-				-0-	
04	9330 X	7340	-0-	-1990	-0-	373	1	6967	2	N	-0-				-0-	
05	8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	387	1	6709	2	N	-0-				-0-	
06	7560 X	6670	-0-	-890	-0-	385	1	6285	2	N	-0-				-0-	
07	7812 X	6530	-0-	-1282	-0-	394	1	6136	2	N	-0-				-0-	
08	7595 X	6082	-0-	-1513	-0-	366	1	5716	2	N	-0-				-0-	

SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 291334		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 8577								
03	3100 X	676	-0-	-2424	-0-	34	1	642	2	Y	-0-				2	
04	2100 X	556	-0-	-1544	-0-	28	1	528	2	Y	-0-				2	
05	1364 X	523	-0-	-841	-0-	29	1	494	2	Y	-0-				2	
06	900 X	490	-0-	-410	-0-	28	1	462	2	Y	-0-				2	
07	713 X	553	-0-	-160	-0-	33	1	517	2	Y	3	1	1		4	
							3									
							9									
08	682 X	395	-0-	-287	-0-	24	1	371	2	Y	-0-				4	

SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 291673		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 8538								
03	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-				-0-	
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-				-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-	

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HILL, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	293102	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	293235	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	8523 - 8530
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824
03	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	3765	2		Y	-0-		19
04	3690 X	3416	-0-	-274	-0-	3387	2	29	9	26	38 1	7
05	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	3490	2		Y	-0-		7
06	3630 X	2399	-0-	-1231	-0-	2399	2		Y	-0-		7
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3722	2	31	9	28	2 8	33
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT		33

BLACK BAYOU (JAMES)		WELL #:		08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136								
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	2	Y	-0-	12
04	810 N	717	-0-	-93	-0-	56	1	661	2	Y	-0-	12
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	Y	-0-	12
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	Y	-0-	12
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	77	1	874	2	Y	-0-	12
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	68	1	760	2	Y	9 14 1	7
						10	9					

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4092 X	3458	-0-	-634	-0-	349	1	3109	2	N	86
04		3960 X	3330	-0-	-630	-0-	334	1	2996	2	N	86
05		3875 X	3392	-0-	-483	-0-	412	1	2980	2	N	86
06		3540 X	3354	-0-	-186	-0-	504	1	2850	2	N	86
07		3472 X	3389	-0-	-83	-0-	508	1	2877	2	N	15
							4	9				
*08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	528	1	3078	2	N	15

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912												
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	164	1	1475	2	N	6
04		1650 N	1540	-0-	-110	-0-	162	1	1378	2	N	6
05		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	191	1	1375	2	N	6
06		1590 N	1577	-0-	-13	-0-	236	1	1341	2	N	6
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	2	N	6
							1	9				
*08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	259	1	1448	2	N	6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781												
03		775 N	767	-0-	-8	-0-	62	1	705	2	N	56
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	2	N	56
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	92	1	1059	2	N	56
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	N	69
							14	9				
07		899 N	723	-0-	-176	-0-	58	1	665	2	N	69
*08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1077	2	N	79
							36	9				

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) BUFFCO PRODUCTION INC. CASON, GEORGE		08511 800 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 234478		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
CASON, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 234483		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		121085		WELL #: 1		RRCID -> 222284		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874				
03	5890 X	5598	-0-	-292	-0-	5485	2	113	9	N	103	178	1	164
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5670	2	156	9	N	142	176	1	130
05	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	5995	2	79	9	N	72			202
06	5700 X	5669	-0-	-31	-0-	5629	2	40	9	N	36	176	1	62
07	6014 X	5097	-0-	-917	-0-	5034	2	63	9	N	57			119
*08	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6264	2	117	9	N	106			225
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FAULKNER, VESTA		144535		WELL #: 1		RRCID -> 118349		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY REAVLEY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 208902		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263				
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	235	1	2686	2	Y	-0-			37
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	206	1	2425	2	Y	-0-			37
05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	229	1	2634	2	Y	-0-			37
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	215	1	2397	2	Y	-0-			37
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	Y	-0-			37
08	2728 N	2720	-0-	-8	-0-	221	1	2470	2	Y	26	21	1	42
						29	9							
ISAAC		WELL #: 2		RRCID -> 222166		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682						
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	145	1	1651	2	Y	-0-			11
04	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	126	1	1482	2	Y	-0-			11
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	141	1	1615	2	Y	-0-			11
06	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	134	1	1493	2	Y	-0-			11
07	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	133	1	1510	2	Y	-0-			11
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	121	1	1353	2	Y	-0-	11	1	-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BLOUNT, L.F.		WELL #: 2		RRCID -> 223182		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	60	1 688	2 Y	-0-		12
04	750 N	510	-0-	-240	-0-	40	1 470	2 Y	-0-		12
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	32	1 367	2 Y	-0-		12
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	54	1 601	2 Y	-0-		12
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	49	1 563	2 Y	-0-		12
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	53	1 588	2 Y	9	14 1	7
						10	9				

REAVLEY		WELL #: 3		RRCID -> 223601		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234		
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	12	1 133	2 Y	-0-		34
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	10	1 120	2 Y	-0-		34
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	12	1 138	2 Y	-0-		34
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	11	1 122	2 Y	-0-		34
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1 116	2 Y	-0-		34
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1 106	2 Y	8	14 1	28
						9	9				

ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512		
03	3534 X	1837	-0-	-1697	-0-	148	1 1689	2 Y	-0-		11
04	2700 X	1723	-0-	-977	-0-	135	1 1588	2 Y	-0-		11
05	1953 X	1816	-0-	-137	-0-	145	1 1671	2 Y	-0-		11
06	1890 X	1618	-0-	-272	-0-	133	1 1485	2 Y	-0-		11
07	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	126	1 1441	2 Y	-0-		11
08	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	118	1 1325	2 Y	-0-	11 1	-0-

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890		
03	3317 X	2897	-0-	-420	-0-	233	1 2664	2 N	-0-		127
04	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	215	1 2522	2 N	-0-		127
05	2852 X	2843	-0-	-9	-0-	228	1 2615	2 N	-0-		127
06	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	217	1 2423	2 N	-0-		127
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	255	1 2904	2 N	-0-		127
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	262	1 2929	2 N	25	21 1	131
						28	9				

REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828		
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1 305	2 Y	-0-		32
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1 304	2 Y	-0-		32
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1 245	2 Y	-0-		32
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	15	1 171	2 Y	-0-		32
07	341 N	204	-0-	-137	-0-	16	1 188	2 Y	-0-		32
08	217 N	83	-0-	-134	-0-	7	1 76	2 Y	-0-	11 1	21

REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1	21

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	10034 - 12129	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
03	3100 N	771	-0-	-2329	36086	62 1	709 2	N		-0-			35
04	3000 N	725	-0-	-2275	33811	57 1	668 2	N		-0-			35
05	3100 N	812	-0-	-2288	31523	65 1	747 2	N		-0-			35
06	3000 N	726	-0-	-2274	29249	59 1	660 2	N		6			41
						7 9							
07	3100 N	656	-0-	-2444	26805	53 1	603 2	N		-0-			41
*08	3100 N	724	-0-	-2376	24429	58 1	649 2	N		15	17 1		39
						17 9							

BLACK FORK CREEK (RODESSA)				08526 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
GILBERT, LOY		WELL #:		1-U	RRCID ->	138408	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10096 - 10153	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY				CNTY: SMITH			
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10238 - 10929	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)				08526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
GILBERT, LOY		WELL #:		1-L	RRCID ->	138409	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10727 - 11440	
03	8742 X	6038	-0-	-2704	-0-	5975 3	63 9	N		57			122
04	8820 X	6408	-0-	-2412	-0-	6345 3	63 9	N		57			179
05	9827 X	6516	-0-	-3311	-0-	6477 3	39 9	N		35			214
06	9510 X	4228	-0-	-5282	-0-	4225 3	3 9	N		3	172 1		45
07	9827 X	7137	-0-	-2690	-0-	7115 3	22 9	N		20			65
08	6634 X	4654	-0-	-1980	-0-	4632 3	22 9	N		20			85

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		CAPACITY				CNTY: SMITH			
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150098	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10238 - 10929	
03	10199 X	2471	-0-	-7728	-0-	630 1	1841 2	Y		-0-			150
04	9120 X	2811	-0-	-6309	-0-	570 1	2241 2	Y		-0-			150
05	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	930 1	8652 2	Y		47			197
						52 9							
06	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	900 1	10599 2	Y		114			311
						125 9							
07	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	870 1	9229 2	Y		64	186 1		189
						70 9							
*08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	930 1	9416 2	Y		73	177 1		85
						80 9							

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.//		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
MAXIMUS OPERATING, LTD. CARTER ESTATES		534465		WELL #: 3		RRCID -> 223680		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 12467		PERF. 11458 - 12382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	163 2	13 9	N	12			175	
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	93 2	13 9	N	12			187	
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-			187	
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	61 2	33 9	N	30	182 1		35	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	87 2	14 9	N	13			48	
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	11 2	10 9	N	9			57	

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)		08554 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. HANKS ET AL		036562		WELL #: 1		RRCID -> 139481		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9306 - 9310	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY RESCH, KATHLEEN M.		085408		WELL #: 1		RRCID -> 082658		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8999 - 9104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BREWSTER GAS UNIT		082660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		082660		WELL #: 1		RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9826 - 10096	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		084700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		084700		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 10000 - 10204	
03	992 N	595	-0-	-397	-0-	28 1	558 3	Y	8	8 1		-0-	
04	960 N	737	-0-	-223	-0-	9 9	695 3	Y	3	3 1		-0-	
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	39 1	1807 3	Y	28	28 1		-0-	
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	3 9	1248 3	Y	16	16 1		-0-	
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	100 1	1262 3	Y	13	13 1		-0-	
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	31 9	1129 3	Y	11	11 1		-0-	
						70 1							
						18 9							
						76 1							
						14 9							
						75 1							
						12 9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		084939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		084939		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9930 - 10124	
03	899 N	695	-0-	-204	-0-	34 1	661 3	Y	-0-			-0-	
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	40 1	757 3	Y	-0-			-0-	
05	961 N	791	-0-	-170	-0-	41 1	750 3	Y	-0-			-0-	
06	660 N	534	-0-	-126	-0-	29 1	505 3	Y	-0-			-0-	
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38 1	626 3	Y	-0-			-0-	
08	806 N	672	-0-	-134	-0-	43 1	629 3	Y	-0-			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	3	Y	-0-					-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1535	3	Y	-0-					-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	3	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1271	-0-	-0-	-49	-0-	68	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1239	-0-	-0-	-125	-0-	69	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1364 N	1297	-0-	-0-	-67	-0-	82	1	1215	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

03	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	-0-	60	1	1175	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	-0-	62	1	1180	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1364 N	523	-0-	-841	-0-	-0-	27	1	488	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1200 N	306	-0-	-894	-0-	-0-	16	1	287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1104	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10088 - 10245

03	558 N	437	-0-	-121	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	570 N	424	-0-	-146	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	420 N	17	-0-	-403	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	45	-0-	-420	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	651	-0-	-62	-0-	-0-	34	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	588	3	Y	-0-					-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	752	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 088496		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	332	-0-	-133	-0-	16	1	316	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	13	1	252	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	238	-0-	-196	-0-	12	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	3	Y	-0-			-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089090		COMPL. DATE 07/31/1980			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068					
03	2604 N	681	-0-	-1923	-0-	33	1	641	3	Y	6	6	1	-0-
04	3000 N	3025	-0-	25	25	133	1	2861	3	Y	28	28	1	-0-
05	2645 N	2620	-0-	-25	-0-	137	1	2453	3	Y	27	27	1	-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	30	9	71	1	Y	15	15	1	-0-
07	2604 X	1281	-0-	-1323	-0-	17	9	72	1	Y	9	9	1	-0-
08	2604 X	2361	-0-	-243	-0-	143	1	2204	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089737		COMPL. DATE 08/23/1980			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232					
03	1147 N	472	-0-	-675	-0-	23	1	445	3	Y	4	4	1	-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	3	Y	11	11	1	-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	12	9	52	1	Y	10	10	1	-0-
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	154	1	2770	3	Y	42	42	1	-0-
07	1147 N	839	-0-	-308	-0-	48	1	784	3	Y	6	6	1	-0-
08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	7	9	55	1	Y	59	59	1	-0-
						65	9							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089994		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222					
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	221	-0-	-139	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	13	1	237	3	Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-			-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090396		COMPL. DATE 10/26/1980			TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774					
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	40	1	790	3	Y	5	5	1	-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	Y	9	9	1	-0-
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	44	1	800	3	Y	6	6	1	-0-
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	38	1	679	3	Y	4	4	1	-0-
07	930 N	768	-0-	-162	-0-	4	9	44	1	Y	3	3	1	-0-
08	868 N	717	-0-	-151	-0-	3	9	45	1	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67 1	1316 3	Y	22	22 1		-0-
04	990 N	460	-0-	-530	-0-	24 9	430 3	Y	8	8 1		-0-
05	1023 N	58	-0-	-965	-0-	21 1	54 3	Y	1	1 1		-0-
06	990 N	253	-0-	-737	-0-	9 9	232 3	Y	7	7 1		-0-
07	496 N	87	-0-	-409	-0-	3 1	81 3	Y	1	1 1		-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 9	79 3	Y	1	1 1		-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

03	2046 X	2018	-0-	-28	-0-	97 1	1902 3	Y	17	17 1		-0-
04	1980 N	1717	-0-	-263	-0-	19 9	1611 3	Y	20	20 1		-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	84 1	2218 3	Y	9	9 1		-0-
06	1950 N	1422	-0-	-528	-0-	22 9	1346 3	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1574	-0-	-255	-0-	122 1	1468 3	Y	15	15 1		-0-
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	10 9	1414 3	Y	13	13 1		-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1	1061 3	Y	5	5 1		-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	6 9	1358 3	Y	10	10 1		-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63 1	347 3	Y	3	3 1		-0-
06	3000 N	6589	-0-	3589	3589	11 9	6175 3	Y	65	65 1		-0-
07	3100 N	902	-0-	-2198	1391	19 1	845 3	Y	7	7 1		-0-
*08	1669 N	278	-0-	-1391	-0-	3 9	258 3	Y	2	2 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY JUSTICE GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	40 1	779 3	Y	5	5 1		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	6 9	623 3	Y	8	8 1		-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	33 1	485 3	Y	7	7 1		-0-
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	9 9	444 3	Y	5	5 1		-0-
07	589 N	525	-0-	-64	-0-	27 1	489 3	Y	5	5 1		-0-
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	8 9	423 3	Y	5	5 1		-0-
						25 1						
						6 9						
						30 1						
						6 9						
						29 1						
						6 9						
COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981			TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167			
03	2046 N	1442	-0-	-604	-0-	69 1	1363 3	Y	9	9 1		-0-
04	2010 N	1396	-0-	-614	-0-	10 9	1314 3	Y	12	12 1		-0-
05	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	69 1	1319 3	Y	10	10 1		-0-
06	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	13 9	1122 3	Y	6	6 1		-0-
07	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	73 1	1233 3	Y	7	7 1		-0-
08	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	11 9	968 3	Y	5	5 1		-0-
						63 1						
						7 9						
						75 1						
						8 9						
						65 1						
						6 9						
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065			
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36 1	713 3	Y	27	27 1		-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 9	569 3	Y	23	23 1		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	30 1	760 3	Y	30	30 1		-0-
06	600 N	450	-0-	-150	-0-	25 9	413 3	Y	12	12 1		-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42 1	617 3	Y	27	27 1		-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	33 9	533 3	Y	14	14 1		-0-
						24 1						
						13 9						
						37 1						
						30 9						
						36 1						
						15 9						
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981			TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230			
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 3	Y	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28 1	536 3	Y	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	8 1	145 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	4 1	69 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	128 1	1925 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 1		RRCID -> 095091		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	816	-0-	-145	-0-	39 1 6 9	771 3	Y	5	5 1		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	46 1 7 9	883 3	Y	6	6 1		-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	38 1 4 9	697 3	Y	4	4 1		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	75 3	Y	1	1 1		-0-
08	930 N	573	-0-	-357	-0-	36 1 3 9	534 3	Y	3	3 1		-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981			TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216			
03	1023 N	556	-0-	-467	-0-	26 1 10 9	520 3	Y	9	9 1		-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	62 1 26 9	1203 3	Y	24	24 1		-0-
05	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	54 1 20 9	983 3	Y	18	18 1		-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	74 1 22 9	1304 3	Y	20	20 1		-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	80 1 15 9	1319 3	Y	14	14 1		-0-
*08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	93 1 20 9	1374 3	Y	18	18 1		-0-

WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 099999		COMPL. DATE 05/11/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130			
03	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	48 1 10 9	948 3	Y	9	9 1		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54 1 12 9	1016 3	Y	11	11 1		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	54 1 12 9	979 3	Y	11	11 1		-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	57 1 9 9	1011 3	Y	8	8 1		-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	60 1 8 9	989 3	Y	7	7 1		-0-
08	1054 N	557	-0-	-497	-0-	35 1 6 9	516 3	Y	5	5 1		-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100029		COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10090 - 10235			
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	20 1	390 3	Y	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	707 3	Y	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29 1	537 3	Y	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28 1	504 3	Y	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	511 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	33 1	486 3	Y	-0-			-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						

 VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

03	341 N	146	-0-	-195	-0-	7	1	137	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	7	1	149	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1355	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						

 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

03	1612 N	1210	-0-	-402	-0-	58	1	1142	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
04	1410 N	1186	-0-	-224	-0-	59	1	1116	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
05	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	54	1	980	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
06	1170 N	922	-0-	-248	-0-	49	1	865	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
07	1271 N	959	-0-	-312	-0-	55	1	897	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	56	1	873	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT "B"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BATH GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	138813	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8813	-		10225		
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	760	3	Y	6	6	1			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	7	9			Y	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	40	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	3	Y	8	8	1			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	138814	COMPL. DATE	06/22/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8891	-		10118		
03	1240 N	23	-0-	-1217	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	41	-0-	-439	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	138815	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	8846	-		10226		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:	3-L	RRCID ->	139288	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	9824	-		10126		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	139908	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9800	-		10070		
03	465 N	47	-0-	-418	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	139914	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9832	-		10076		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		837 N	629	-0-	-208	-0-		30 1	599 3	Y	-0-		-0-
04		690 N	652	-0-	-38	-0-		33 1	619 3	Y	-0-		-0-
05		651 N	484	-0-	-167	-0-		26 1	458 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	451	-0-	-149	-0-		24 1	427 3	Y	-0-		-0-
07		682 N	518	-0-	-164	-0-		30 1	488 3	Y	-0-		-0-
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-		44 1	648 3	Y	-0-		-0-

 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

03		579 N	579	-0-	-0-	-0-		28 1	551 3	Y	-0-		-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-		30 1	568 3	Y	-0-		-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-		44 1	819 3	Y	-0-		-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-		51 1	910 3	Y	-0-		-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		61 1	1009 3	Y	-0-		-0-
*08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		68 1	1016 3	Y	-0-		-0-

 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

03		517 N	517	-0-	-0-	-0-		25 1	492 3	Y	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-		51 1	899 3	Y	-0-		-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-		30 1	550 3	Y	-0-		-0-
*08		474 N	474	-0-	-0-	-0-		30 1	444 3	Y	-0-		-0-

 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

03		527 N	411	-0-	-116	-0-		20 1	388 3	Y	3	3 1	-0-
								3 9					
04		450 N	335	-0-	-115	-0-		16 1	316 3	Y	3	3 1	-0-
								3 9					
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-		24 1	437 3	Y	3	3 1	-0-
								3 9					
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-

 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

03		930 N	888	-0-	-42	-0-		43 1	844 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-		44 1	825 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
05		961 N	936	-0-	-25	-0-		49 1	886 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
06		870 N	736	-0-	-134	-0-		39 1	696 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
07		930 N	714	-0-	-216	-0-		39 1	674 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					
08		930 N	776	-0-	-154	-0-		49 1	726 3	Y	1	1 1	-0-
								1 9					

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	135	-0-	-795	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1381	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	992 N	928	-0-	-64	-0-	48	1	878	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1333 N	358	-0-	-975	-0-	20	1	338	3	Y	-0-			-0-
08	930 N	785	-0-	-145	-0-	47	1	737	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

03	775 N	457	-0-	-318	-0-	22	1	433	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	323	-0-	-514	-0-	17	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

03	589 N	383	-0-	-206	-0-	18	1	362	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
07	837 N	434	-0-	-403	-0-	24	1	407	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252														
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	Y	-0-			-0-
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	3	Y	-0-			-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141232		COMPL. DATE 04/09/1992			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140					
03	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	94	1	1857	3	Y	21	21	1	-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	23	9	1861	3	Y	27	27	1	-0-
05	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	30	9	1655	3	Y	21	21	1	-0-
06	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	91	1	1622	3	Y	17	17	1	-0-
07	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	23	9	1768	3	Y	15	15	1	-0-
08	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	106	1	1484	3	Y	14	14	1	-0-
						17	9							
						100	1							
						15	9							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141263		COMPL. DATE 04/17/1992			TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258					
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141386		COMPL. DATE 04/29/1992			TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158					
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	3	Y	8	8	1	-0-
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	9	9	703	3	Y	4	4	1	-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	Y	4	4	1	-0-
07	930 N	566	-0-	-364	-0-	4	9	534	3	Y	2	2	1	-0-
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	2	2	1	-0-
						4	9							
						30	1							
						2	9							
						49	1							
						2	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141431		COMPL. DATE 05/06/1992			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224					
03	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	74	1	1452	3	Y	3	3	1	-0-
04	1560 N	630	-0-	-930	-0-	3	9	600	3	Y	2	2	1	-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	28	1	1799	3	Y	4	4	1	-0-
06	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	2	9	1316	3	Y	3	3	1	-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	3	Y	2	2	1	-0-
08	1891 N	1324	-0-	-567	-0-	4	9	1239	3	Y	2	2	1	-0-
						74	1							
						3	9							
						28	1							
						2	9							
						97	1							
						4	9							
						74	1							
						3	9							
						80	1							
						2	9							
						83	1							
						2	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GREER, CECIL B. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141438	COMPL. DATE 05/01/1992	TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453	COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141478	COMPL. DATE 05/13/1992	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141496	COMPL. DATE 05/15/1992	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3		Y	-0-				-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	137 1	2519 3		Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3			Y	-0-				-0-
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141497	COMPL. DATE 05/14/1992	TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174								
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	53 1	1069 3		Y	-0-				-0-
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	141 1	2601 3		Y	-0-				-0-
05	3100 N	3709	-0-	609	609	193 1	3516 3		Y	-0-				-0-
06	3000 N	3979	-0-	979	1588	213 1	3766 3		Y	-0-				-0-
07	3100 N	2006	-0-	-1094	494	110 1	1896 3		Y	-0-				-0-
*08	1296 X	802	-0-	-494	-0-	49 1	753 3		Y	-0-				-0-
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141576	COMPL. DATE 06/06/1992	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY VANN, AURELIA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 141703		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9928 - 10134						
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
04	270 N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	Y	3	3	1	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	9							-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							-0-
						26	1	396	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141705		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 8973 - 10228				
03	1085 N	755	-0-	-330	-0-	36	1	718	3	Y	1	1	1	-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	1	9							-0-
05	775 N	315	-0-	-460	-0-	16	1	299	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141721		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9900 - 10160				
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	-0-			-0-
04	960 N	846	-0-	-114	-0-	41	1	805	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	713	-0-	-279	-0-	36	1	677	3	Y	-0-			-0-
06	960 N	457	-0-	-503	-0-	24	1	433	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	463	-0-	-436	-0-	27	1	436	3	Y	-0-			-0-
*08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1848	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141816		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9850 - 10108				
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	9	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	Y	-0-			-0-

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 3		RRCID -> 141818		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8784 - 10168				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 142050		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9846 - 10140				
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	Y	-0-			-0-
04	930 N	621	-0-	-309	-0-	30	1	591	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	229	-0-	-732	-0-	12	1	217	3	Y	-0-			-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	72	1	1297	3	Y	-0-			-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	891	3	Y	-0-			-0-
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	61	1	921	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		//CONT.// 085408	WELL #: 4		RRCID -> 142100	COMPL. DATE 08/06/1992	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 8672	- 10029		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	55 1 11 9	1092 3	Y	10	10 1	-0-
04	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	57 1 13 9	1086 3	Y	12	12 1	-0-
05	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	58 1 12 9	1055 3	Y	11	11 1	-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	67 1 10 9	1191 3	Y	9	9 1	-0-
07	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	63 1 8 9	1043 3	Y	7	7 1	-0-
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	125 1 14 9	1847 3	Y	13	13 1	-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 142108		COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9908	- 10202			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 142159		COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9987	- 10289			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9779	- 10028			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8700	- 10064			
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	149 3	Y	1	1 1	-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1 1 9	118 3	Y	1	1 1	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	252 3	Y	2	2 1	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1 1 9	135 3	Y	1	1 1	-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	557 3	Y	3	3 1	-0-
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9	540 3	Y	4	4 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
04	840 N	569	-0-	-271	-0-	27	1	539	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	992 N	399	-0-	-593	-0-	20	1	377	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	870 N	375	-0-	-495	-0-	20	1	354	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	653	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142396		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142397		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142633		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026				
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	Y	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	279	-0-	-124	-0-	15	1	264	3	Y	-0-		-0-
06	540 N	376	-0-	-164	-0-	20	1	356	3	Y	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	-0-		-0-
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	-0-		-0-
BATH GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 142667		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	373	-0-	-278	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	119	-0-	-470	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-

 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

03	682 N	244	-0-	-438	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	580	-0-	-505	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	94	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	118	1	1782	3	Y	-0-					-0-

 WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	Y	3	3	1			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	3	Y	3	3	1			-0-
06	840 N	485	-0-	-355	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
08	1116 N	542	-0-	-574	-0-	34	1	507	3	Y	1	1	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596	COMPL. DATE 05/08/2016	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8761 - 10122				
03	2821 X	2284	-0-	-537	-0-	110 10 9	2164 3	Y	9	9 1	-0-
04	2280 X	1389	-0-	-891	-0-	62 6 9	1321 3	Y	5	5 1	-0-
05	2728 X	651	-0-	-2077	-0-	34 3 9	614 3	Y	3	3 1	-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-		-0-
07	3100 N	4790	-0-	1690	1690	270 15 9	4505 3	Y	14	14 1	-0-
*08	3100 N	3058	-0-	-42	1648	190 12 9	2856 3	Y	11	11 1	-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9799 - 10098				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152669	COMPL. DATE 12/19/1994	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9832 - 10132				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153341	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 9773 - 10022				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153538	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9827 - 10119				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154199	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9792 - 10091				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #: 4	RRCID -> 162689	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8754 - 10101				
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	70 1 8 9	1390 3	Y	7	7 1	-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	78 1 9 9	1482 3	Y	8	8 1	-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	76 1 9 9	1405 3	Y	8	8 1	-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	72 1 6 9	1287 3	Y	5	5 1	-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	92 1 8 9	1511 3	Y	7	7 1	-0-
*08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	90 1 6 9	1362 3	Y	5	5 1	-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 167007	COMPL. DATE 01/04/1998	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8792 - 10140				
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	62 1 8 9	1216 3	Y	7	7 1	-0-
04	1230 N	945	-0-	-285	-0-	47 1 7 9	891 3	Y	6	6 1	-0-
05	1395 N	747	-0-	-648	-0-	39 1 6 9	702 3	Y	5	5 1	-0-
06	1230 N	684	-0-	-546	-0-	37 1 4 9	643 3	Y	4	4 1	-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9	937 3	Y	5	5 1	-0-
08	744 N	559	-0-	-185	-0-	35 1 2 9	522 3	Y	2	2 1	-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 167202	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8870 - 10216				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 167894	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 10334	PERF. 8796 - 10192				
03	1023 N	591	-0-	-432	-0-	28 1 18 9	545 3	Y	16	16 1	-0-
04	990 N	148	-0-	-842	-0-	6 1 4 9	138 3	Y	4	4 1	-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	61 1 34 9	1114 3	Y	31	31 1	-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	56 1 26 9	1001 3	Y	24	24 1	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1 9 9	426 3	Y	8	8 1	-0-
08	1023 N	307	-0-	-716	-0-	19 1 8 9	280 3	Y	7	7 1	-0-

RESCH, KATHLEEN M.			WELL #: 5	RRCID -> 168113	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 10345	PERF. 9929 - 10168				
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60 1	1192 3	Y	-0-		-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69 1	1300 3	Y	-0-		-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	71 1	1288 3	Y	-0-		-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60 1	1047 3	Y	-0-		-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	92 1	1519 3	Y	-0-		-0-
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	77 1	1142 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177727		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 177831		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178				
03	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	73 1	1446 3	Y	10	10	1	-0-
04	1680 N	1072	-0-	-608	-0-	11 9	1013 3	Y	7	7	1	-0-
05	1736 N	1525	-0-	-211	-0-	8 9	1435 3	Y	10	10	1	-0-
06	1470 N	669	-0-	-801	-0-	11 9	630 3	Y	4	4	1	-0-
07	1147 N	65	-0-	-1082	-0-	4 9	61 3	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1221	-0-	-298	-0-	7 9	1136 3	Y	6	6	1	-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 178651		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179				
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	61 1	1204 3	Y	6	6	1	-0-
04	1380 N	780	-0-	-600	-0-	7 9	738 3	Y	4	4	1	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	4 9	1452 3	Y	7	7	1	-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	8 9	1256 3	Y	5	5	1	-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	71 1	1006 3	Y	4	4	1	-0-
08	1426 N	1121	-0-	-305	-0-	6 9	1046 3	Y	4	4	1	-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 178955		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115				
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	16 1	314 3	Y	8	8	1	-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	9 9	1033 3	Y	16	16	1	-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	57 1	1189 3	Y	29	29	1	-0-
06	3000 N	8152	-0-	5152	5152	18 9	7574 3	Y	140	140	1	-0-
07	3100 N	416	-0-	-2684	2468	66 1	384 3	Y	8	8	1	-0-
*08	3100 N	1142	-0-	-1958	510	32 9	1056 3	Y	15	15	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY DUDECK HEIRS GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 3		RRCID -> 179093		COMPL. DATE 06/03/2000			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	1189 3	Y	2	2 1		-0-
04	660 N	444	-0-	-216	-0-	21 1 1 9	422 3	Y	1	1 1		-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	819 3	Y	2	2 1		-0-
06	1200 N	445	-0-	-755	-0-	24 1 1 9	420 3	Y	1	1 1		-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	66 1 1 9	1080 3	Y	1	1 1		-0-
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60 1 1 9	923 3	Y	1	1 1		-0-
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179118		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180348		COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 6		RRCID -> 180599		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181457		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238			
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1 24 9	181 3	Y	22	22 1		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	9 1 24 9	167 3	Y	22	22 1		-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	8 1 21 9	144 3	Y	19	19 1		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1 18 9	244 3	Y	16	16 1		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1 21 9	239 3	Y	19	19 1		-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1 32 9	350 3	Y	29	29 1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	74	1	1363	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06		720 N	631	-0-	-89	-0-	33	1	590	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07		1364 N	1276	-0-	-88	-0-	74	1	1190	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08		1457 N	1226	-0-	-231	-0-	77	1	1136	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	138	1	2715	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04		2730 X	2671	-0-	-59	-0-	132	1	2509	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	150	1	2717	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06		2910 X	2522	-0-	-388	-0-	134	1	2365	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07		3007 X	2576	-0-	-431	-0-	146	1	2412	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08		2914 X	2355	-0-	-559	-0-	148	1	2187	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	129	1	2553	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	115	1	2189	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05		2728 X	1890	-0-	-838	-0-	98	1	1781	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06		2640 X	1692	-0-	-948	-0-	90	1	1593	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07		2728 X	1778	-0-	-950	-0-	101	1	1669	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08		2697 X	1517	-0-	-1180	-0-	96	1	1414	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	208044	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8754 - 10144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209229	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8898 - 10192		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211142	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	8782 - 10147		
03	1674 X	1380	-0-	-294	-0-	66	1	1305	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	1620 X	1470	-0-	-150	-0-	73	1	1387	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
05	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	73	1	1329	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	1350 N	289	-0-	-1061	-0-	15	1	272	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1581 N	702	-0-	-879	-0-	40	1	658	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	155	1	2274	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	211143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8728 - 10100		
03	651 N	416	-0-	-235	-0-	19	1	380	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	166	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	18	1	327	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	23	1	350	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		7	RRCID ->	211879	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8856 - 10152		
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	53	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	212403	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9941 - 10120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	651 N	591	-0-	-60	-0-	28	1	559	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	31	1	561	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	570 N	459	-0-	-111	-0-	24	1	432	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	868 N	577	-0-	-291	-0-	32	1	543	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	907	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213520	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8784 - 10109		
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	10	10	1	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
06	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	147	1	2605	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213562	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8805 - 10097		
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	101	1	1915	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
05	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	98	1	1803	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
07	2170 N	925	-0-	-1245	-0-	50	1	872	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	1922 N	1649	-0-	-273	-0-	105	1	1536	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214984	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8798 - 10131		
03	837 N	408	-0-	-429	-0-	19	1	387	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	810 N	495	-0-	-315	-0-	22	1	469	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1219	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	1333 N	842	-0-	-491	-0-	52	1	786	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BECKER, H.G. GAS UNIT		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		//CONT.//	085408										
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	216022	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9857	-	10001
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	216023	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8752	-	10026
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	Y	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	216598	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	8752	-	10028
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	Y	5	5	1
						6	9						
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	Y	4	4	1
						4	9						
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	6	6	1
						7	9						
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	4	4	1
						4	9						
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	Y	5	5	1
						6	9						
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	119	1	1790	3	Y	13	13	1
						14	9						

RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	217116	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8772	-	10064
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1778	3	Y	4	4	1
						4	9						
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	3	Y	6	6	1
						7	9						
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	109	1	1969	3	Y	5	5	1
						6	9						
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	3	Y	2	2	1
						2	9						
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	3	Y	3	3	1
						3	9						
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	121	1	1807	3	Y	3	3	1
						3	9						

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	217744	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8859	-	10214
03	2201 X	1906	-0-	-295	-0-	91	1	1801	3	Y	13	13	1
						14	9						
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	138	1	2776	3	Y	23	23	1
						25	9						
05	2201 X	1784	-0-	-417	-0-	92	1	1678	3	Y	13	13	1
						14	9						
06	1950 X	1629	-0-	-321	-0-	87	1	1531	3	Y	10	10	1
						11	9						
07	2201 X	1751	-0-	-450	-0-	99	1	1643	3	Y	8	8	1
						9	9						
08	2201 X	1214	-0-	-987	-0-	77	1	1129	3	Y	7	7	1
						8	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 5		RRCID -> 218523		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220762		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046				
03	341 N	288	-0-	-53	-0-	13	1	255 3	Y	18	18 1	-0-
						20	9					
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	37	1	781 3	Y	108	108 1	-0-
						119	9					
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	312 3	Y	50	50 1	-0-
						55	9					
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1645 3	Y	215	215 1	-0-
						237	9					
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	98	1	1584 3	Y	135	135 1	-0-
						149	9					
08	341 N	105	-0-	-236	-0-	6	1	87 3	Y	11	11 1	-0-
						12	9					

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221200		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221208		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188				
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1913 3	Y	11	11 1	-0-
						12	9					
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1931 3	Y	13	13 1	-0-
						14	9					
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	104	1	1887 3	Y	12	12 1	-0-
						13	9					
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1766 3	Y	8	8 1	-0-
						9	9					
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	112	1	1858 3	Y	7	7 1	-0-
						8	9					
*08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1660 3	Y	9	9 1	-0-
						10	9					

BATH GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 221548		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	124	1	1818 3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BATH GAS UNIT A		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BATH GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 221787	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8890	- 10222								
03	2170 N	746	-0-	-1424	-0-	36	1	704	3	Y	5	5	1			-0-
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	6	9			Y	-0-					-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221856	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10345	PERF. 8792	- 10178								
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	Y	10	10	1			-0-
04	1410 N	1149	-0-	-261	-0-	11	9	1078	3	Y	13	13	1			-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	14	9			Y	-0-					-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	9	9	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	915	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221970	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 8876	- 10181								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222203	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 10246	PERF. 8784	- 10115								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222208	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8758	- 10097								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 222299	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8615	- 8748								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY YOUNG, DELCIA M. -B-		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 223141	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8958 - 10274					
03	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	91 1 19 9	1783 3	Y	17	17 1		-0-
04	1890 N	968	-0-	-922	-0-	44 1 8 9	916 3	Y	7	7 1		-0-
05	2015 N	782	-0-	-1233	-0-	40 1 9 9	733 3	Y	8	8 1		-0-
06	1830 N	1037	-0-	-793	-0-	55 1 6 9	976 3	Y	5	5 1		-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	123 1 15 9	2044 3	Y	14	14 1		-0-
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	107 1 17 9	1586 3	Y	15	15 1		-0-
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 223148	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 8957 - 10260					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223619	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8758 - 10109					
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 1 7 9	557 3	Y	6	6 1		-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9	582 3	Y	6	6 1		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32 1 8 9	579 3	Y	7	7 1		-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	503 3	Y	4	4 1		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	540 3	Y	4	4 1		-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	429 3	Y	3	3 1		-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224377	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 10207	PERF. 8740 - 10016					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224381	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8712 - 10077					
03	1085 N	439	-0-	-646	-0-	21 1	418 3	Y	-0-			-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	61 1	1274 3	Y	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	96 1	1789 3	Y	-0-			-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66 1	1170 3	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	71 1	1184 3	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1169	-0-	-722	-0-	73 1	1096 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY WARE GAS UNIT -A-		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 225314	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8791 - 10144
03	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	115 1 12 9	2270 3 Y 11 11 1 -0-
04	2280 N	2053	-0-	-227	-0-	102 1 12 9	1939 3 Y 11 11 1 -0-
05	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	103 1 11 9	1871 3 Y 10 10 1 -0-
06	2310 N	1559	-0-	-751	-0-	81 1 8 9	1470 3 Y 7 7 1 -0-
07	2201 N	1739	-0-	-462	-0-	103 1 7 9	1629 3 Y 6 6 1 -0-
08	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	110 1 7 9	1624 3 Y 6 6 1 -0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226578	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8790 - 10145
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	440 3 Y 2 2 1 -0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	400 3 Y 2 2 1 -0-
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	21 1 2 9	380 3 Y 2 2 1 -0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	425 3 Y 2 2 1 -0-
07	465 N	325	-0-	-140	-0-	19 1 1 9	305 3 Y 1 1 1 -0-
08	403 N	233	-0-	-170	-0-	15 1 1 9	217 3 Y 1 1 1 -0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226581	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8719 - 10090
03	2015 X	1550	-0-	-465	-0-	74 1 17 9	1459 3 Y 15 15 1 -0-
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	141 1 37 9	2700 3 Y 34 34 1 -0-
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	87 1 20 9	1591 3 Y 18 18 1 -0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	80 1 15 9	1419 3 Y 14 14 1 -0-
07	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	112 1 15 9	1884 3 Y 14 14 1 -0-
08	1705 N	1416	-0-	-289	-0-	90 1 13 9	1313 3 Y 12 12 1 -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RODEN, MARY L. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	09591 300 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

			WELL #:	7	RRCID ->	227895	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8764 - 10134
03	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	144 1	2844 3	Y	11	11 1		-0-
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	161 1	3021 3	Y	13	13 1		-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	164 1	2972 3	Y	12	12 1		-0-
06	3030 X	2630	-0-	-400	-0-	139 1	2483 3	Y	7	7 1		-0-
07	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	168 1	2758 3	Y	7	7 1		-0-
08	3410 X	2595	-0-	-815	-0-	163 1	2423 3	Y	8	8 1		-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	227896	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8925 - 10088
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	86 3	Y	1	1 1		-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	Y	2	2 1		-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	368 3	Y	5	5 1		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	110 3	Y	1	1 1		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25 1	397 3	Y	3	3 1		-0-
08	403 N	187	-0-	-216	-0-	11 1	175 3	Y	1	1 1		-0-

BATH GAS UNIT A			WELL #:	8	RRCID ->	227898	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	9068 - 10233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A			WELL #:	7	RRCID ->	227989	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	8958 - 10226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #:	4	RRCID ->	229403	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	10262	PERF.	9840 - 10088
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #: 7		RRCID -> 229468			COMPL. DATE 05/27/2007			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	4	-0-
						4	9				4	1
04	960 N	73	-0-	-887	-0-	3	1	69	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1072	3	Y	14	-0-
						15	9				14	1
06	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"			WELL #: 7		RRCID -> 229470			COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078	
03	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	87	1	1731	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
04	2070 X	1998	-0-	-72	-0-	99	1	1882	3	Y	15	-0-
						17	9				15	1
05	2077 X	1985	-0-	-92	-0-	103	1	1867	3	Y	14	-0-
						15	9				14	1
06	1980 X	1701	-0-	-279	-0-	90	1	1599	3	Y	11	-0-
						12	9				11	1
07	2139 X	1828	-0-	-311	-0-	103	1	1716	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
08	2139 X	1721	-0-	-418	-0-	108	1	1603	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 229542			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072	
03	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	58	1	1139	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	61	1	1159	3	Y	10	-0-
						11	9				10	1
05	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	56	1	1017	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
06	1170 N	895	-0-	-275	-0-	47	1	841	3	Y	6	-0-
						7	9				6	1
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	57	1	936	3	Y	5	-0-
						6	9				5	1
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	76	1	1149	3	Y	6	-0-
						7	9				6	1

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230091			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 230270			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"			WELL #:		7	RRCID -> 230463			COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		2852 N	2745	-0-	-107	-0-	132	1	2593	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
04		2760 N	2626	-0-	-134	-0-	131	1	2474	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
05		2852 N	2821	-0-	-31	-0-	146	1	2652	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
06		2670 N	2126	-0-	-544	-0-	112	1	1997	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
07		2790 N	996	-0-	-1794	-0-	56	1	934	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
08		2852 N	1637	-0-	-1215	-0-	102	1	1526	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 230595			COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116			

03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
05		1209 N	1073	-0-	-136	-0-	56	1	1008	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
06		1080 N	905	-0-	-175	-0-	48	1	850	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
07		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	57	1	938	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
08		1085 N	903	-0-	-182	-0-	57	1	839	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 230882			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266			

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 231463			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072			

03		1395 N	999	-0-	-396	-0-	47	1	940	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	114	1	2095	3	Y	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1371	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 4		RRCID -> 231986		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	111	1	2185	3	Y	15	15 1 -0-
04	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	17	9	1778	3	Y	19	19 1 -0-
05	2170 N	1691	-0-	-479	-0-	21	9	1591	3	Y	12	12 1 -0-
06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	87	1	2584	3	Y	16	16 1 -0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	13	9	1964	3	Y	10	10 1 -0-
08	1705 N	1136	-0-	-569	-0-	146	1	1059	3	Y	6	6 1 -0-
						18	9					
						119	1					
						11	9					
						70	1					
						7	9					
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232511		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212			
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	24	1	463	3	Y	3	3 1 -0-
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	3	9	435	3	Y	3	3 1 -0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1037	3	Y	7	7 1 -0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	3	9	621	3	Y	3	3 1 -0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	57	1	635	3	Y	3	3 1 -0-
08	961 N	575	-0-	-386	-0-	8	9	536	3	Y	3	3 1 -0-
						35	1					
						3	9					
						39	1					
						3	9					
						36	1					
						3	9					
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232621		COMPL. DATE 10/14/2007			TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228			
03	2077 X	1772	-0-	-305	-0-	85	1	1670	3	Y	15	15 1 -0-
04	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	17	9	1554	3	Y	17	17 1 -0-
05	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	82	1	1484	3	Y	15	15 1 -0-
06	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	19	9	1406	3	Y	12	12 1 -0-
07	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	82	1	1564	3	Y	9	9 1 -0-
08	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	17	9	1365	3	Y	11	11 1 -0-
						80	1					
						13	9					
						94	1					
						10	9					
						92	1					
						12	9					
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232792		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228			
03	1581 X	1300	-0-	-281	-0-	62	1	1229	3	Y	8	8 1 -0-
04	1530 X	1188	-0-	-342	-0-	9	9	1119	3	Y	9	9 1 -0-
05	1519 N	1114	-0-	-405	-0-	59	1	1047	3	Y	8	8 1 -0-
06	1260 N	956	-0-	-304	-0-	10	9	898	3	Y	6	6 1 -0-
07	1271 N	992	-0-	-279	-0-	58	1	930	3	Y	5	5 1 -0-
08	1116 N	915	-0-	-201	-0-	9	9	851	3	Y	5	5 1 -0-
						51	1					
						7	9					
						56	1					
						6	9					
						58	1					
						6	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLEN, LENORA GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 5		RRCID -> 233705		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	2511 X	1658	-0-	-853	-0-	79	1	1567	3	Y	11	11	1	-0-
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	140	1	2658	3	Y	22	22	1	-0-
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	133	1	2402	3	Y	20	20	1	-0-
06	2400 X	2267	-0-	-133	-0-	120	1	2130	3	Y	15	15	1	-0-
07	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	146	1	2421	3	Y	13	13	1	-0-
08	3007 X	1862	-0-	-1145	-0-	118	1	1732	3	Y	11	11	1	-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233710		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916					
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	79	1	1553	3	Y	14	14	1	-0-
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	15	9	1482	3	Y	16	16	1	-0-
05	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	18	9	1554	3	Y	14	14	1	-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	85	1	2136	3	Y	15	15	1	-0-
07	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	118	1	1259	3	Y	9	9	1	-0-
08	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	17	9	1399	3	Y	9	9	1	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233858		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254					
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	3	Y	20	20	1	-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	22	9	1757	3	Y	24	24	1	-0-
05	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	95	1	942	3	Y	13	13	1	-0-
06	1710 N	452	-0-	-1258	-0-	26	9	424	3	Y	4	4	1	-0-
07	2015 N	1320	-0-	-695	-0-	52	1	1231	3	Y	13	13	1	-0-
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	14	9	2439	3	Y	30	30	1	-0-

BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234149		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092					
03	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	80	1	1587	3	Y	12	12	1	-0-
04	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	13	9	1581	3	Y	15	15	1	-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	83	1	2029	3	Y	17	17	1	-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1534	3	Y	12	12	1	-0-
07	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	19	9	1646	3	Y	9	9	1	-0-
08	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	87	1	1933	3	Y	10	10	1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 234518		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10385			PERF. 8862 - 10261		
03		1116 N	629	-0-	-487	-0-	30 1 4 9	595 3	Y	4	4	1		-0-
04		1380 N	598	-0-	-782	-0-	30 1 4 9	564 3	Y	4	4	1		-0-
05		713 N	572	-0-	-141	-0-	30 1 4 9	538 3	Y	4	4	1		-0-
06		600 N	499	-0-	-101	-0-	27 1 3 9	469 3	Y	3	3	1		-0-
07		651 N	511	-0-	-140	-0-	29 1 2 9	480 3	Y	2	2	1		-0-
08		589 N	465	-0-	-124	-0-	29 1 2 9	434 3	Y	2	2	1		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234523		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 10385			PERF. 8882 - 10232		
03		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	163 1 31 9	3216 3	Y	28	28	1		-0-
04		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	137 1 30 9	2614 3	Y	27	27	1		-0-
05		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	126 1 24 9	2292 3	Y	22	22	1		-0-
06		3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	111 1 18 9	1969 3	Y	16	16	1		-0-
07		3410 X	2120	-0-	-1290	-0-	120 1 14 9	1986 3	Y	13	13	1		-0-
08		3410 X	1189	-0-	-2221	-0-	75 1 9 9	1105 3	Y	8	8	1		-0-

YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 235246		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 10425			PERF. 8950 - 10276		
03		155 N	64	-0-	-91	-0-	63 3	1 9	N	1	1	1		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	163 3	N	1	1	1		-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 235530		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10565			PERF. 8764 - 10126		
03		3162 X	2719	-0-	-443	-0-	130 1 19 9	2570 3	Y	17	17	1		-0-
04		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	155 1 26 9	2940 3	Y	24	24	1		-0-
05		3131 X	2938	-0-	-193	-0-	152 1 23 9	2763 3	Y	21	21	1		-0-
06		3000 X	2860	-0-	-140	-0-	152 1 18 9	2690 3	Y	16	16	1		-0-
07		3317 X	2800	-0-	-517	-0-	157 1 14 9	2629 3	Y	13	13	1		-0-
08		3317 X	2314	-0-	-1003	-0-	143 1 19 9	2152 3	Y	17	17	1		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 236684			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

03		1736 N	1550	-0-	-186	-0-	74	1	1467	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
04		1590 N	1502	-0-	-88	-0-	75	1	1418	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
05		1612 N	1473	-0-	-139	-0-	77	1	1387	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
06		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	74	1	1317	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	105	1	1761	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	146	1	2157	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 237091			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156			

03		3224 X	3091	-0-	-133	-0-	149	1	2940	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04		3120 X	3014	-0-	-106	-0-	150	1	2862	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05		3131 X	2910	-0-	-221	-0-	152	1	2756	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06		3030 X	2470	-0-	-560	-0-	132	1	2337	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07		3224 X	2855	-0-	-369	-0-	163	1	2691	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		3224 X	2594	-0-	-630	-0-	165	1	2428	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"			WELL #:		6	RRCID -> 241851			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064			

03		1457 N	1371	-0-	-86	-0-	65	1	1299	3	N	6	6	1	-0-
							7	9							
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	N	8	8	1	-0-
							9	9							
05		1457 N	1263	-0-	-194	-0-	66	1	1190	3	N	6	6	1	-0-
							7	9							
06		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	67	1	1193	3	N	5	5	1	-0-
							6	9							
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	86	1	1450	3	N	3	3	1	-0-
							3	9							
08		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	74	1	1107	3	N	6	6	1	-0-
							7	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 244730			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A			

03		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	485	1	9546	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
04		8910 X	8249	-0-	-661	-0-	412	1	7813	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
05		9207 X	8853	-0-	-354	-0-	459	1	8370	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
06		8910 X	7803	-0-	-1107	-0-	416	1	7368	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
07		9207 X	8239	-0-	-968	-0-	471	1	7751	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
08		9207 X	7815	-0-	-1392	-0-	493	1	7304	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
		WELL #: 8H		RRCID -> 246157		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A		

03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	275 1 107 9	5422 3	Y	97	97 1	-0-
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	236 1 108 9	4544 3	Y	98	98 1	-0-
05	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	371 1 146 9	6851 3	Y	133	133 1	-0-
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	277 1 94 9	4913 3	Y	85	85 1	-0-
07	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	395 1 95 9	6703 3	Y	86	86 1	-0-
*08	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	389 1 100 9	5757 3	Y	91	91 1	-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 247941		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229		

03	5146 X	4400	-0-	-746	-0-	212 1 6 9	4182 3	Y	5	5 1	-0-
04	4980 X	4252	-0-	-728	-0-	217 1 6 9	4029 3	Y	5	5 1	-0-
05	4867 X	4279	-0-	-588	-0-	222 1 6 9	4051 3	Y	5	5 1	-0-
06	4590 X	3849	-0-	-741	-0-	206 1 4 9	3639 3	Y	4	4 1	-0-
07	4743 X	3969	-0-	-774	-0-	225 1 3 9	3741 3	Y	3	3 1	-0-
08	4526 X	1907	-0-	-2619	-0-	118 1 2 9	1787 3	Y	2	2 1	-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251891		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962		

03	3968 X	2335	-0-	-1633	-0-	112 1 3 9	2220 3	Y	3	3 1	-0-
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	210 1 8 9	3995 3	Y	7	7 1	-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	191 1 7 9	3519 3	Y	6	6 1	-0-
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	178 1 6 9	3143 3	Y	5	5 1	-0-
07	4495 X	3435	-0-	-1060	-0-	192 1 4 9	3239 3	Y	4	4 1	-0-
08	4495 X	3325	-0-	-1170	-0-	208 1 3 9	3114 3	Y	3	3 1	-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC. BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 088595 4		RRCID -> 219851		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087		

03	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	313 1	1473 2	N	-0-		140
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	348 1	1891 2	N	-0-		140
05	2046 X	2003	-0-	-43	-0-	297 1	1706 2	N	-0-		140
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	356 1	1654 2	N	-0-		140
07	2325 X	1588	-0-	-737	-0-	292 1	1296 2	N	-0-		140
08	2325 X	447	-0-	-1878	-0-	69 1	378 2	N	-0-		140

LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221070		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124		

03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	229 1	1183 2	N	-0-		53
04	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	229 1	1037 2	N	-0-		53
05	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	237 1	1040 2	N	-0-		53
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	236 1	928 2	N	-0-		53
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	241 1	1113 2	N	-0-		53
08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	191 1	870 2	N	-0-		53

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595																		
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	1214	2	N	-0-					45
04		1470 N	1286	-0-	-184	-0-	-0-	200	1	1086	2	N	-0-					45
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1285	2	N	-0-					45
06		1410 N	990	-0-	-420	-0-	-0-	175	1	815	2	N	-0-					45
07		1364 N	1108	-0-	-256	-0-	-0-	204	1	904	2	N	-0-					45
08		1519 N	1182	-0-	-337	-0-	-0-	183	1	999	2	N	-0-					45

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098																		
03		434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-	52	1	245	2	N	-0-					200
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	-0-	86	1	469	2	N	-0-					200
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	722	2	N	-0-					200
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	309	2	N	-0-					200
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	596	2	N	-0-					200
*08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1567	2	N	-0-	19	179	1		40

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122																		
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1663	2	N	-0-					172
04		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	-0-	259	1	1172	2	N	-0-					172
05		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	-0-	268	1	1173	2	N	-0-	1	1	8		172

06		1860 N	1319	-0-	-541	-0-	-0-	268	1	1051	2	N	-0-					172
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1262	2	N	-0-					172
08		1426 N	1199	-0-	-227	-0-	-0-	216	1	983	2	N	-0-					172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
WOODS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	093285	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9833 - 10126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			108
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			108
05		1085 N	693	-0-	-392	-0-	681 2	12 9	N	11	96 1		23
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			23
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	10			33
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	1			34

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104968	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9819 - 10068
03		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-			25
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			25
05		527 N	419	-0-	-108	-0-	419 2		N	-0-			25
06		480 N	350	-0-	-130	-0-	350 2		N	-0-			25
07		496 N	449	-0-	-47	-0-	427 2	22 9	N	20			45
08		434 N	354	-0-	-80	-0-	353 2	1 9	N	1			46

WOODS "B"				WELL #:	2	RRCID ->	134439	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9855 - 10117
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2		N	-0-			23
04		690 N	631	-0-	-59	-0-	612 2	19 9	N	17			40
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			40
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			40
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	787 2	11 9	N	10			50
08		1023 N	687	-0-	-336	-0-	686 2	1 9	N	1			51

WOODS "B"				WELL #:	3	RRCID ->	139335	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9790 - 10045
03		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-			27
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-			27
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			27
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			27
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	260 2	10 9	N	9			36
08		279 N	158	-0-	-121	-0-	157 2	1 9	N	1			37

WOODS "B"				WELL #:	4	RRCID ->	161185	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9769 - 10030
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			30
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 2	2 9	N	2			32
05		434 N	295	-0-	-139	-0-	295 2		N	-0-			32
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	421 2	9 9	N	8			40
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	517 2	11 9	N	10			50
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	N	1			51

WOODS "B"				WELL #:	6	RRCID ->	182489	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8722 - 9074
03		1488 N	1322	-0-	-166	-0-	1322 2		N	-0-	63 1		90
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			90
05		1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351 2		N	-0-			90
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			90
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512 2	11 9	N	10			100
08		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1219 2	1 9	N	1			101

WOODS "B"				WELL #:	5	RRCID ->	184364	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9844 - 10141
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	549 2	4 9	N	4	117 1		22
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			22
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			22
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			22
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	627 2	10 9	N	9			31
*08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 2	1 9	N	1			32

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-		65
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		65
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		65
06	2040 N	1607	-0-	-433	-0-	1534	2	N	66	79 1	52
07	1643 N	933	-0-	-710	-0-	923	2	N	9		61
08	1829 N	963	-0-	-866	-0-	962	2	N	1		62

WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041			
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		40
04	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2	N	-0-		40
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-		40
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2	N	-0-		40
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	172	2	N	10		50
08	372 N	160	-0-	-212	-0-	159	2	N	1		51

WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144			
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		70
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		70
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		70
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-		70
07	465 N	329	-0-	-136	-0-	318	2	N	10		80
08	465 N	256	-0-	-209	-0-	255	2	N	1		81

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048			
03	1550 N	1083	-0-	-467	-0-	1042	2	N	37		95
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	3		98
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	7		105
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	996	2	N	3		108
07	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1175	2	N	10		118
08	1550 N	1000	-0-	-550	-0-	988	2	N	11	92 1	37

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082			
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	N	2		97
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		97
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		97
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	N	13	100 1	10
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	520	2	N	10		20
08	775 N	457	-0-	-318	-0-	456	2	N	1		21

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057			
03	1891 N	1365	-0-	-526	-0-	1365	2	N	-0-		147
04	1530 N	1068	-0-	-462	-0-	1068	2	N	-0-		147
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	1	83 1	65
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		65
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	10		75
08	2015 N	1063	-0-	-952	-0-	975	2	N	80	79 1	76

WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086			
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	372	2	N	7		52
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		52
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	193	2	N	1		53
06	360 N	223	-0-	-137	-0-	223	2	N	-0-		53
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	287	2	N	10		63
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	N	1		64

BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 232841			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		2232 N	1887	-0-	-345	-0-	1887	2			N	-0-			43
04		1890 N	893	-0-	-997	-0-	890	2	3	9	N	3			46
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			46
06		1830 N	538	-0-	-1292	-0-	538	2			N	-0-			46
07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13			59
*08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1			60

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 234541			COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096				
03		2015 N	1566	-0-	-449	-0-	1556	2	10	9	N	9			112
04		2130 N	1492	-0-	-638	-0-	1474	2	18	9	N	16			128
05		2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1932	2	13	9	N	12			140
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	N	9	129	1	20
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	N	18			38
*08		1953 N	1692	-0-	-261	-0-	1692	2			N	-0-			38

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 247326			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086				
03		9052 X	7468	-0-	-1584	-0-	7414	2	54	9	N	49	172	1	77
04		8760 X	7135	-0-	-1625	-0-	7080	2	55	9	N	50			127
05		8029 X	7124	-0-	-905	-0-	7068	2	56	9	N	51			178
06		7230 X	5684	-0-	-1546	-0-	5648	2	36	9	N	33	121	1	90
07		7471 X	7014	-0-	-457	-0-	6975	2	39	9	N	35			125
08		7471 X	5503	-0-	-1968	-0-	5471	2	32	9	N	29			154

CRATON OPERATING LLC			186717												
CLARK, WINSTON ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 109591			COMPL. DATE 05/11/1983			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356				
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-

WINSTON CLARK GU 1			WELL #: 2H		RRCID -> 264493			COMPL. DATE 12/21/2011			TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360				
03		6324 X	6087	-0-	-237	-0-	289	1	5768	2	Y	27			90
04		6120 X	5805	-0-	-315	-0-	273	1	5488	2	Y	40			130
05		7223 X	5834	-0-	-1389	-0-	262	1	5572	2	Y	-0-			130
06		6990 X	5507	-0-	-1483	-0-	261	1	5246	2	Y	-0-			130
07		7223 X	4881	-0-	-2342	-0-	221	1	4649	2	Y	10			140
08		6076 X	4355	-0-	-1721	-0-	157	1	4198	2	Y	-0-			140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
SHAW GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 215269			COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
SHAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215332	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8684 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796 - 10084
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	3	3 9	N	3	81 1	56
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2085	3	53 9	N	48		104
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-		104
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26 9	N	24		128
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-		128
08	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861	3		N	-0-		128

HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9798 - 10082
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

BRUCE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9845 - 10122
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	1542	3	1 9	N	1	97 1	24
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1831	3	32 9	N	29		53
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-		53
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-		53
07	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3		N	-0-		53
08	1767 N	1449	-0-	-318	-0-	1449	3		N	-0-		53

KEM ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	140124	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10030 - 10050
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	143401	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9848 - 10066
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6 9	Y	5		80
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6 9	Y	5		85
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1138	2	10 9	Y	9		94
06	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1137	2	9 9	Y	8		102
07	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	1003	2	4 9	Y	4	32 1	74
08	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2 9	Y	2		76

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126										
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	169077	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8830 - 10120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	213528	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9912 - 10038		
03	3100 N	3682	-0-	582	658	3671	2	11	9	Y	10			71
04	3000 N	3414	-0-	414	1072	3403	2	11	9	Y	10			81
05	4142 X	3070	-0-	-1072	-0-	3050	2	20	9	Y	18			99
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	Y	15			114
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	Y	8	65	1	57
*08	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	Y	3			60

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	213530	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9948 - 10080		
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	2	7	9	Y	6	1	8	83
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	Y	5			88
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	Y	9			97
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	Y	8			105
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	Y	4	32	1	77
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	Y	2			79

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	265773	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	9850 - 10093		
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3563	2	8	9	N	7			44
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3839	2	11	9	N	10	2	8	52
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3532	2	13	9	N	12	1	8	63
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8			71
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	2	2	9	N	2	45	1	28
*08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2984	2	12	9	N	11	4	8	35

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
TERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218576	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8866 - 10196		
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7			185
04	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2			187
05	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5			192
06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1338	2	31	9	N	28	179	1	41
07	872 X	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5			46
08	713 X	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-			47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	095670	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9979 - 10223		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10042 - 10285															
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	68	1	240	2	N	-0-			20
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-			20
05		496 N	187	-0-	-309	-0-	52	1	135	2	N	-0-			20
06		300 N	161	-0-	-139	-0-	45	1	116	2	N	-0-			20
07		248 N	170	-0-	-78	-0-	47	1	123	2	N	-0-			20
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-			20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	151 1		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275															
03		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	277	1	959	2	Y	-0-			51
04		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	322	1	915	2	Y	-0-			51
05		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	344	1	900	2	Y	-0-			51
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	341	1	869	2	Y	-0-			51
07		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	353	1	905	2	Y	-0-			51
*08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	362	1	903	2	Y	-0-			51

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353															
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	675	1	1380	2	Y	188	177 1	5 8	23
							207	9							
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	699	1	1322	2	Y	-0-			23
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	775	1	1095	2	Y	3	3 8		23
							3	9							
06		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	750	1	849	2	Y	6	6 8		23
							7	9							
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	775	1	805	2	Y	-0-			23
*08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	775	1	1058	2	Y	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	2511 N	2447	-0-	-64	-0-	403 1	2042 2		N	2	2 8		10
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	497 1	1873 2		N	-0-			10
05	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	508 1	1933 2		N	2	2 8		10
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	502 1	1916 2		N	-0-			10
07	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	505 1	1893 2		N	2	2 8		10
08	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	548 1	1895 2		N	-0-			10
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390													
03	2796 N	2407	-0-	-389	-0-	523 1	1884 2		Y	-0-			79
04	2460 N	1640	-0-	-820	-0-	425 1	1215 2		Y	-0-			79
05	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	425 1	1112 2		Y	-0-			79
06	2460 X	1420	-0-	-1040	-0-	400 1	1020 2		Y	-0-			79
07	2542 X	1466	-0-	-1076	-0-	410 1	1056 2		Y	-0-			79
08	2418 X	1397	-0-	-1021	-0-	399 1	998 2		Y	-0-			79
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269													
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	194 1	672 2		Y	3	3 8		60
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	214 1	610 2		Y	-0-			60
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	238 1	623 2		Y	4	4 8		60
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	239 1	610 2		Y	-0-			60
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	247 1	635 2		Y	2	2 8		60
08	868 N	819	-0-	-49	-0-	234 1	585 2		Y	-0-			60
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247												
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	956	2	18
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	18
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					18
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					18
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297												
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	23	1	79	2	-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	26	1	78	2	-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	24	1	64	2	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186												
03		1147 N	967	-0-	-180	-0-	-0-	161	1	806	2	25
04		990 N	983	-0-	-7	-0-	-0-	204	1	779	2	25
05		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	-0-	236	1	893	2	25
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	829	2	25
07		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	-0-	239	1	774	2	25
08		1116 N	888	-0-	-228	-0-	-0-	196	1	692	2	25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284												
03		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			96
04		1350 X	1048	-0-	-302	-0-	-0-	1016	2	32	9	125
05		1395 X	751	-0-	-644	-0-	-0-	11	1	738	2	125
								2	9			
06		1740 X	927	-0-	-813	-0-	-0-	9	1	918	2	125
07		1798 X	988	-0-	-810	-0-	-0-	8	1	976	2	129
								4	9			
08		1798 X	914	-0-	-884	-0-	-0-	3	1	856	2	17
								55	9			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
FIELDS, ISAIAH JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 096850		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-	-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4 1	274 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	1 1	157 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	1 1	177 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	1 1	240 2	Y	-0-	-0-

MOHON GU		WELL #: 1		RRCID -> 097644		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982		
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		Y	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-	-0-
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481 2		Y	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-	-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		Y	-0-	-0-
*08	496 N	223	-0-	-273	-0-	223 2		Y	-0-	-0-

COOK GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 099469		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100001		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175		
03	558 X	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-	-0-
04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	-0-
05	713 X	302	-0-	-411	-0-	302 2		N	-0-	-0-
06	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	-0-
07	713 X	287	-0-	-426	-0-	287 2		N	-0-	-0-
*08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-	-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100728		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122		
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-
07	403 N	279	-0-	-124	-0-	279 2		N	-0-	-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	-0-

SIMS, R. C. G U I		WELL #: 1		RRCID -> 101028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261		
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		Y	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5 1	339 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	83 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-

FURRH GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 101570		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224		
03	1116 X	834	-0-	-282	-0-	834 2		N	-0-	-0-
04	1020 X	925	-0-	-95	-0-	925 2		N	-0-	-0-
05	1116 X	901	-0-	-215	-0-	901 2		N	-0-	-0-
06	1080 X	898	-0-	-182	-0-	898 2		N	-0-	-0-
07	1116 X	980	-0-	-136	-0-	980 2		N	-0-	-0-
08	961 X	790	-0-	-171	-0-	790 2		N	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158								
03	310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					67
04	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					67
05	310 X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					67
06	210 X	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					67
07	248 X	193	-0-	-55	-0-	190	2	3	9	N	3					70
*08	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					70

MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					32
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					32
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					32
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					32

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	109 1	516 2	N	-0-			27
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39 1	662 2	N	-0-			27
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	784 2	N	-0-			27
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	45 1	790 2	N	-0-			27
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 1	822 2	N	-0-			27
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	36 1	640 2	N	-0-			27

MOHON GU		WELL #: 3		RRCID -> 203631		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010				
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	171 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	217 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
*08	217 N	172	-0-	-45	-0-	169 2	3 9	Y	3	3 8		-0-

DINKLE		WELL #: 1		RRCID -> 203783		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262				
03	13 N	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 2	N	-0-			97
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			97
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-			97
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-			97
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			97
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			97

DINKLE		WELL #: 2		RRCID -> 203949		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 206253		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992				
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	37 1	179 2	Y	-0-			248
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	34 1	170 2	Y	-0-			248
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39 1	192 2	Y	-0-			248
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	35 1	174 2	Y	-0-			248
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	26 1	123 2	Y	-0-			248
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	26 1	186 2	Y	-0-			248

MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10082 - 10262								
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	49	1	387	2	N	-0-					25
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	-0-					25
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	60	1	462	2	N	-0-					25
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	N	-0-					25
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	46	1	373	2	N	-0-					25
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	503	2	N	-0-					25

MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	226	-0-	226	-0-	225	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT	2813	-0-	2813	-0-	3039	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	14B2 EXT	1528	-0-	1528	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
*08	5529 X	962	-0-	-4567	-0-	958	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234								
03	372 N	226	-0-	-146	-0-	25	1	201	2	N	-0-					26
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	34	1	259	2	N	-0-					26
05	434 N	263	-0-	-171	-0-	30	1	233	2	N	-0-					26
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	N	-0-					26
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	28	1	228	2	N	-0-					26
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425																			
03	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1283	2	8	9	Y	7	7	8					127
04	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1323	2	2	9	Y	2	2	8					127
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1237	2	219	9	Y	199	177	1	5	8			144
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	924	2	1	9	Y	1	1	8					144
07	1364	N	575	-0-	-789	-0-	575	2			Y	-0-							144
*08	1457	N	914	-0-	-543	-0-	671	2	243	9	Y	221	174	1	5	8			186

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063																			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378																			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-							-0-
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260																			
03	1054	N	884	-0-	-170	-0-	99	1	785	2	N	-0-							104
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	140	1	1061	2	N	-0-							104
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	156	1	1213	2	N	2	2	8					104
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	150	1	1117	2	N	-0-							104
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	106	1	864	2	N	-0-							104
08	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	136	1	1000	2	N	-0-							104

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36 2	Y	-0-		10
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556 2	Y	-0-		10
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326 2	Y	-0-		10
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207 2	Y	-0-		10
07		620 N	234	-0-	-386	-0-	26	1	208 2	Y	-0-		10
08		372 N	195	-0-	-177	-0-	23	1	172 2	Y	-0-		10

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242													
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	263	1	1246 2	N	66	112 1	28
							73	9					
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1362 2	N	-0-		28
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	77	1	1311 2	N	-0-		28
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1949 2	N	-0-		28
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1960 2	N	-0-		28
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	79	1	1399 2	N	-0-		28

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214													
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35 2	N	-0-		25
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29 2	N	-0-		25
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152 2	N	-0-		25
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43 2	N	-0-		25
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48 2	N	-0-		25
08	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30 2	N	-0-		25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242													
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	7	1	32 2	N	-0-		27
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156 2	N	-0-		27
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87 2	N	-0-		27
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56 2	N	-0-		27
07	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32 2	N	-0-		27
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12 2	N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226													
03	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2		Y	-0-		82
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-		82
05	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2		Y	-0-		82
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1680	2	47 9	Y	43	113 1	12
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2		Y	-0-		12
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2		Y	-0-		12

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
COOK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222340		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8872 - 10240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		27
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		27
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2	N	-0-		27
06	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2	N	-0-		27
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	329	2	N	17 9	15	42
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		42

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 222633		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10033 - 10180	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COOK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222805		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10060 - 10194	
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		12
04	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2	N	-0-		12
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2	N	-0-		12
06	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2	N	-0-		12
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2	N	-0-		12
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		12

COOK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223258		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 10283		PERF.10069 - 10197	
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842	2	N	-0-		90
04	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2	N	-0-		90
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		90
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		90
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		90
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		90

BLALOCK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 223421		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9930 - 10216	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223436		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8924 - 10242	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6 9 N	5	5 0	-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3 9 N	3	3 0	-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	2	7 9 N	6	6 0	-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	4 9 N	4	4 0	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3 9 N	3	3 0	-0-
08	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1143	2	3 9 N	3	3 0	-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223438		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8900 - 10202	
03	1612 X	1288	-0-	-324	-0-	1286	2	2 9 N	2	2 0	-0-
04	1560 X	1279	-0-	-281	-0-	1277	2	2 9 N	2	2 0	-0-
05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1733	2	3 9 N	3	3 0	-0-
06	1410 X	1272	-0-	-138	-0-	1270	2	2 9 N	2	2 0	-0-
07	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1420	2	2 9 N	2	2 0	-0-
08	1736 X	1615	-0-	-121	-0-	1613	2	2 9 N	2	2 0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223439		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	872 2	2 9	N	2	2 0	-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926 2	2 9	N	2	2 0	-0-
05	930 N	844	-0-	-86	-0-	842 2	2 9	N	2	2 0	-0-
06	840 N	777	-0-	-63	-0-	775 2	2 9	N	2	2 0	-0-
07	961 N	790	-0-	-171	-0-	789 2	1 9	N	1	1 0	-0-
08	837 N	681	-0-	-156	-0-	681 2		N	-0-		-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302			
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 2		N	-0-	-0-	
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-	
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	-0-	
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-	-0-	

DINKLE		WELL #: 7		RRCID -> 223587		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214			
03	837 N	575	-0-	-262	-0-	100 1	475 2	N	-0-	27	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	50 1	845 2	N	-0-	27	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48 1	820 2	N	-0-	27	
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	87 1	1525 2	N	-0-	27	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	92 1	1651 2	N	-0-	27	
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70 1	1225 2	N	-0-	27	

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DINKLE		WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174			
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	231 1	1093 2	N	-0-	37	
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	83 1	1390 2	N	-0-	37	
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	89 1	1504 2	N	-0-	37	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	81 1	1423 2	N	-0-	37	
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	81 1	1462 2	N	-0-	37	
08	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	78 1	1367 2	N	-0-	37	

WHITTAKER		WELL #: 3		RRCID -> 225273		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300			
03	1798 X	1582	-0-	-216	-0-	1582 2		N	-0-	80	
04	1740 X	1713	-0-	-27	-0-	1713 2		N	-0-	80	
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1806 2	2 9	N	2	2 8	80
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-	80	
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1865 2	140 9	N	127	172 1	35
08	1798 X	1264	-0-	-534	-0-	1264 2		N	-0-	35	

DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 225276		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 226254		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	131	1	620	2	N	85	65	1	74
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	94	9	715	2	N	-0-			74
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	42	1	670	2	N	-0-			74
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	40	1	557	2	N	-0-			74
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	32	1	1016	2	N	-0-			74
08	713	N	570	-0-	-143	-0-	57	1	539	2	N	-0-			74
BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212						
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			40
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-			40
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			40
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-			40
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			40
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			40
DINKLE		WELL #: 9		RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164						
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-			70
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-			70
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	78	1	1318	2	N	-0-			70
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1364	2	N	-0-			70
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	N	-0-			70
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-			70
AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238						
03	1364	N	831	-0-	-533	-0-	831	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	2			N	-0-			-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			N	-0-			-0-
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288						
03	4911	X	4152	-0-	-759	-0-	4140	2	12	9	N	11	11	0	-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4110	2	12	9	N	11	11	0	-0-
05	2108	X	2080	-0-	-28	-0-	2073	2	7	9	N	6	6	0	-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2520	2	7	9	N	6	6	0	-0-
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3102	2	7	9	N	6	6	0	-0-
*08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3134	2	8	9	N	7	7	0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06		480 N	373	-0-	-107	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
08		465 N	331	-0-	-134	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268														
03		620 N	491	-0-	-129	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
05		651 N	490	-0-	-161	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
06		480 N	380	-0-	-100	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
07		651 N	412	-0-	-239	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
08		496 N	378	-0-	-118	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196														
03		2294 X	602	-0-	-1692	-0-	-0-	602	2	N	-0-			60
04		857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			60
05		984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			60
06		840 X	798	-0-	-42	-0-	-0-	798	2	N	-0-			60
07		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			60
*08		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			60

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144														
03		341 X	84	-0-	-257	-0-	-0-	84	2	N	-0-			27
04		330 X	80	-0-	-250	-0-	-0-	80	2	N	-0-			27
05		341 X	148	-0-	-193	-0-	-0-	148	2	N	-0-			27
06		210 X	141	-0-	-69	-0-	-0-	141	2	N	-0-			27
07		217 X	188	-0-	-29	-0-	-0-	188	2	N	-0-			27
08		155 X	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	2	N	-0-			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156														
03		670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			84
04		540 X	524	-0-	-16	-0-	-0-	524	2	N	-0-			84
05		644 X	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			84
06		660 X	452	-0-	-208	-0-	-0-	452	2	N	-0-			84
07		682 X	522	-0-	-160	-0-	-0-	522	2	N	-0-			84
08		682 X	512	-0-	-170	-0-	-0-	512	2	N	-0-			84

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206														
03		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			42
04		1440 N	1432	-0-	-8	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			42
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			42
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	44	9		82
07		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			82
08		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			82

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3379 2	36 9	N	33		130
04	3570 X	3420	-0-	-150	-0-	3357 2	63 9	N	57		187
05	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3418 2	2 9	N		162 1	27
06	3510 X	3243	-0-	-267	-0-	3243 2		N	-0-		27
07	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396 2		N	-0-		27
08	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3388 2	39 9	N	35		62

BLALOCK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234310		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360			
03	1364 X	932	-0-	-432	-0-	932 2		Y	-0-		28
04	1320 X	743	-0-	-577	-0-	743 2		Y	-0-		28
05	1364 X	1085	-0-	-279	-0-	1085 2		Y	-0-		28
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1150 2	57 9	Y	52	65 1	15
07	930 X	908	-0-	-22	-0-	908 2		Y	-0-		15
08	1085 X	1058	-0-	-27	-0-	1058 2		Y	-0-		15

ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256			
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	20 1	93 2	N	-0-		27
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 2	N	-0-		27
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 2	N	-0-		27
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	N	-0-		27
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 2	N	-0-		27
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	6 1	110 2	N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252			
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		27
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		27
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		27
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		27
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-		27
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		27

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425			
03	1550 X	1318	-0-	-232	-0-	1318 2		Y	-0-		47
04	1500 X	1225	-0-	-275	-0-	1225 2		Y	-0-		47
05	1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319 2		Y	-0-		47
06	1410 X	1075	-0-	-335	-0-	1075 2		Y	-0-		47
07	1457 X	1035	-0-	-422	-0-	1026 2	9 9	Y	8		55
08	1333 X	904	-0-	-429	-0-	850 2	54 9	Y	49		104

BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7967 X	7795	-0-	-172	-0-	558	1	7090	2	N	134			161
04	7710 X	7235	-0-	-475	-0-	147	9	504	1	6731	2	N	-0-	161
05	7967 X	7815	-0-	-152	-0-	558	1	7217	2	N	36	170	1	27
06	7710 X	6930	-0-	-780	-0-	40	9	468	1	6394	2	N	62	89
07	7781 X	7277	-0-	-504	-0-	68	9	558	1	6719	2	N	-0-	89
*08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	558	1	7243	2	N	83			172
						91	9							
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735														
03	11842 X	10894	-0-	-948	-0-	1218	1	9676	2	Y	-0-			35
04	11460 X	11082	-0-	-378	-0-	1285	1	9716	2	Y	74			109
05	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	81	9	1321	1	10252	2	Y	-0-	109
06	11100 X	10691	-0-	-409	-0-	1269	1	9422	2	Y	-0-			109
07	11439 X	10599	-0-	-840	-0-	1157	1	9392	2	Y	45			154
08	11563 X	11497	-0-	-66	-0-	50	9	1371	1	10075	2	Y	46	173
						51	9							27
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858														
03	14415 X	13043	-0-	-1372	-0-	2241	1	10802	2	Y	-0-			38
04	13770 X	12747	-0-	-1023	-0-	2103	1	10574	2	Y	64	64	1	38
05	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	70	9	2215	1	10993	2	Y	-0-	38
06	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	2215	1	10538	2	Y	-0-			38
07	13175 X	12699	-0-	-476	-0-	2134	1	10487	2	Y	-0-			38
*08	18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	2210	1	16037	2	Y	185	109	1	114
						204	9							
DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381														
03	12958 X	12402	-0-	-556	-0-	930	1	11472	2	Y	-0-			22
04	12540 X	11904	-0-	-636	-0-	667	1	11237	2	Y	-0-			22
05	12958 X	12212	-0-	-746	-0-	681	1	11531	2	Y	-0-			22
06	12420 X	11330	-0-	-1090	-0-	603	1	10608	2	Y	108			130
07	12400 X	11662	-0-	-738	-0-	119	9	615	1	11047	2	Y	-0-	130
08	12400 X	11311	-0-	-1089	-0-	605	1	10660	2	Y	42			172
						46	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MOHON GU		WELL #: 19H		RRCID -> 273551		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 10524 - 15404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03		17639 X	15748	-0-	-1891	-0-	15478 2	270 9	N	245	50 8	259
04		17070 X	13016	-0-	-4054	-0-	12997 2	19 9	N	17	185 1	74
05		17546 X	12487	-0-	-5059	-0-	12446 2	41 9	N	37	37 8	74
06		15900 X	13267	-0-	-2633	-0-	13235 2	32 9	N	29	29 8	74
07		16430 X	11940	-0-	-4490	-0-	11940 2		N	-0-		74
*08		15748 X	8849	-0-	-6899	-0-	8609 2	240 9	N	218	179 1	34 8

SLANT OPERATING, LLC		786697										
GROSS		WELL #: 1		RRCID -> 212493		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9723 - 10023		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARISH, JOSEPH		WELL #: 1		RRCID -> 219180		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9691 - 9991		
03		651 N	614	-0-	-37	-0-	610 2	4 9	Y	4		27
04		600 N	552	-0-	-48	-0-	549 2	3 9	Y	3		30
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	600 2	4 9	Y	4		34
06		600 N	518	-0-	-82	-0-	518 2		Y	-0-		34
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	561 2	3 9	Y	3		37
08		589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2		Y	-0-		37

GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9849 - 9916		
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-		35
04		1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1877 2	11 9	Y	10		45
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094 2	7 9	Y	6	1 8	50
06		1950 N	1874	-0-	-76	-0-	1872 2	2 9	Y	2	46 1	5
07		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956 2	1 9	Y	1	1 8	5
*08		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2398 2	9 9	Y	8	1 8	12

GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9878 - 9936		
03		2263 N	1795	-0-	-468	-0-	1795 2		Y	-0-		69
04		2220 N	1649	-0-	-571	-0-	1625 2	24 9	Y	22		91
05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1992 2	12 9	Y	11	1 8	101
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162 2	1 9	Y	1	92 1	9
07		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868 2	1 9	Y	1	1 8	9
*08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2161 2	18 9	Y	16	1 8	24

PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9685 - 9938		
03		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1446 2	6 9	Y	5		40
04		1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1216 2	6 9	Y	5		45
05		1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1148 2	6 9	Y	5		50
06		1410 N	777	-0-	-633	-0-	776 2	1 9	Y	1		51
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269 2	6 9	Y	5	1 8	55
*08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		55

BLOCKER (COTTON VALLEY) SLANT OPERATING, LLC GROSS		//CONT.// //CONT.//	09591 300 786697	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259																
03	1178 N	453	-0-	-725	-0-	453	2			Y	-0-					35
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	635	2	11	9	Y	10					45
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	Y	6	1	8			50
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2	46	1	1	8	5
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			5
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	1	8			12

VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT				881167												

WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TUTT, W. R.				WELL #: 1	RRCID -> 118364		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228						

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R.				WELL #: 2	RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352						

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	400	-0-	-350	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	382	-0-	-393	-0-	5	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	6	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 162332		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968						

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MOBLEY GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996						

03	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	44	1	2227	2	Y	5	6	1			6
04	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	36	1	1693	2	Y	6	6	1			6
05	3007 X	2067	-0-	-940	-0-	43	1	2014	2	Y	9	10	1			5
06	2910 X	2303	-0-	-607	-0-	48	1	2251	2	Y	4					9
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	77	1	3847	2	Y	13	9	1			13
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	14	9			Y	NO RPT					13

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116		
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1757 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
05	1860 N	999	-0-	-861	-0-	993 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
06	1710 N	1022	-0-	-688	-0-	1018 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
07	1984 N	466	-0-	-1518	-0-	465 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		Y	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454		
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1078 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1112 2	8 9 Y	7	7 1	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001 2	7 9 Y	6	6 1	-0-
06	1050 N	777	-0-	-273	-0-	771 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
07	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1073 2	6 9 Y	5	5 1	-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		Y	NO RPT		-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994		
03	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	1757 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
04	2040 N	1552	-0-	-488	-0-	1550 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
05	2108 N	1724	-0-	-384	-0-	1722 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
06	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1628 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
07	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1588 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		Y	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070		
03	930 N	773	-0-	-157	-0-	769 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
04	780 N	672	-0-	-108	-0-	668 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1550 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 2	2 9 Y	2	2 1	-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	675 2	3 9 Y	3	3 1	-0-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		Y	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1699 2	15 9	Y	14	14	1	-0-	
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1902 2	19 9	Y	17	17	1	-0-	
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1785 2	15 9	Y	14	14	1	-0-	
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1720 2	14 9	Y	13	13	1	-0-	
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1797 2	12 9	Y	11	11	1	-0-	
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804													
03	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	48 1	2405 2	Y	3	3	1	3	
04	2910 X	2225	-0-	-685	-0-	46 1	2175 2	Y	4	3	1	4	
05	2294 X	2056	-0-	-238	-0-	43 1	2007 2	Y	5	6	1	3	
06	2370 X	1595	-0-	-775	-0-	33 1	1561 2	Y	1			4	
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	51 1	2567 2	Y	4	4	1	4	
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			4	
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859													
03	3162 X	2368	-0-	-794	-0-	46 1	2320 2	Y	2	2	1	2	
04	3060 X	1315	-0-	-1745	-0-	27 1	1287 2	Y	1	2	1	1	
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	74 1	3498 2	Y	5	3	1	3	
06	2490 X	1809	-0-	-681	-0-	38 1	1770 2	Y	1			4	
07	2356 X	1094	-0-	-1262	-0-	21 1	1072 2	Y	1	4	1	1	
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			1	
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070													
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	1 1	68 2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	46	-0-	-134	-0-	1 1	38 2	Y	6	6	8	-0-	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	2 1	110 2	Y	-0-			-0-	
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	8 1	523 2	Y	-0-			-0-	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4 1	274 2	Y	6	6	8	-0-	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	1798 N	113	-0-	-1685	-0-	2	1	111	2	Y	-0-				162		
04	1740 N	744	-0-	-996	-0-	10	1	722	2	Y	11	1	8		172		
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	12	9										
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	35	9	2476	2	Y	32				204		
07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	33	1	2126	2	Y	30	174	1		60		
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	46	1	2933	2	Y	15				75		
						17	9										
										Y	NO RPT				75		
MOBLEY GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BREWSTER, NANCY GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BATH GAS UNIT B										WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
RUNNELS, MACK V.										WELL #: 9		RRCID -> 263592		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
HARRIS, JAMES GAS UNIT										WELL #: 11H		RRCID -> 276958		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599	
03	17143 X	15823	-0-	-1320	-0-	15732	2	91	9	N	83	83	1		-0-		
04	16590 X	16293	-0-	-297	-0-	16198	2	95	9	N	86	86	1		-0-		
05	17081 X	15191	-0-	-1890	-0-	15075	2	116	9	N	105	105	1		-0-		
06	16140 X	13552	-0-	-2588	-0-	13479	2	73	9	N	66	66	1		-0-		
07	16833 X	13913	-0-	-2920	-0-	13861	2	52	9	N	47	47	1		-0-		
08	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT				-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 282977		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	27776 X	27092	-0-	-684	-0-	529	1	26456	2	Y	97	92 1	109		
04	26880 X	25149	-0-	-1731	-0-	107	9	516	1	24466	2	Y	152	109 1	152
05	27342 X	25200	-0-	-2142	-0-	167	9	523	1	24641	2	Y	33	165 1	20
06	26460 X	24756	-0-	-1704	-0-	36	9	518	1	24225	2	Y	12		32
07	27094 X	22455	-0-	-4639	-0-	13	9	441	1	21990	2	Y	22	32 1	22
08	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-	24	9					Y	NO RPT		22

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282978		COMPL. DATE 10/10/2017			TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634						
03	8990 X	8734	-0-	-256	-0-	171	1	8554	2	Y	8	8 1	9		
04	8700 X	8233	-0-	-467	-0-	170	1	8049	2	Y	13	9 1	13		
05	8866 X	8793	-0-	-73	-0-	14	9	182	1	8586	2	Y	23	23 1	13
06	8580 X	8412	-0-	-168	-0-	25	9	176	1	8227	2	Y	8		21
07	8866 X	7905	-0-	-961	-0-	9	9	155	1	7733	2	Y	15	21 1	15
08	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	17	9					Y	NO RPT		15

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285469		COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745						
03	32550 X	30703	-0-	-1847	-0-	601	1	30050	2	Y	47	47 1	53		
04	31500 X	29319	-0-	-2181	-0-	52	9	604	1	28631	2	Y	76	53 1	76
05	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	84	9	660	1	31089	2	Y	111	122 1	65
06	30660 X	30298	-0-	-362	-0-	122	9	634	1	29620	2	Y	40		105
07	31155 X	29810	-0-	-1345	-0-	44	9	584	1	29140	2	Y	78	104 1	79
08	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-	86	9					Y	NO RPT		79

BLOCKER (PAGE)		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370													
BLALOCK		WELL #: 4		RRCID -> 186405		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856						
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1111	2	195	9	N	177		202		
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		202		
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	147 1	55		
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-		55		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55		

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191807		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT		-0-		

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193862	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6540 - 6550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 6557 - 6564		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
RUTLAND		WELL #:		2	RRCID ->	286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 6400 - 6405		
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	522	1	717	2	Y	1	3 1	13
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-		13
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	61	1	57	2	Y	-0-	10 1	3
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-		3
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	2		5
08	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	1766	2			Y	-0-		5

DUNN RESOURCES, LLC				234351									
HAYNES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6756 - 6770		
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	N	10		46
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	466	1	2447	2	N	6		52
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	866	1	2116	2	N	11	50 1	13
06	3000 N	3074	-0-	74	74	840	1	2210	2	N	22		35
07	2985 N	2911	-0-	-74	-0-	679	1	2208	2	N	22		57
*08	3100 N	3534	-0-	434	434	494	1	2994	2	N	42		99

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6468 - 6475		
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	2	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	N	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	38	1	96	2	N	-0-		-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	49	1	136	2	N	-0-		-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143								
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	6532 - 6568
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		131 X	131	-0-	-0-	22 1	109 2	Y	-0-		-0-
06		220 X	220	-0-	-0-	37 1	183 2	Y	-0-		-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	41 1	193 2	Y	-0-		-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	42 1	301 2	Y	-0-		-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC			835976								
MEEK-HAYNES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6559 - 10154
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENKINS 'A'		WELL #:	3	RRCID ->	280202	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6518 - 6524
03		490 N	490	-0-	-0-	488 2	2 9	N	2		97
04		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-		97
05		447 N	447	-0-	-0-	447 2		N	-0-	78 1	19
06		130 N	130	-0-	-0-	130 2		N	-0-		19
07		390 N	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-		19
*08		378 N	378	-0-	-0-	378 2		N	-0-		19

VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6542 - 6550
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	6550 - 6558
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 6658
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 6727 - 11990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF. 6469 - 11816
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	282357	COMPL. DATE	12/21/2016	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 6548 - 6554
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BPX OPERATING COMPANY				085408							
BRUNE - BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	278053	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 5616 - 5763
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		426447									
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID ->	226703	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5770 - 5806
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID ->	233312	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752 - 5790
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
DINKLE				WELL #: 10	RRCID -> 284771	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6134	- 6138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 286163	COMPL. DATE 03/06/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6187	- 6833			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625			CNTY: HARRISON					
DAVIS SWD				WELL #: 2RR	RRCID -> 224708	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5612	- 5864			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)				09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
BPX OPERATING COMPANY				085408								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"				WELL #: 2-T	RRCID -> 138807	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 6672	- 6686			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282403	COMPL. DATE 02/07/2017	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 6798	- 6808			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CNTY: HARRISON					
STURGES GU				WELL #: 1 C	RRCID -> 213849	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6652	- 6658			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROWN		//CONT.// 09591 550 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 2D		RRCID -> 289773	COMPL. DATE 05/21/2020	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 6580	-		6594						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. BALDWIN HEIRS		252992		WELL #: 1		RRCID -> 170836	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6496	-		6502				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE		429781		WELL #: 1		RRCID -> 136971	COMPL. DATE 08/05/1990	TOTAL DEPTH 10134	PERF. 6532	-		6548				
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2093	2	74	9	Y	67					164
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1538	2	48	9	Y	44	177	1			31
05	1457 N	792	-0-	-665	-0-	759	2	33	9	Y	30					61
06	1440 N	1088	-0-	-352	-0-	1048	2	40	9	Y	36					97
07	1488 N	1236	-0-	-252	-0-	1194	2	42	9	Y	38					135
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1085	2	41	9	Y	37					172

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC KEYS, WARREN		660284		WELL #: 1		RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6636	-		6641				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION HARRIS-MUNDEN GU		742143		WELL #: 2		RRCID -> 232046	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 6702	-		6776				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE		WELL #: 10		RRCID -> 284398	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6770	-		7026						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
BELL, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 285083		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SLANT OPERATING, LLC		786697															
DEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 194431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6700 - 6708					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976															
JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 280141		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 6766 - 6870							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 280142		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 6655 - 6985							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
04	330 N	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-					22	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22	

DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280151		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6768 - 6798							
03	2263 X	1650	-0-	-613	-0-	1642	2	8	9	N	7					42	
04	2190 X	1788	-0-	-402	-0-	1785	2	3	9	N	3					45	
05	2263 X	1755	-0-	-508	-0-	1746	2	9	9	N	8					53	
06	1590 X	1582	-0-	-8	-0-	1569	2	13	9	N	12					65	
07	1860 X	1621	-0-	-239	-0-	1618	2	3	9	N	3					68	
08	1860 X	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			N	-0-					68	

JENKINS 'A' UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280158		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 6632 - 7016							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JENKINS A UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	285700	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6669 - 6800		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							CNTY: HARRISON			
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	227835	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	6634 - 6640		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251229	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	6746 - 6747		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOGGY CREEK				10153 001	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ANDERSON			
BARBEE, R.L. OPERATING, INC.				049145										
GLUCKSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	290850	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3410 - 3481		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOGGY CREEK (CV SHALE)				10156 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE			
XTO ENERGY INC.				945936										
LONGHORNS DU		WELL #:		3	RRCID ->	265225	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	12646	PERF.	12527 - 12572		
03		310	52	-0-	-258	-0-		52 2		N	-0-			-0-
04		300	76	-0-	-224	-0-		76 2		N	-0-			-0-
05		310	161	-0-	-149	-0-		161 2		N	-0-			-0-
06		120 #	63	-0-	-57	-0-		63 2		N	-0-			-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*08		179 R	179	-0-	-0-	-0-		179 2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA)				11180 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
JIMMERSON, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	107599	COMPL. DATE	09/29/1983	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6181 - 6187		
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-		343 2	1 9	N	1			59
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-		244 2	2 9	N	2			61
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

BRACHFIELD (RODESSA)		//CONT.//		11180 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
CONQUEST ENERGY, INC.				172237						
PINEHILL RANCH		WELL #:		RRCID -> 172092	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 6135	- 6139		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175
PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2019								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
CROW, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 232048	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 11195	PERF. 7704	- 11042
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		CAPACITY		CNTY: RUSK		
WEDGEWORTH ET AL										
		WELL #:		1	RRCID -> 212302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9444 - 9517	
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	83 1	596 3	Y	-0-	27
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	83 1	694 3	Y	-0-	27
05	93 X	90	-0-	-3	-0-	11 1	79 3	Y	-0-	27
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 3	Y	-0-	27
07	682 X	441	-0-	-241	-0-	40 1	401 3	Y	-0-	27
08	DLQ G-10	825	-0-	825	825	67 1	569 3	Y	172 1	27
						189 9				

BRITTON, LINDY				WELL #:	1	RRCID -> 221139	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9618 - 9706
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20

BRITTON, LINDY				WELL #:	2	RRCID -> 238012	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 9677	PERF.10138 - 12546
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	54

BRITTON, LINDY				WELL #:	4	RRCID -> 246141	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF.10800 - 11802
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	10075 X	9481	-0-	-594	-0-	1146	1	8278	3	Y	52		202
04	9750 X	8868	-0-	-882	-0-	57	9	7658	3	Y	268	183 1	287
05	9672 X	8878	-0-	-794	-0-	915	1	7812	3	Y	8		295
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	295	9	7807	3	Y	2		297
07	9486 X	8701	-0-	-785	-0-	864	1	7903	3	Y	-0-		297
08	DLQ G-10	9328	-0-	9328	9328	798	1	8347	3	Y	-0-		297

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

03	18724 X	17927	-0-	-797	-0-	2171	1	15682	3	Y	67	180 1	144
04	18120 X	17070	-0-	-1050	-0-	74	9	15186	3	Y	63		207
05	18383 X	17978	-0-	-405	-0-	1815	1	15781	3	Y	56	178 1	85
06	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	69	9	15481	3	Y	9		94
07	18042 X	17547	-0-	-495	-0-	2135	1	15899	3	Y	38		132
08	DLQ G-10	17566	-0-	17566	17566	62	9	15686	3	Y	33		165

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

03	320 X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		1
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	67	-0-	67	146		67	2		Y	-0-				45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				45
05	DLQ G-10	38	-0-	38	184		38	2		Y	-0-				45
06	DLQ G-10	22	-0-	22	206		22	2		Y	-0-				45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT				45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT				45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740															
03	746 X	152	-0-	-594	-0-		152	2		Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	129	-0-	129	211		129	2		Y	-0-				2
06	14B2 EXT	67	-0-	67	278		67	2		Y	-0-				2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT				2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT				2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698															
03	DLQ G-10	98	-0-	98	229		98	2		Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-				2
05	DLQ G-10	38	-0-	38	267		38	2		Y	-0-				2
06	DLQ G-10	52	-0-	52	319		52	2		Y	-0-				2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677															
03	DLQ G-10	171	-0-	171	378		171	2		Y	-0-				6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	378					Y	-0-				6
05	DLQ G-10	72	-0-	72	450		72	2		Y	-0-				6
06	DLQ G-10	141	-0-	141	591		141	2		Y	-0-				6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	591					Y	NO RPT				6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	591					Y	NO RPT				6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730															
03	DLQ G-10	74	-0-	74	162		74	2		Y	-0-				9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-				9
05	DLQ G-10	90	-0-	90	252		90	2		Y	-0-				9
06	DLQ G-10	108	-0-	108	360		108	2		Y	-0-				9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT				9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT				9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-			35
05	14B2 EXT	291	-0-	291	605	291	2			N	-0-			35
06	14B2 EXT	212	-0-	212	817	212	2			N	-0-			35
07	14B2 EXT	258	-0-	258	1075	258	2			N	-0-			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1075					N	NO RPT			35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793														
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			2
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

KJ ENERGY, LLC HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540														
03	651 N	269	-0-	-382	-0-	88	1	181	2	Y	-0-	14	1	6
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	607	1	706	2	Y	25	6	1	25
05	527 N	167	-0-	-360	-0-	84	1	82	2	Y	1			26
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1	9			Y	-0-	5	1	21
*07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	14	1	7
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1	5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650														
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1841	2	Y	33	41	1	20
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	64	1	1665	2	Y	10	6	1	24
05	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	203	1	1612	2	Y	-0-			24
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	188	1	1629	2	Y	24	18	1	30
*07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	194	1	1662	2	Y	46	58	1	18
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	2	Y	11	10	1	19

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647														
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	18	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667														
03	527 N	37	-0-	-490	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	6	1	1
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			1
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585														
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	491	2	Y	2	11	1	5
						2	9							
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	256	1	410	2	Y	9	3	1	11
						10	9							
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			11
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	2	1	9
*07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6	1	3
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	284	1	1543	2	Y	8	5	1	6
						9	9							
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598														
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	127	1	618	2	Y	3	23	1	10
						3	9							
04	810 N	440	-0-	-370	-0-	169	1	265	2	Y	5	3	1	12
						6	9							
05	1116 N	95	-0-	-1021	-0-	59	1	28	2	Y	7			19
						8	9							
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	3	1	16
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	11	1	5
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	216	1	1051	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672														
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			51
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			51
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			51
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-	1	1	50
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			50
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	2	28	9	N	25			75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639														
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	108	1	295	2	Y	7	8	1	4
						8	9							
04	420 N	272	-0-	-148	-0-	107	1	161	2	Y	4	2	1	6
						4	9							
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			6
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1	5
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	3	1	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	521					Y	24	20	1	4
04	T. A.	114	-0-	114	635	113	2	1	9	Y	1			5
05	635 X	-0-	-0-	-635	-0-					Y	17			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590														
03	T. A.	2070	-0-	2070	2440	202	1	1809	2	Y	54	64	1	11
						59	9							
04	T. A.	760	-0-	760	3200	35	1	710	2	Y	14	5	1	20
						15	9							
05	3200 X	-0-	-0-	-3200	-0-					Y	-0-			20
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			16
*07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	4	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662														
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1029	2	Y	15			61
						17	9							
04	840 N	414	-0-	-426	-0-	8	1	399	2	Y	6	2	1	65
						7	9							
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5			70
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			70
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14	1	1383	2	Y	10	46	1	34
						11	9							
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	992 N	876	-0-	-116	-0-	22	1	831	2	Y	21	25	1	13
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	23	9			Y	-0-	3	1	10
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			10
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	4	1	6
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699														
03	372 N	4	-0-	-368	-0-	1	1	2	2	Y	1	8	1	4
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	3
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1	2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624														
03	558 N	31	-0-	-527	-0-	30	2	1	9	Y	1	13	1	6
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1	5
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	4
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550														
03	589 N	124	-0-	-465	-0-	4	1	119	2	Y	1	19	1	3
04	840 N	3	-0-	-837	-0-	1	9			Y	-0-			2
05	589 N	4	-0-	-585	-0-	3	2			Y	-0-	1	1	2
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	4	2			Y	-0-			2
*07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-	2	1	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	9	13	1	9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	-0-			9
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	992	2	Y	151	115	1	46
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	166	9	1005	2	Y	6	7	1	45
05	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	7	9	929	2	Y	-0-			45
06	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	105	1	907	2	Y	13	15	1	43
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	14	9	921	2	Y	73	81	1	35
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	80	9	1047	2	Y	8	7	1	36
						41	1							
						9	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846														
03	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	518	1	2482	2	N	7	3	1	35
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	8	9	2117	2	N	22	2	1	55
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	522	1	2335	2	N	3	2	1	56
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	24	9	2281	2	N	3	3	1	56
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	649	1	2329	2	N	43	2	1	97
*08	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	3	9	2302	2	N	-0-			97
						574	1							
						539	1							
						47	9							
						598	1							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537														
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1080	2	Y	40	35	1	17
04	1230 N	704	-0-	-526	-0-	44	9	680	2	Y	3	4	1	16
05	961 N	405	-0-	-556	-0-	21	1	359	2	Y	-0-			16
06	1170 N	625	-0-	-545	-0-	3	9	554	2	Y	7	9	1	14
*07	713 N	541	-0-	-172	-0-	46	1	474	2	Y	12	20	1	6
08	403 N	127	-0-	-276	-0-	63	1	117	2	Y	1	2	1	5
						8	9							
						54	1							
						13	9							
						9	1							
						1	9							
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	30 1	435 2	Y	2	2 1	95	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	2 9						
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	59 1	897 2	Y	-0-	3 1	92	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		92	
*07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	65 1	27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27	
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650												
03	651 N	259	-0-	-392	-0-	259 2		Y	-0-	4 1	2	
04	510 N	423	-0-	-87	-0-	19 1	401 2	Y	3	1 1	4	
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	3 9						
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43 1	358 2	Y	-0-		4	
*07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	45 1	360 2	Y	5	2 1	7	
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	6 9						
						61 1	404 2	Y	18	18 1	7	
						20 9						
						20 1	355 2	Y	3	1 1	9	
						3 9						
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700												
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	733 1	1949 2	Y	63	60 1	26	
04	1890 X	1331	-0-	-559	-0-	69 9						
05	3069 X	1035	-0-	-2034	-0-	452 1	866 2	Y	12	7 1	31	
06	2970 X	941	-0-	-2029	-0-	13 9						
*07	3069 X	936	-0-	-2133	-0-	444 1	589 2	Y	2		33	
08	930 N	787	-0-	-143	-0-	2 9						
						356 1	572 2	Y	12	8 1	37	
						13 9						
						367 1	569 2	Y	-0-	19 1	18	
						229 1	558 2	Y	-0-	8 1	10	
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694												
03	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-		-0-	
06	7 X	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
*07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690												
03	T. A.	992	-0-	992	-0-	2176	66 1	926 2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2176			Y	-0-	-0-	
05	2176 X	-0-	-0-	-2176	-0-				Y	-0-	-0-	
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542																	
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	Y	-0-					19
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	Y	-0-	8	1			11
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					11
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	2	Y	-0-	3	1			8
*07		1085 N	90	-0-	-995	-0-	3	1	29	2	Y	53	49	1			12
							58	9									
08		279 N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					12
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643																	
03		1953 X	1917	-0-	-36	-0-	125	1	1792	2	Y	-0-					40
04		1890 X	1771	-0-	-119	-0-	53	1	1708	2	Y	9	9	1			40
							10	9									
05		2015 X	1694	-0-	-321	-0-	177	1	1515	2	Y	2					42
							2	9									
06		1950 X	1836	-0-	-114	-0-	171	1	1640	2	Y	23	23	1			42
							25	9									
*07		2015 X	1898	-0-	-117	-0-	219	1	1679	2	Y	-0-					42
*08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	21	11	1			52
							23	9									
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777																	
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	53	51	1			21
							58	9									
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	4	3	1			22
							4	9									
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	Y	-0-					22
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	Y	8	8	1			22
							9	9									
*07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	495	2	Y	29	36	1			15
							32	9									
08		682 N	493	-0-	-189	-0-	22	1	467	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	147	1	1433	2	N	-0-					42
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	2	N	8	8	1			42
						9	9									
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	126	1	1177	2	N	-0-					42
06	1320 N	303	-0-	-1017	-0-	28	1	272	2	N	3	3	1			42
						3	9									
07	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	111	1	1160	2	N	-0-					42
08	1302 N	225	-0-	-1077	-0-	11	1	213	2	N	1	1	1			42
						1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

03	1767 X	1101	-0-	-666	-0-	311	1	775	2	Y	14	25	1			11
						15	9									
04	1560 X	1200	-0-	-360	-0-	493	1	693	2	Y	13	5	1			19
						14	9									
05	1457 X	1442	-0-	-15	-0-	660	1	774	2	Y	7					26
						8	9									
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	531	1	695	2	Y	16	7	1			35
						18	9									
*07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	563	1	722	2	Y	-0-	15	1			20
08	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	360	1	790	2	Y	1	9	1			12
						1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					9
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					9
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					9
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					9
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	24	28	1			7
04	T. A.	1	-0-	1	-0-	10	1	2		Y	-0-					7
05	30 X	20	-0-	-10	-0-	1	2	19	9	Y	17					24
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					24
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

03	T. A.	22	-0-	-0-	-0-	22	1	1	21	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-					-0-
06	22 X	-0-	-0-	-22	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					2
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	20					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2 N		1	-0-	-1			1	2	Y	-0-					2
04		1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-					2
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		1 N		-0-	-0-	-1					Y	-0-					2
*07		1 N		1	-0-	-0-			1	2	Y	-0-					2
*08		1 N		1	-0-	-0-			1	2	Y	-0-					2

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890																	
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684																	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-		1359			Y	-0-					4
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		1359			Y	-0-					4
05		1359 X		-0-	-0-	-1359		-0-			Y	20					24
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					24
*07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					24
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					24

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472																	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	24	20	1			4
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					4
05		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	17					21
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					21
*07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					21
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					21

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620																	
03		62 N		52	-0-	-10		-0-	45	2	7	9	Y	6	7	1	3
04		30 N		-0-	-0-	-30		-0-			Y	-0-					3
05		62 N		-0-	-0-	-62		-0-			Y	-0-					3
06		60 N		-0-	-0-	-60		-0-			Y	-0-	1	1			2
*07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	1	1			1
08		T. A.		14	-0-	14		14	14	2			Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	133	1	2059	2	Y	-0-			4
04	2220 X	1559	-0-	-661	-0-	57	1	1493	2	Y	8	7	1	5
						9	9							
05	2294 X	1558	-0-	-736	-0-	173	1	1385	2	Y	-0-			5
06	2220 X	1468	-0-	-752	-0-	152	1	1296	2	Y	18	18	1	5
						20	9							
*07	2201 X	1531	-0-	-670	-0-	152	1	1359	2	Y	18	16	1	7
						20	9							
*08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	2	Y	11	10	1	8
						12	9							
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419														
03	14B2 EXT	1246	-0-	1246	1246	78	1	1133	2	Y	32	27	1	6
						35	9							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-	2	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1246					Y	-0-	4	1	-0-
06	1246 X	-0-	-0-	-1246	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		55
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		54
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	1		29
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	24	33	1			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					7
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	17					24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	23	1			10
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364																	
03		T. A.	2441	-0-	2441	2441	145	1	2288	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2441					Y	-0-	1	1			-0-
06		2441 X	-0-	-0-	-2441	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	Y	-0-			17
04	2070 N	1817	-0-	-253	-0-	65	1	1741	2	Y	10	15	1	12
						11	9							
05	2015 N	1081	-0-	-934	-0-	120	1	961	2	Y	-0-			12
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	229	1	1952	2	Y	28	31	1	9
						31	9							
*07	1891 N	1476	-0-	-415	-0-	151	1	1305	2	Y	18	19	1	8
						20	9							
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	Y	12	11	1	9
						13	9							
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616														
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	148	1	2324	2	Y	-0-			4
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	89	1	2227	2	Y	12	9	1	7
						13	9							
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	308	1	2453	2	Y	-0-			7
06	3000 N	3022	-0-	22	22	313	1	2667	2	Y	38	35	1	10
						42	9							
*07	3100 N	3181	-0-	81	103	343	1	2796	2	Y	38	34	1	14
						42	9							
*08	2896 N	2793	-0-	-103	-0-	146	1	2628	2	Y	17	17	1	14
						19	9							
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566														
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	2	1	1	63
						2	9							
04	990 N	156	-0-	-834	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			63
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	18			81
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			81
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			81
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614														
03	3255 X	3219	-0-	-36	-0-	152	1	2956	2	Y	101	168	1	30
						111	9							
04	3270 X	2698	-0-	-572	-0-	114	1	2559	2	Y	23	11	1	42
						25	9							
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	372	1	2975	2	Y	86			128
						95	9							
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	337	1	2915	2	Y	37	33	1	132
						41	9							
*07	3224 X	2519	-0-	-705	-0-	286	1	2233	2	Y	-0-	120	1	12
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479												
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266												
03	806 X	537	-0-	-269	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	1 1 88
04	870 X	492	-0-	-378	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	1 1 87
05	899 X	412	-0-	-487	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	1 1 86
06	870 X	379	-0-	-491	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	1 1 85
*07	527 X	431	-0-	-96	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	35 1 50
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	1 1 49

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640												
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	866	2	N	2	1 1 1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2	9			N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689												
03	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	21	1	1988	2	Y	21	22 1 6
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	837	1	2261	2	Y	2	2 1 6
05	2201 X	1617	-0-	-584	-0-	1616	2	1	9	Y	1	1 1 6
06	2130 X	1752	-0-	-378	-0-	1750	2	2	9	Y	2	1 1 7
*07	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	2342	2	45	9	Y	41	47 1 1
*08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3488	2	3	9	Y	3	2 1 2

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739												
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-	-0-
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727												
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	N	2	3 1 1
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	2	9			N	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2728 X	2085	-0-	-643	-0-	427	1	1616	2	N	38	32 1 16
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	962	1	1609	2	N	20	27 1 9
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1128	1	1797	2	N	25	3 1 31
06	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	1061	1	1564	2	N	3	25 1 9
07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	1259	1	1537	2	N	3	3 1 9
08	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	1447	1	1333	2	N	22	24 1 7

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663												
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	833	1	2867	2	N	49	43 1 22
04	3810 X	2920	-0-	-890	-0-	1023	1	1854	2	N	39	46 1 15
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	1513	1	2409	2	N	34	4 1 45
06	3810 X	3348	-0-	-462	-0-	1425	1	1920	2	N	3	35 1 13
07	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	1623	1	1656	2	N	4	4 1 13
08	3937 X	2537	-0-	-1400	-0-	1384	1	1125	2	N	25	29 1 9

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682														
03	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	238	1	3573	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
04	3870 X	3605	-0-	-265	-0-	140	1	3458	2	Y	6	4	1	2
						7	9							
05	3968 X	3707	-0-	-261	-0-	458	1	3245	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	3840 X	3613	-0-	-227	-0-	463	1	3146	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
*07	3813 X	3741	-0-	-72	-0-	256	1	3477	2	Y	7	5	1	4
						8	9							
*08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	442	1	3244	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10692 - 10754																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693																	
03		248 N	202	-0-	-46	-0-	42	1	125	2	N	32	1	1			40
							35	9									
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	N	-0-	2	1			38
05		496 N	394	-0-	-102	-0-	81	1	300	2	N	12	27	1			23
							13	9									
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	216	2	N	1	2	1			22
							1	9									
07		496 N	265	-0-	-231	-0-	95	1	169	2	N	1	1	1			22
							1	9									
08		403 N	362	-0-	-41	-0-	52	1	309	2	N	1	1	1			22
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384																	
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			1
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	N	3	2	1			1
						3	9									
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-	
05		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875															
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			13	
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	2	N	-0-		13	
05		465 N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	N	-0-		13	
06		150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-		13	
07		434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-		13	
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-		13	

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302															
03		372 N	209	-0-	-163	-0-	43	1	160	2	Y	5	16	1	7
04		360 N	116	-0-	-244	-0-	48	1	66	2	Y	2	2	1	7
05		372 N	85	-0-	-287	-0-	41	1	44	2	Y	-0-			7
06		210 N	85	-0-	-125	-0-	37	1	47	2	Y	1	1	1	7
*07		124 N	20	-0-	-104	-0-	10	1	10	2	Y	-0-	5	1	2
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	10	1			Y	-0-	1	1	1

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460															
03		4309 X	1360	-0-	-2949	-0-	198	1	1159	2	Y	3	2	1	7
04		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	1073	1	3143	2	Y	51	4	1	54
05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	681	1	2868	2	Y	12	4	1	62
06		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	1477	1	1428	2	Y	3	3	1	62
*07		4402 X	3360	-0-	-1042	-0-	1799	1	1557	2	Y	4	3	1	63
08		4092 X	3394	-0-	-698	-0-	1870	1	1518	2	Y	5	4	1	64

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304															
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	721	1	1317	2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
03	1705 N	1674	-0-	-31	-0-		64	1	1606	2	Y	4	4 1	5
							4	9						
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-		2686	2	2	9	Y	2	1 1	6
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2215	2	2	9	Y	2		8
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2175	2	2	9	Y	2	2 1	8
*07	1705 N	1680	-0-	-25	-0-		1670	2	10	9	Y	2	2 1	15
08	1705 N	1661	-0-	-44	-0-		1651	2	10	9	Y	9	21 1	3
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726														
03	3317 X	2498	-0-	-819	-0-		72	1	2419	2	Y	6	6 1	8
							7	9						
04	3210 X	1814	-0-	-1396	-0-		1812	2	2	9	Y	2	2 1	8
05	3317 X	781	-0-	-2536	-0-		780	2	1	9	Y	1		9
06	3210 X	1552	-0-	-1658	-0-		1550	2	2	9	Y	2	2 1	9
*07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-		3898	2	21	9	Y	19	3 1	25
*08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		3254	2	26	9	Y	24	43 1	6
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872														
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-		96	1	479	2	N	1	1 1	14
							1	9						
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		401	1	1783	2	N	3	1 1	16
							3	9						
05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-		382	1	1482	2	N	2	1 1	17
							2	9						
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		663	1	2642	2	N	4	1 1	20
							4	9						
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-		92	1	435	2	N	1	1 1	20
							1	9						
*08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-		357	1	1430	2	N	-0-	6 1	14
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579														
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		213	1	2186	2	Y	6	6 1	16
							7	9						
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		537	1	1815	2	Y	28	3 1	41
							31	9						
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		447	1	1897	2	Y	9	3 1	47
							10	9						
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		1125	1	1032	2	Y	3	2 1	48
							3	9						
*07	2077 N	2014	-0-	-63	-0-		1080	1	932	2	Y	2	2 1	48
							2	9						
08	2356 N	2214	-0-	-142	-0-		1240	1	971	2	Y	3	3 1	48
							3	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744																	
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					5
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578																	
03		2759 X	1502	-0-	-1257	-0-	33	1	1465	2	Y	4	4	1			-0-
04		2040 X	1956	-0-	-84	-0-	4	9	85	1	1868	2	Y	3	2	1	1
05		2108 X	1968	-0-	-140	-0-	3	9	270	1	1696	2	Y	2	2	1	1
06		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	2	9	255	1	1680	2	Y	2	2	1	1
*07		2015 X	1550	-0-	-465	-0-	2	9	123	1	1425	2	Y	2	2	1	1
08		1953 N	1341	-0-	-612	-0-	2	9	158	1	1181	2	Y	2	2	1	1

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03	310 N	64	-0-	-246	-0-	64	2		Y	-0-	1 1	-0-
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668												
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1 9	Y	1	1 1	4
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	3 1	1
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680												
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477 2	Y	-0-		15
04	540 N	453	-0-	-87	-0-	20	1	433 2	Y	-0-	2 1	13
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515 2	Y	-0-		13
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493 2	Y	-0-	6 1	7
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46	1	488 2	Y	5		12
						6	9					
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	22	1	515 2	Y	3	3 1	12
						3	9					

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000												
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648												
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		1
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		Y	-0-	1 1	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
*07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	380 1	4656 2	Y	11	10 1	12	
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	12 9	2538 2	Y	2	3 1	11	
05	4774 X	3921	-0-	-853	-0-	65 1	3805 2	Y	4	3 1	12	
06	4620 X	2827	-0-	-1793	-0-	2 9	3 9	Y	3	3 1	12	
*07	4774 X	2206	-0-	-2568	-0-	2824 2	1983 2	Y	28	4 1	36	
08	4464 X	2468	-0-	-1996	-0-	192 1	2331 2	Y	26	54 1	8	
						31 9						
						29 9						

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792												
03	2635 X	679	-0-	-1956	-0-	678 2	1 9	Y	1		2	
04	930 X	410	-0-	-520	-0-	410 2		Y	-0-	2 1	-0-	
05	961 X	39	-0-	-922	-0-	39 2		Y	-0-		-0-	
06	660 X	34	-0-	-626	-0-	34 2		Y	-0-		-0-	
*07	682 X	12	-0-	-670	-0-	12 2		Y	-0-		-0-	
*08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	597 2	1 9	Y	1		1	

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354												
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-	4 1	51	
04	53 X	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N	-0-	2 1	49	
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	N	-0-	2 1	47	
06	49 X	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	N	-0-	3 1	44	
07	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-	1 1	43	
*08	38 X	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-		43	

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558												
03	2201 X	1174	-0-	-1027	-0-	1148 2	26 9	Y	24	25 1	7	
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	458 1	1550 2	Y	1	2 1	6	
						1 9						
05	3286 X	1105	-0-	-2181	-0-	1104 2	1 9	Y	1	1 1	6	
06	3180 X	536	-0-	-2644	-0-	536 2		Y	-0-	1 1	5	
*07	3286 X	1276	-0-	-2010	-0-	1270 2	6 9	Y	5	10 1	-0-	
08	2077 X	188	-0-	-1889	-0-	188 2		Y	-0-		-0-	

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846												
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	15 1	36 2	N	-0-		5	
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	22 1	46 2	N	-0-		5	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		5	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		5	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	13237 X	11238	-0-	-1999	-0-	706	1	10499	2	Y	30	30	1	30
						33	9							
04	11880 X	10557	-0-	-1323	-0-	525	1	10000	2	Y	29	29	1	30
						32	9							
05	12090 X	10747	-0-	-1343	-0-	592	1	10138	2	Y	15	15	1	30
						17	9							
06	11160 X	10267	-0-	-893	-0-	416	1	9800	2	Y	46	46	1	30
						51	9							
*07	11532 X	10387	-0-	-1145	-0-	572	1	9791	2	Y	22	22	1	30
						24	9							
08	11253 X	10070	-0-	-1183	-0-	559	1	9479	2	Y	29	29	1	30
						32	9							

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305														
03	16492 X	15615	-0-	-877	-0-	980	1	14589	2	Y	42	42	1	25
						46	9							
04	15960 X	13742	-0-	-2218	-0-	710	1	12990	2	Y	38	38	1	25
						42	9							
05	16492 X	13921	-0-	-2571	-0-	768	1	13131	2	Y	20	20	1	25
						22	9							
06	15390 X	13612	-0-	-1778	-0-	546	1	12999	2	Y	61	61	1	25
						67	9							
*07	15655 X	14295	-0-	-1360	-0-	791	1	13471	2	Y	30	30	1	25
						33	9							
08	15221 X	13609	-0-	-1612	-0-	756	1	12809	2	Y	40	40	1	25
						44	9							

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
03	47278 X	47278	-0-	-0-	-0-	2975	1	44138	2	N	150	135	1	185
						165	9							
04	43015 X	43015	-0-	-0-	-0-	2133	1	40707	2	N	159	219	1	125
						175	9							
05	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	2400	1	41004	2	N	66	66	1	125
						73	9							
06	40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	1569	1	38514	2	N	179	257	1	47
						197	9							
07	40121 X	40121	-0-	-0-	-0-	2216	1	37806	2	N	90	88	1	49
						99	9							
*08	39135 X	39135	-0-	-0-	-0-	2173	1	36824	2	N	125	122	1	52
						138	9							

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279														
03	18011 X	16785	-0-	-1226	-0-	1053	1	15652	2	Y	73	112	1	26
						80	9							
04	17430 X	15720	-0-	-1710	-0-	783	1	14893	2	Y	40	42	1	24
						44	9							
05	18011 X	16502	-0-	-1509	-0-	908	1	15522	2	Y	65	63	1	26
						72	9							
06	16890 X	10066	-0-	-6824	-0-	430	1	9556	2	Y	73	79	1	20
						80	9							
*07	16802 X	14535	-0-	-2267	-0-	802	1	13700	2	Y	30	29	1	21
						33	9							
08	16771 X	15937	-0-	-834	-0-	880	1	14974	2	Y	75	80	1	16
						83	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	946	1	14065	2	N	41	41	1	43
							45	9							
04		14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	716	1	13646	2	N	40	40	1	43
							44	9							
05		13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	766	1	13102	2	N	20	20	1	43
							22	9							
06		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	536	1	12656	2	N	60	80	1	23
							66	9							
07		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	721	1	12277	2	N	27	27	1	23
							30	9							
*08		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	742	1	12595	2	N	39	39	1	23
							43	9							

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293															
03		17887 X	13872	-0-	-4015	-0-	874	1	12956	2	N	38	38	1	45
							42	9							
04		17310 X	13607	-0-	-3703	-0-	678	1	12887	2	N	38	38	1	45
							42	9							
05		17422 X	13846	-0-	-3576	-0-	762	1	13062	2	N	20	20	1	45
							22	9							
06		16860 X	13206	-0-	-3654	-0-	535	1	12597	2	N	67	87	1	25
							74	9							
07		15221 X	12871	-0-	-2350	-0-	724	1	12117	2	N	27	27	1	25
							30	9							
08		14074 X	13270	-0-	-804	-0-	737	1	12490	2	N	39	39	1	25
							43	9							

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496															
03		24304 X	22342	-0-	-1962	-0-	579	1	21592	2	N	155	95	1	100
							171	9							
04		21960 X	17450	-0-	-4510	-0-	593	1	16765	2	N	84	84	1	100
							92	9							
05		23219 X	19244	-0-	-3975	-0-	717	1	18453	2	N	67	67	1	100
							74	9							
06		22470 X	17809	-0-	-4661	-0-	672	1	17004	2	N	121	121	1	100
							133	9							
07		23219 X	19420	-0-	-3799	-0-	661	1	18569	2	N	173	249	1	24
							190	9							
08		22351 X	19768	-0-	-2583	-0-	664	1	18975	2	N	117	100	1	40
							129	9					1	8	

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067															
03		19158 X	13214	-0-	-5944	-0-	331	1	12787	2	N	87	95	1	22
							96	9							
04		18300 X	14924	-0-	-3376	-0-	508	1	14376	2	N	36	36	1	22
							40	9							
05		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	769	1	19898	2	N	50	50	1	22
							55	9							
06		17580 X	17326	-0-	-254	-0-	676	1	16597	2	N	48	48	1	22
							53	9							
07		18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	646	1	18271	2	N	49	49	1	22
							54	9							
08		20708 X	15622	-0-	-5086	-0-	526	1	15051	2	N	41	41	1	22
							45	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	30597 X	28058	-0-	-2539	-0-	2008	1	25899	2	N	137	230	1	27
04	29370 X	26751	-0-	-2619	-0-	151	9	1385	1	N	79	74	1	32
05	30349 X	26546	-0-	-3803	-0-	87	9	1350	1	N	38	38	1	32
06	28650 X	23342	-0-	-5308	-0-	42	9	1234	1	N	113	104	1	40
07	29605 X	25409	-0-	-4196	-0-	124	9	1990	1	N	60	53	1	47
08	28055 X	22965	-0-	-5090	-0-	66	9	3428	1	N	85	67	1	65
						94	9							
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545														
03	11904 X	11567	-0-	-337	-0-	3068	1	8462	2	Y	34	32	1	82
04	11400 X	10414	-0-	-986	-0-	37	9	2621	1	Y	129	184	1	27
05	11780 X	10503	-0-	-1277	-0-	142	9	2367	1	Y	15	15	1	27
06	11400 X	10040	-0-	-1360	-0-	17	9	1988	1	Y	46	46	1	27
*07	11563 X	9766	-0-	-1797	-0-	51	9	2028	1	Y	21	21	1	27
08	10633 X	9978	-0-	-655	-0-	23	9	1904	1	Y	30	30	1	27
						33	9							
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121														
03	17453 X	12682	-0-	-4771	-0-	814	1	11802	2	Y	60	83	1	19
04	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	66	9	609	1	Y	34	33	1	20
05	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	37	9	832	1	Y	53	53	1	20
06	12270 X	6898	-0-	-5372	-0-	58	9	217	1	Y	30	40	1	10
*07	12834 X	5491	-0-	-7343	-0-	33	9	283	1	Y	11	12	1	9
*08	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	12	9	867	1	Y	76	71	1	14
						84	9							
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005														
03	23715 X	20849	-0-	-2866	-0-	3596	1	17197	2	N	51	51	1	25
04	22620 X	19760	-0-	-2860	-0-	56	9	3893	1	N	22	22	1	25
05	22661 X	19617	-0-	-3044	-0-	24	9	4221	1	N	100	20	1	105
06	21330 X	19134	-0-	-2196	-0-	110	9	3841	1	N	22	22	1	105
07	21390 X	19040	-0-	-2350	-0-	24	9	3575	1	N	23	23	1	105
08	20863 X	18726	-0-	-2137	-0-	25	9	3866	1	N	26	69	1	62
						29	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	19809 X	13910	-0-	-5899	-0-	365	1	13509	2	Y	33	26	1	17
04	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	573	1	16200	2	Y	80	39	1	58
05	20356 X	20356	-0-	-0-	-0-	755	1	19505	2	Y	87	132	1	13
06	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	619	1	15644	2	Y	45	45	1	13
*07	17422 X	14096	-0-	-3326	-0-	475	1	13581	2	Y	36	37	1	12
08	20367 X	19122	-0-	-1245	-0-	643	1	18439	2	Y	36	48	1	-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713														
03	14663 X	14213	-0-	-450	-0-	877	1	13043	2	N	266	41	1	265
04	14190 X	13759	-0-	-431	-0-	676	1	12894	2	N	172	410	1	27
05	14663 X	13481	-0-	-1182	-0-	738	1	12720	2	N	21	21	1	27
06	13950 X	12436	-0-	-1514	-0-	504	1	11866	2	N	60	60	1	27
07	14229 X	12411	-0-	-1818	-0-	682	1	11698	2	N	28	28	1	27
08	14229 X	12019	-0-	-2210	-0-	667	1	11310	2	N	38	38	1	27

MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349														
03	16802 X	14874	-0-	-1928	-0-	2295	1	12539	2	N	36	36	1	22
04	16140 X	13753	-0-	-2387	-0-	2358	1	11250	2	N	132	124	1	30
05	15314 X	13528	-0-	-1786	-0-	2314	1	11199	2	N	14	14	1	30
06	14400 X	12395	-0-	-2005	-0-	1911	1	10467	2	N	15	15	1	30
07	14880 X	12235	-0-	-2645	-0-	1679	1	10486	2	N	64	74	1	20
08	14880 X	12584	-0-	-2296	-0-	1895	1	10665	2	N	22	17	1	25

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310														
03	34472 X	29360	-0-	-5112	-0-	4518	1	24763	2	N	72	72	1	23
04	32130 X	28949	-0-	-3181	-0-	4994	1	23822	2	N	121	102	1	42
05	32798 X	29287	-0-	-3511	-0-	5013	1	24238	2	N	33	30	1	45
06	31740 X	27714	-0-	-4026	-0-	4311	1	23368	2	N	32	32	1	45
07	31682 X	28302	-0-	-3380	-0-	3867	1	24346	2	N	81	103	1	23
08	29915 X	27473	-0-	-2442	-0-	4137	1	23294	2	N	38	38	1	23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	19685 X	16063	-0-	-3622	-0-	1003	1	15012	2	N	44	44	38
04	18450 X	13717	-0-	-4733	-0-	685	1	12989	2	N	39	39	38
05	18879 X	6508	-0-	-12371	-0-	353	1	6144	2	N	10	10	38
06	18069 X	18069	-0-	-0-	-0-	716	1	17232	2	N	110	82	28 8 38
07	17267 X	16738	-0-	-529	-0-	922	1	15776	2	N	36	36	38
08	16058 X	13229	-0-	-2829	-0-	738	1	12447	2	N	40	40	38

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847													
03	23002 X	19858	-0-	-3144	-0-	1243	1	18546	2	N	63	53	130
04	21570 X	19019	-0-	-2551	-0-	941	1	17951	2	N	115	222	23
05	21483 X	18832	-0-	-2651	-0-	1032	1	17770	2	N	27	27	23
06	20790 X	17995	-0-	-2795	-0-	729	1	17177	2	N	81	81	23
07	20615 X	18245	-0-	-2370	-0-	1004	1	17184	2	N	52	38	37
08	19871 X	17592	-0-	-2279	-0-	977	1	16558	2	N	52	52	37

TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034													
03	21483 X	17268	-0-	-4215	-0-	437	1	16787	2	Y	40	34	23
04	19350 X	15438	-0-	-3912	-0-	526	1	14833	2	Y	72	38	57
05	18290 X	16685	-0-	-1605	-0-	619	1	15987	2	Y	72	118	11
06	17340 X	14207	-0-	-3133	-0-	542	1	13622	2	Y	39	39	11
*07	17918 X	15501	-0-	-2417	-0-	529	1	14928	2	Y	40	39	12
08	17267 X	14489	-0-	-2778	-0-	490	1	13968	2	Y	28	40	-0-

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696													
03	25358 X	22704	-0-	-2654	-0-	1426	1	21211	2	N	61	61	70
04	24120 X	21577	-0-	-2543	-0-	1071	1	20440	2	N	60	60	70
05	0 W	22054	-0-	22054	22054	1217	1	20802	2	N	32	32	70
06	35381 X	13327	-0-	-22054	-0-	668	1	12593	2	N	60	60	70
07	22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	1219	1	20814	2	N	77	124	23
*08	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	1181	1	20010	2	N	63	63	23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21731 X	416	-0-	-21315	-0-	26	1	389	2	N	1	1	1	28
						1	9							
04	21030 X	6451	-0-	-14579	-0-	326	1	6105	2	N	18	18	1	28
						20	9							
05	21731 X	14713	-0-	-7018	-0-	825	1	13865	2	N	21	21	1	28
						23	9							
06	20880 X	14686	-0-	-6194	-0-	588	1	14025	2	N	66	66	1	28
						73	9							
07	18972 X	14616	-0-	-4356	-0-	809	1	13773	2	N	31	31	1	28
						34	9							
*08	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	851	1	14407	2	N	45	45	1	28
						50	9							
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
03	20894 X	17990	-0-	-2904	-0-	1133	1	16796	2	N	55	48	1	87
						61	9							
04	19860 X	17019	-0-	-2841	-0-	844	1	16073	2	N	93	155	1	25
						102	9							
05	20181 X	16607	-0-	-3574	-0-	915	1	15666	2	N	24	24	1	25
						26	9							
06	19140 X	15759	-0-	-3381	-0-	628	1	15054	2	N	70	70	1	25
						77	9							
07	18662 X	15909	-0-	-2753	-0-	875	1	14998	2	N	33	33	1	25
						36	9							
08	17980 X	15205	-0-	-2775	-0-	845	1	14310	2	N	45	45	1	25
						50	9							
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169														
03	9238 X	8061	-0-	-1177	-0-	1988	1	5993	2	N	73			123
						80	9							
04	8790 X	7434	-0-	-1356	-0-	1522	1	5765	2	N	134	180	1	77
						147	9							
05	8835 X	7142	-0-	-1693	-0-	2216	1	4829	2	N	88	140	1	25
						97	9							
06	8550 X	2827	-0-	-5723	-0-	289	1	2538	2	N	-0-			25
07	8122 X	6860	-0-	-1262	-0-	1215	1	5628	2	N	15			40
						17	9							
08	8060 X	7205	-0-	-855	-0-	1064	1	6141	2	N	-0-			40
BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970														
03	23684 X	22699	-0-	-985	-0-	1343	1	21249	2	N	97	62	1	90
						107	9							
04	21090 X	20654	-0-	-436	-0-	1016	1	19563	2	N	68	58	1	100
						75	9							
05	25482 X	15976	-0-	-9506	-0-	882	1	15038	2	N	51	123	1	28
						56	9							
06	24660 X	14971	-0-	-9689	-0-	517	1	14282	2	N	156	161	1	23
						172	9							
07	25482 X	15193	-0-	-10289	-0-	835	1	14321	2	N	34	32	1	25
						37	9							
08	22692 X	14713	-0-	-7979	-0-	805	1	13814	2	N	85	83	1	27
						94	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	19034 X	16959	-0-	-2075	-0-	1052	1	15856	2	N	46	46 1 30
04	16740 X	14402	-0-	-2338	-0-	711	1	13647	2	N	40	40 1 30
05	19437 X	12070	-0-	-7367	-0-	656	1	11395	2	N	17	17 1 30
06	18810 X	11164	-0-	-7646	-0-	450	1	10659	2	N	50	50 1 30
07	19437 X	9444	-0-	-9993	-0-	504	1	8918	2	N	20	20 1 30
08	16957 X	14754	-0-	-2203	-0-	819	1	13887	2	N	44	44 1 30

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370												
03	20770 X	9648	-0-	-11122	-0-	549	1	9015	2	N	76	26 1 170
04	20100 X	18821	-0-	-1279	-0-	941	1	17790	2	N	82	223 1 29
05	18352 X	17975	-0-	-377	-0-	991	1	16888	2	N	87	86 1 30
06	17610 X	16729	-0-	-881	-0-	674	1	15971	2	N	76	75 1 1 8 30
07	19437 X	16160	-0-	-3277	-0-	931	1	15192	2	N	34	34 1 30
08	19437 X	15046	-0-	-4391	-0-	833	1	14163	2	N	45	45 1 30

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186												
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009												
03	10137 X	8540	-0-	-1597	-0-	535	1	7944	2	N	55	23 1 60
04	9540 X	7051	-0-	-2489	-0-	355	1	6674	2	N	20	20 1 60
05	9300 X	8512	-0-	-788	-0-	465	1	7895	2	N	138	168 1 30
06	8700 X	8007	-0-	-693	-0-	334	1	7632	2	N	37	37 1 30
07	8990 X	6579	-0-	-2411	-0-	374	1	6190	2	N	14	14 1 30
*08	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	476	1	8052	2	N	26	26 1 30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	23901 X	19186	-0-	-4715	-0-	1205	1	17907	2	N	67	52 1	100
						74	9						
04	22140 X	18140	-0-	-4000	-0-	898	1	17147	2	N	86	169 1	17
						95	9						
05	21514 X	18342	-0-	-3172	-0-	1011	1	17302	2	N	26	26 1	17
						29	9						
06	20490 X	6555	-0-	-13935	-0-	348	1	6132	2	N	68	68 1	17
						75	9						
07	20305 X	19678	-0-	-627	-0-	1085	1	18548	2	N	41	41 1	17
						45	9						
08	19189 X	17533	-0-	-1656	-0-	974	1	16503	2	N	51	51 1	17
						56	9						

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

03	66464 X	34210	-0-	-32254	-0-	933	1	32475	2	N	729	957 1	27
						802	9						
04	59790 X	49649	-0-	-10141	-0-	1654	1	46509	2	N	1351	1238 1	140
						1486	9						
05	57009 X	48861	-0-	-8148	-0-	1773	1	45678	2	N	1282	1073 1	9 8 340
						1410	9						
06	52950 X	28487	-0-	-24463	-0-	1030	1	26755	2	N	638	857 1	1 8 120
						702	9						
*07	53072 X	45135	-0-	-7937	-0-	1473	1	42445	2	Y	1106	1194 1	32
						1217	9						
08	51367 X	40159	-0-	-11208	-0-	1327	1	37774	2	Y	962	909 1	85
						1058	9						

POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

03	441192 X	66541	-0-	-374651	-0-	1707	1	64685	2	N	135	127 1	75
						149	9						
04	426960 X	62191	-0-	-364769	-0-	2124	1	59893	2	Y	158	148 1	85
						174	9						
05	75609 X	59553	-0-	-16056	-0-	2214	1	57183	2	Y	142	135 1	92
						156	9						
06	68370 X	53107	-0-	-15263	-0-	2030	1	50915	2	Y	147	141 1	98
						162	9						
*07	68169 X	50542	-0-	-17627	-0-	1721	1	48677	2	Y	131	127 1	102
						144	9						
08	66526 X	47984	-0-	-18542	-0-	1626	1	46222	2	Y	124	123 1	103
						136	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 14450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03		211978 X	99814	-0-	-112164	-0-	2595	1	94990	2	N	2026	2216	1	27
							2229	9							
04		205140 X	92264	-0-	-112876	-0-	3096	1	87258	2	N	1736	1630	1	133
							1910	9							
05		127999 X	89224	-0-	-38775	-0-	3267	1	84352	2	N	1459	1539	1	53
							1605	9							
06		113160 X	81165	-0-	-31995	-0-	3066	1	76467	2	N	1484	1364	1	173
							1632	9							
07		110205 X	86325	-0-	-23880	-0-	2911	1	81934	2	N	1345	1238	1	280
							1480	9							
08		99820 X	83871	-0-	-15949	-0-	2777	1	79848	2	N	1133	1388	1	25
							1246	9							

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519															
03		165013 X	92072	-0-	-72941	-0-	2321	1	87384	2	Y	2152	2052	1	268
							2367	9							
04		159690 X	87659	-0-	-72031	-0-	2946	1	82691	2	Y	1838	1912	1	194
							2022	9							
05		119877 X	84191	-0-	-35686	-0-	3120	1	79386	2	Y	1532	1543	1	183
							1685	9							
06		106590 X	55914	-0-	-50676	-0-	2185	1	52232	2	Y	1361	1418	1	126
							1497	9							
*07		98797 X	78652	-0-	-20145	-0-	2614	1	73825	2	Y	2012	2023	1	115
							2213	9							
*08		70563 X	70563	-0-	-0-	-0-	2320	1	66275	2	Y	1789	1790	1	114
							1968	9							

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389															
03		443920 X	62712	-0-	-381208	-0-	1620	1	60940	2	N	138	121	1	100
							152	9							
04		429600 X	58747	-0-	-370853	-0-	2006	1	56580	2	Y	146	141	1	105
							161	9							
05		70494 X	56065	-0-	-14429	-0-	2083	1	53833	2	Y	135	142	1	98
							149	9							
06		62400 X	49195	-0-	-13205	-0-	1880	1	47163	2	Y	138	139	1	97
							152	9							
*07		62713 X	46713	-0-	-16000	-0-	1589	1	44990	2	Y	122	122	1	97
							134	9							
08		62713 X	43667	-0-	-19046	-0-	1481	1	42061	2	Y	114	115	1	96
							125	9							

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410															
03		195827 X	113892	-0-	-81935	-0-	2873	1	108090	2	Y	2663	2540	1	332
							2929	9							
04		189510 X	106699	-0-	-82811	-0-	3584	1	100664	2	Y	2228	2324	1	236
							2451	9							
05		155651 X	95280	-0-	-60371	-0-	3619	1	89788	2	Y	1703	1744	1	195
							1873	9							
06		133890 X	69446	-0-	-64444	-0-	2668	1	64922	2	Y	1687	1729	1	153
							1856	9							
*07		123256 X	92957	-0-	-30299	-0-	3105	1	87225	2	Y	2388	2403	1	138
							2627	9							
08		113894 X	86049	-0-	-27845	-0-	2831	1	80820	2	Y	2180	2179	1	139
							2398	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	3928	-0-	3928	3928	277 1	Y	38	15 1	21 8	2
06	0	83865	-0-	83865	87793	42 9 3178 1	Y	2100	1888 1	46 8	168
*07	0	104636	-0-	104636	192429	2310 9 3485 1	Y	2592	2610 1		150
*08	290814 X	98385	-0-	-192429	-0-	2851 9 3238 1 2651 9	Y	2410	2407 1		153

LARGO OIL COMPANY 486640
 CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	145	183 1	2 8	20
04	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1236 2	N	58	1 8		77
05	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1211 2	N	56	1 8		132
06	1440 N	989	-0-	-451	-0-	930 2	N	54	1 8		185
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	946 2	N	90	186 1		89
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1137 2	N	46			135

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-			141
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 2	N	-0-			141
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			141
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			141
*07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			141
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-			141

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

*09	690 N	282	-0-	-408	-0-	282 2	N	-0-			177
*10	558 N	248	-0-	-310	-0-	248 2	N	-0-			177
*11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-			177
*12	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 2	N	-0-			177
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			177
*02	168 N	5	-0-	-163	-0-	5 2	N	-0-			177
*03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2	N	-0-			177
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			177
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	177 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2022

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

03	186 N	54	-0-	-132	-0-	51 2	Y	3	3 8		30
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	48 2	Y	35			65
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	Y	-0-			65
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	Y	-0-			65
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2	Y	-0-			65
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	60 1		5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487															
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		1550 X	1330	-0-	-220	-0-	1327	2	3	9	Y	3	3	8	150
04		1500 X	1073	-0-	-427	-0-	1073	2			Y	-0-			150
05		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	13	8	150
06		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	8	150
07		1333 X	1229	-0-	-104	-0-	1229	2			Y	-0-			150
08		1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1254	2	3	9	Y	3	3	8	150

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664															
03		1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-			110
04		1140 N	865	-0-	-275	-0-	865	2			N	-0-			110
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			110
06		840 N	820	-0-	-20	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8	110
07		899 N	416	-0-	-483	-0-	414	2	2	9	N	2			112
08		1054 X	478	-0-	-576	-0-	478	2			N	-0-			112

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749															
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584															
03		744 X	217	-0-	-527	-0-	217	2			Y	-0-			20
04		330 X	279	-0-	-51	-0-	253	2	26	9	Y	24			44
05		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			44
06		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			44
07		279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-			44
08		465 N	280	-0-	-185	-0-	280	2			Y	-0-	40	1	4

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654															
03		465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			Y	-0-			29
04		300 N	271	-0-	-29	-0-	234	2	37	9	Y	34			63
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			63
06		300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-			63
07		279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-			63
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	58	1	5

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670															
03		1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	2			Y	-0-			8
04		1050 N	743	-0-	-307	-0-	733	2	10	9	Y	9			17
05		1085 N	588	-0-	-497	-0-	588	2			Y	-0-			17
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-			17
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			17
*08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	16	1	3

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478															
03		3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	2			N	-0-			50
04		3060 X	2532	-0-	-528	-0-	2532	2			N	-0-			50
05		3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-			50
06		2670 X	2259	-0-	-411	-0-	2258	2	1	9	N	1	1	8	50
07		2728 X	2098	-0-	-630	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8	50
08		2914 X	2532	-0-	-382	-0-	2529	2	3	9	N	3	3	8	50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	23
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	23
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	N	10	2
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	2
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	2
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	2

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500												
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	113
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-	113
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	111
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-	111
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	111
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	111

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425												
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	158
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-	158
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	235	2	1	9	Y	1	134
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2	134
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-	133
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-	133

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	628
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-	628
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-	601
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	601
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-	599
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	599

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454												
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-	67
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-	67
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	66
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	66
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	66
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	66

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316												
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	16
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-	16
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	9
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	9
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	9
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	9

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445												
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	Y	5	1
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-	1
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	Y	5	2
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-	2
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-	2
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		92 2	4 9	Y	Y	4	10 1
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		Y	Y	-0-	1
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-		83 2	22 9	Y	Y	20	9
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		Y	Y	-0-	9
07	124 N	94	-0-	-30	-0-		94 2		Y	Y	-0-	9
08	93 N	82	-0-	-11	-0-		82 2		Y	Y	-0-	9

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049												
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		Y	Y	-0-	20
04	60 N	43	-0-	-17	-0-		43 2		Y	Y	-0-	20
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		Y	Y	-0-	17
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		Y	Y	-0-	17
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		Y	Y	-0-	17
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		Y	Y	-0-	17

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034												
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	Y	-0-	2
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		Y	Y	-0-	2
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	Y	-0-	1
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2		Y	Y	-0-	1
07	11 N	9	-0-	-2	-0-		9 2		Y	Y	-0-	1
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		Y	Y	-0-	1

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230												
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 2		N	N	-0-	117
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		N	N	-0-	117
05	279 N	181	-0-	-98	-0-		181 2		N	N	-0-	117
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2		N	N	-0-	117
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2		N	N	-0-	117
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2		N	N	-0-	117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042												
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		Y	Y	-0-	63
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		Y	Y	-0-	63
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		Y	Y	-0-	60
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		40 2	25 9	Y	Y	23	83
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		Y	Y	-0-	83
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		Y	Y	-0-	83

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068												
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-		207 2	24 9	Y	Y	22	1
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		Y	Y	-0-	1
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-		186 2	22 9	Y	Y	20	2
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		Y	Y	-0-	2
07	248 N	213	-0-	-35	-0-		213 2		Y	Y	-0-	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		Y	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WEST GENTRY														
WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC														
FAHLE														
WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668														
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	72	1	1336	2	Y	9	3 8	38
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	3	2 8	39
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	2	Y	4	2 8	41
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	Y	1	1 8	41
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	75	1	1327	2	Y	5	1 8	45
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	82	1	1338	2	Y	20	2 8	63

BLACK STONE MINERALS CO. GU														
WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710														
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	4	61 1 3 8	28
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	2	2 8	28
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	2	Y	5	2 8	31
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	2	Y	2		33
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	Y	4	1 8	36
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	86	1	1403	2	Y	8	3 8	41

HARRELL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658														
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	114	1	2113	2	Y	31	4 8	93
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2082	2	Y	16	2 8	107
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	115	1	2107	2	Y	24	2 8	129
06	2070	N	1614	-0-	-456	-0-	86	1	1481	2	Y	43	118 1 2 8	52
07	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	88	1	1564	2	Y	9	1 8	60
08	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	91	1	1469	2	Y	26	2 8	84

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-				50
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	2	42	1		10
05	620 N	120	-0-	-500	-0-	2	9	114	2	Y	-0-				10
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	3				13
07	434 N	215	-0-	-219	-0-	3	9	204	2	Y	-0-				13
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	11	1			Y	-0-				13

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

03	961 X	764	-0-	-197	-0-	39	1	717	2	Y	7	2	8		51
04	930 X	906	-0-	-24	-0-	8	9	852	2	Y	5	2	8		54
05	1178 X	828	-0-	-350	-0-	43	1	776	2	Y	8	1	8		61
06	1140 X	813	-0-	-327	-0-	45	1	767	2	Y	1	1	8		61
07	1178 X	553	-0-	-625	-0-	29	1	523	2	Y	1	1	8		61
08	930 X	909	-0-	-21	-0-	52	1	847	2	Y	9	2	8		68

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

03	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	125	1	2326	2	Y	25	6	8		63
04	2520 X	987	-0-	-1533	-0-	28	9	928	2	Y	6	1	8		68
05	2697 X	1902	-0-	-795	-0-	98	1	1789	2	Y	14	40	1	2 8	40
06	2610 X	2307	-0-	-303	-0-	126	1	2172	2	Y	8	2	8		46
07	2697 X	1618	-0-	-1079	-0-	86	1	1521	2	Y	10	1	8		55
08	1891 N	849	-0-	-1042	-0-	11	9	787	2	Y	13	2	8		66

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	64	1	1197	2	Y	7	3	8		25
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	64	1	1128	2	Y	3	2	8		26
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	66	1	1208	2	Y	4	2	8		28
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	67	1	1148	2	Y	1	1	8		28
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	2	1	8		29
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	72	1	1167	2	Y	8	3	8		34

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684														
03	682 X	477	-0-	-205	-0-	24	1	442	2	Y	10			79
						11	9							
04	510 X	343	-0-	-167	-0-	18	1	324	2	Y	1	1 8		79
						1	9							
05	496 X	413	-0-	-83	-0-	20	1	374	2	Y	17	1 8		95
						19	9							
06	450 X	412	-0-	-38	-0-	22	1	377	2	Y	12			107
						13	9							
07	465 X	296	-0-	-169	-0-	15	1	271	2	Y	9	1 8		115
						10	9							
08	403 N	278	-0-	-125	-0-	16	1	256	2	Y	5			120
						6	9							

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749														
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
*08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	116	1	1882	2	Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640														
03	341 X	37	-0-	-304	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			6
04	210 X	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			6
05	217 X	132	-0-	-85	-0-	7	1	124	2	Y	1	1 8		6
						1	9							
06	210 X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	5 1		1
07	217 X	111	-0-	-106	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			1
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693														
03	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	56	1	1049	2	Y	93	86 1	3 8	105
						102	9							
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	71	88 1	1 8	87
						78	9							
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	69	91 1	1 8	64
						76	9							
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	24	1 8		87
						26	9							
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	43	82 1	1 8	47
						47	9							
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	2	Y	52	2 8		97
						57	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16 1	297 2	Y	5			157
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 9	143 2	Y	23	1 8		179
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	179 1		-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2022

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

03	651 N	565	-0-	-86	-0-	28 1	520 2	Y	15	1 8		50
04	600 N	307	-0-	-293	-0-	17 9	287 2	Y	4			54
05	713 N	275	-0-	-438	-0-	16 1	254 2	Y	6			60
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	4 9		Y	-0-	55 1		5
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	14 1		Y	-0-			5
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	7 9		Y	-0-			5

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

03	620 X	477	-0-	-143	-0-	24 1	442 2	Y	10	1 8		88
04	600 X	451	-0-	-149	-0-	11 9	420 2	Y	6	1 8		93
05	620 X	353	-0-	-267	-0-	24 1	333 2	Y	2	1 8		94
06	499 X	499	-0-	-0-	-0-	18 1	466 2	Y	5	1 8		98
07	465 X	351	-0-	-114	-0-	2 9	326 2	Y	6			104
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27 1	518 2	Y	2			106

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	73 1	1347 2	Y	9	1 8		32
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	10 9	1331 2	Y	7	1 8		38
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	75 1	1345 2	Y	7	1 8		44
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	8 9	1393 2	Y	8	1 8		51
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	74 1	1455 2	Y	6	1 8		56
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	8 9	1442 2	Y	9	1 8		64

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675														
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653														
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05	868 N	569	-0-	-299	-0-	29	1	534	2	Y	5			5
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	Y	4			9
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	2	9	1	2
08	558 X	286	-0-	-272	-0-	2	9	17	1	Y	-0-			2

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315														
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			3
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1	1
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	25	1	455	2	Y	5	2	8	23
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	25	1	446	2	Y	3			26
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	25	1	452	2	Y	3	1	8	28
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	25	1	433	2	Y	4	1	8	31
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	24	1	421	2	Y	2	1	8	32
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	24	1	392	2	Y	3	1	8	34

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749														
03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	92	1	1706	2	Y	7	1	8	64
04	2160 X	1545	-0-	-615	-0-	82	1	1453	2	Y	9			73
05	2232 X	1791	-0-	-441	-0-	92	1	1690	2	Y	8			81
06	2160 X	1732	-0-	-428	-0-	94	1	1625	2	Y	12			93
07	2108 X	1697	-0-	-411	-0-	90	1	1593	2	Y	13	50	1	56
08	1798 X	1614	-0-	-184	-0-	94	1	1519	2	Y	1	1	8	56

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775														
03	1085 N	468	-0-	-617	-0-	24	1	444	2	N	-0-			130
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	N	5	1	8	134
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	743	2	N	14	1	8	147
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	N	10			157
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	N	4	1	8	160
08	806 N	620	-0-	-186	-0-	35	1	565	2	N	18	1	8	177

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738														
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-	24	1	6
04	450 N	159	-0-	-291	-0-	8	1	145	2	Y	5			11
05	465 N	152	-0-	-313	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			11
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	9	1	158	2	Y	3			14
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	2	13	1	3
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	107	2	Y	7			10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	23 1	435 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	480 X	367	-0-	-113	-0-	20 1	347 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	496 X	112	-0-	-384	-0-	6 1	106 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	480 X	276	-0-	-204	-0-	15 1	261 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	465 X	444	-0-	-21	-0-	24 1	420 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	465 X	363	-0-	-102	-0-	21 1	342 2	Y	-0-	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	67 1	1237 2	Y	12	4 8			43
04	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	63 1	1124 2	Y	4	2 8			45
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	56 1	1028 2	Y	3	3 8			45
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67 1	1147 2	Y	1	1 8			45
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	66 1	1173 2	Y	8	1 8			52
08	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	59 1	956 2	Y	-0-	2 8			48

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	Y	8	8 1			6
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	34 1	595 2	Y	7	7 1			6
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	36 1	660 2	Y	6	8 1			4
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	44 1	754 2	Y	2	4 1			2
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37 1	660 2	Y	9				11
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	51 1	833 2	Y	14	7 1	1 8		17

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008											TOTAL DEPTH 10915	PERF. 9650 - 10738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	1
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1 1 8	1
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	1
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008											TOTAL DEPTH 10915	PERF. 9616 - 10701

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008											TOTAL DEPTH 10903	PERF. 9548 - 10761

03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1448	2	Y	10 2 8	55
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	Y	2 2 8	55
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1744	2	Y	5 2 8	58
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	Y	4	62
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	Y	7 1 8	68
08	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	82	1	1336	2	Y	4 2 8	70

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008											TOTAL DEPTH 10608	PERF. 9205 - 10435

03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	152
04	510 N	95	-0-	-415	-0-	5	1	90	2	N	-0-	152
05	403 N	267	-0-	-136	-0-	13	1	241	2	N	12 83 1 1 8	80
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	12	92
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	13	9			N	-0-	92
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	92

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008											TOTAL DEPTH 10928	PERF. 9756 - 10665

03	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	62	1	1144	2	N	10 3 8	52
04	1200 N	897	-0-	-303	-0-	47	1	842	2	N	7 2 8	57
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	N	4 1 8	60
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	80	1	1382	2	N	1 1 8	60
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	N	1 1 8	60
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	7 2 8	65

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	86	2	Y	9			23
							10	9							
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	6			29
							7	9							
05		155 N	97	-0-	-58	-0-	4	1	80	2	Y	12			41
							13	9							
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	33	1	8
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			8
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	4			11
							4	9							

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729															
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	18	130	1	4 8
							20	9							
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	763	2	Y	22	2	8	67
							24	9							
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	8	2	8	73
							9	9							
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	786	2	Y	21	1	8	93
							23	9							
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	13	1	8	105
							14	9							
08		868 N	824	-0-	-44	-0-	47	1	756	2	Y	19	2	8	122
							21	9							

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714															
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679															
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	54	51	1	1 8
							59	9							
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	51	1	906	2	Y	42	52	1	51
							46	9							
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	Y	39	53	1	37
							43	9							
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	13			50
							14	9							
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	927	2	Y	25	48	1	27
							28	9							
08		992 N	984	-0-	-8	-0-	55	1	895	2	Y	31	1	8	57
							34	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	97	1	1794	2	Y	9	3 8
						10	9					58
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	2	Y	3	3 8
						3	9					58
05	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	103	1	1879	2	Y	2	2 8
						2	9					58
06	1830 N	1809	-0-	-21	-0-	99	1	1709	2	Y	1	1 8
						1	9					58
07	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	102	1	1814	2	Y	1	1 8
						1	9					58
*08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	119	1	1931	2	Y	5	3 8
						6	9					60
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745												
03	155 X	97	-0-	-58	-0-	5	1	89	2	Y	3	8
						3	9					8
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-	8
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8
06	210 X	197	-0-	-13	-0-	11	1	183	2	Y	3	11
						3	9					11
07	248 X	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	2	Y	-0-	11
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	11
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640												
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	172	1	3203	2	Y	23	7 8
						25	9					51
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	175	1	3114	2	Y	24	5 8
						26	9					70
05	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	176	1	3207	2	Y	22	5 8
						24	9					87
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	181	1	3124	2	Y	9	71 1
						10	9				2 8	23
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	181	1	3221	2	Y	9	2 8
						10	9					30
*08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	205	1	3318	2	Y	25	4 8
						28	9					51
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730												
03	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	61	1	1139	2	N	20	3 8
						22	9					172
04	1440 N	1189	-0-	-251	-0-	62	1	1106	2	N	19	2 8
						21	9					189
05	1364 N	1154	-0-	-210	-0-	59	1	1082	2	N	12	82 1
						13	9				2 8	117
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	59	1	1021	2	N	11	1 8
						12	9					127
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1177	2	N	13	1 8
						14	9					139
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	2	N	9	1 8
						10	9					147

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	109	1	2023	2	Y	13	3	8	32
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	112	1	1987	2	Y	14	2	8	44
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	12	2	8	54
06	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	104	1	1785	2	Y	5	44	1	1 8
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	Y	6	1	8	19
08	2170 N	1826	-0-	-344	-0-	105	1	1706	2	Y	14	2	8	31

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702														
03	1178 X	604	-0-	-574	-0-	31	1	567	2	Y	5	2	8	8
04	1140 X	728	-0-	-412	-0-	39	1	687	2	Y	2	1	8	9
05	775 X	465	-0-	-310	-0-	24	1	439	2	Y	2	1	8	10
06	765 X	765	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	Y	3	1	8	12
07	775 X	522	-0-	-253	-0-	28	1	492	2	Y	2			14
08	744 X	628	-0-	-116	-0-	36	1	584	2	Y	7	1	8	20

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672														
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	11	3	8	32
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	8	2	8	38
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	2	Y	8	2	8	44
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1372	2	Y	8	1	8	51
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	Y	7	1	8	57
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	84	1	1362	2	Y	10	3	8	64

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724														
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	3	9	1	1 8
04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	2			4
05	341 X	235	-0-	-106	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			4
06	360 X	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			4
07	403 X	201	-0-	-202	-0-	11	1	190	2	Y	-0-			4
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
FAHLE		WELL #: 16		RRCID -> 249626		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 X	664	-0-	-142	-0-	34	1	630	2	Y	-0-	14
04	690 X	404	-0-	-286	-0-	22	1	382	2	Y	-0-	14
05	713 X	507	-0-	-206	-0-	26	1	481	2	Y	-0-	14
06	630 X	574	-0-	-56	-0-	31	1	539	2	Y	4	18
						4	9					
07	651 X	200	-0-	-451	-0-	10	1	187	2	Y	3	21
						3	9					
08	651 X	565	-0-	-86	-0-	33	1	528	2	Y	4	23
						4	9				2 8	

HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 251516		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JARRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 253440		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724					
03	341 X	212	-0-	-129	-0-	11	1	200	2	Y	1	8 1	1
						1	9						
04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	2		3
						2	9						
05	217 X	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	Y	-0-		3
06	210 X	166	-0-	-44	-0-	9	1	156	2	Y	1		4
						1	9						
07	248 X	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		4
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		4

JARRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256447		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035						
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	106	1	1977	2	Y	30	129 1	5 8	23
						33	9							
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	118	1	2089	2	Y	25	3 8		45
						28	9							
05	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	102	1	1855	2	Y	17	2 8		60
						19	9							
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	119	1	2046	2	Y	23	2 8		81
						25	9							
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	114	1	2031	2	Y	33	2 8		112
						36	9							
*08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	127	1	2068	2	Y	52	3 8		161
						57	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 256448		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662										COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	652	2	N	13	1 8	89
						14	9						
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	9	1 8	97
						10	9						
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	34	1	617	2	N	13	1 8	109
						14	9						
06	690 N	663	-0-	-27	-0-	36	1	625	2	N	2	1 8	110
						2	9						
07	775 N	686	-0-	-89	-0-	36	1	648	2	N	2		112
						2	9						
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	N	13	1 8	124
						14	9						

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356										COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692			
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	131	1	2442	2	N	18	13 8	104
						20	9						
04	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	133	1	2367	2	N	13	5 8	112
						14	9						
05	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	134	1	2452	2	N	15	5 8	122
						17	9						
06	2520 N	2448	-0-	-72	-0-	133	1	2293	2	N	20	3 8	139
						22	9						
07	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	133	1	2363	2	N	3	117 1 2 8	23
						3	9						
08	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	145	1	2349	2	N	6	6 8	23
						7	9						

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512										COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425			
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	175	1	3251	2	Y	20	3 8	99
						22	9						
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	179	1	3171	2	Y	11	2 8	108
						12	9						
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	190	1	3475	2	Y	12	2 8	118
						13	9						
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	187	1	3222	2	Y	13	1 8	130
						14	9						
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	191	1	3389	2	Y	10	1 8	139
						11	9						
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	206	1	3350	2	Y	10	2 8	147
						11	9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269										COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646			
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		10
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		10
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		10
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		10
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-		10
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-		10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	42	1	788	2	Y	3	15	1		2
04	900 N	634	-0-	-266	-0-	34	1	599	2	Y	1				3
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	-0-				3
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	37	1	640	2	Y	1				4
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	25	1	445	2	Y	1				5
08	806 N	713	-0-	-93	-0-	41	1	671	2	Y	1				6

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

03	6076 X	5910	-0-	-166	-0-	302	1	5606	2	Y	2	2	8		1
04	5820 X	5543	-0-	-277	-0-	296	1	5247	2	Y	-0-				1
05	6076 X	5840	-0-	-236	-0-	303	1	5536	2	Y	1	1	1	8	-0-
06	5880 X	5495	-0-	-385	-0-	301	1	5194	2	Y	-0-				-0-
07	6076 X	5557	-0-	-519	-0-	296	1	5260	2	Y	1	1	8		-0-
08	5890 X	5598	-0-	-292	-0-	325	1	5272	2	Y	1	1	8		-0-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

03	11005 X	10213	-0-	-792	-0-	521	1	9674	2	N	16	3	8		60
04	10440 X	9305	-0-	-1135	-0-	495	1	8785	2	N	23	1	8		82
05	10943 X	9603	-0-	-1340	-0-	498	1	9098	2	N	6				88
06	10590 X	9145	-0-	-1445	-0-	500	1	8622	2	N	21	1	8		108
07	10943 X	9609	-0-	-1334	-0-	510	1	9079	2	N	18	1	8		125
08	10199 X	9925	-0-	-274	-0-	575	1	9332	2	N	16	1	8		140

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

03	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	305	1	5670	2	N	14	6	8		162
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	310	1	5509	2	N	13	3	8		172
05	6076 X	5941	-0-	-135	-0-	308	1	5625	2	N	7	146	1	5 8	28
06	5880 X	5737	-0-	-143	-0-	314	1	5421	2	N	2	2	8		28
07	6076 X	5622	-0-	-454	-0-	299	1	5315	2	N	7	2	8		33
08	6014 X	5314	-0-	-700	-0-	308	1	4996	2	N	9	4	8		38

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	13919 X	13241	-0-	-678	-0-	674	1	12513	2	N	49	7	8	114	
04	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	708	1	12557	2	N	41	5	8	150	
05	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	713	1	13024	2	N	45	6	8	189	
06	13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	729	1	12560	2	N	29	152	1	3 8	63
07	13764 X	13454	-0-	-310	-0-	714	1	12708	2	N	29	2	8	90	
08	13795 X	13433	-0-	-362	-0-	776	1	12595	2	N	56	9	8	137	

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513															
03	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	844	1	15683	2	N	22	9	8	55	
04	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	851	1	15108	2	N	5	5	8	55	
05	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	846	1	15447	2	N	20	5	8	70	
06	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	845	1	14571	2	N	10	2	8	78	
07	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	833	1	14826	2	N	14	2	8	90	
*08	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	903	1	14645	2	N	7	4	8	93	

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453															
03	15717 X	15408	-0-	-309	-0-	785	1	14584	2	N	35	11	8	112	
04	16410 X	15179	-0-	-1231	-0-	808	1	14343	2	N	25			137	
05	16957 X	15716	-0-	-1241	-0-	815	1	14878	2	N	21	96	1	7 8	55
06	16410 X	14911	-0-	-1499	-0-	816	1	14071	2	N	22	4	8	73	
07	16430 X	15303	-0-	-1127	-0-	813	1	14468	2	N	20	3	8	90	
08	15717 X	14845	-0-	-872	-0-	861	1	13964	2	N	18	6	8	102	

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529															
03	26505 X	25796	-0-	-709	-0-	1314	1	24412	2	N	64	141	1	14 8	78
04	25650 X	24878	-0-	-772	-0-	1324	1	23500	2	N	49	8	8	119	
05	26505 X	24906	-0-	-1599	-0-	1290	1	23562	2	N	49	8	8	160	
06	25500 X	24332	-0-	-1168	-0-	1332	1	22959	2	N	37	138	1	4 8	55
07	26133 X	24772	-0-	-1361	-0-	1316	1	23419	2	N	34	4	8	85	
08	25792 X	24288	-0-	-1504	-0-	1407	1	22829	2	N	47	7	8	125	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	24862 X	19315	-0-	-5547	-0-	984 55 9	1	18276	2	N	50	172	1	32 8	58
04	24060 X	4250	-0-	-19810	-0-	226 7 9	1	4017	2	N	6	4	8		60
05	24862 X	19786	-0-	-5076	-0-	1023 73 9	1	18690	2	N	66	26	8		100
06	20940 X	7963	-0-	-12977	-0-	436 9 9	1	7518	2	N	8	6	8		102
07	21638 X	18175	-0-	-3463	-0-	965 46 9	1	17164	2	N	42	14	8		130
08	19778 X	320	-0-	-19458	-0-	17 25 9	1	278	2	N	23	1	8		152

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571															
03	19902 X	18885	-0-	-1017	-0-	961 78 9	1	17846	2	N	71	179	1	17 8	57
04	19260 X	17848	-0-	-1412	-0-	949 54 9	1	16845	2	N	49	11	8		95
05	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	1026 46 9	1	18739	2	N	42	13	8		124
06	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	1067 47 9	1	18385	2	N	43	113	1	7 8	47
07	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	1062 40 9	1	18896	2	N	36	6	8		77
08	19809 X	19349	-0-	-460	-0-	1120 55 9	1	18174	2	N	50	12	8		115

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033															
03	23901 X	22031	-0-	-1870	-0-	1122 72 9	1	20837	2	N	65	23	8		100
04	23130 X	21104	-0-	-2026	-0-	1123 55 9	1	19926	2	N	50	15	8		135
05	23405 X	21875	-0-	-1530	-0-	1133 53 9	1	20689	2	N	48	108	1	15 8	60
06	22170 X	20903	-0-	-1267	-0-	1144 47 9	1	19712	2	N	43	8	8		95
07	22537 X	21435	-0-	-1102	-0-	1138 51 9	1	20246	2	N	46	8	8		133
08	22041 X	21256	-0-	-785	-0-	1231 55 9	1	19970	2	N	50	18	8		165

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303															
03	35216 X	32752	-0-	-2464	-0-	1671 47 9	1	31034	2	N	43	111	1	24 8	100
04	33720 X	31032	-0-	-2688	-0-	1653 39 9	1	29340	2	N	35	15	8		120
05	34410 X	32283	-0-	-2127	-0-	1674 29 9	1	30580	2	N	26	16	8		130
06	32730 X	30899	-0-	-1831	-0-	1693 30 9	1	29176	2	N	27	63	1	9 8	85
07	33108 X	31586	-0-	-1522	-0-	1680 23 9	1	29883	2	N	21	9	8		97
08	32767 X	30835	-0-	-1932	-0-	1787 52 9	1	28996	2	N	47	17	8		127

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	270368	-0-	270368	467040	164	1	265367	2	N	4397	4320	1			318
04	698458 X	231418	-0-	-467040	-0-	4837	9									
05	232934 X	210252	-0-	-22682	-0-	167	1	227232	2	N	3654	3655	1	16	8	301
06	225420 X	181151	-0-	-44269	-0-	4019	9									
07	232934 X	165603	-0-	-67331	-0-	606	1	206109	2	N	3215	3261	1	1	8	254
08	232934 X	148643	-0-	-84291	-0-	3537	9									
						602	1	177616	2	N	2666	2717	1	3	8	200
						2933	9									
						614	1	162347	2	N	2402	2331	1			271
						2642	9									
						614	1	145553	2	N	2251	2373	1			149
						2476	9									

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

03	0	9413	-0-	9413	9413	9292	2	121	9	N	110	8	8			102
04	0	68920	-0-	68920	78333	66611	2	2309	9	N	2099	1804	1	30	8	367
05	156468 X	78135	-0-	-78333	-0-	75944	2	2191	9	N	1992	1950	1	118	8	291
06	95250 X	68664	-0-	-26586	-0-	67023	2	1641	9	N	1492	1469	1			314
07	98425 X	64669	-0-	-33756	-0-	62990	2	1679	9	N	1526	1610	1	31	8	199
08	98425 X	60748	-0-	-37677	-0-	59275	2	1473	9	N	1339	1293	1	51	8	194

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

03	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					8
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					8
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					8
06	2430 N	704	-0-	-1726	-0-	704	3			N	-0-					8
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					8
*08	3100 N	9191	-0-	6091	6091	9191	3			N	-0-					8

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	744 N	33	-0-	-711	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
 HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

03	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	4218	2			N	-0-			109
04	4500	X	3130	-0-	-1370	-0-	3130	2			N	-0-			109
05	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	4633	2			N	-0-			109
06	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4215	2			N	-0-			109
07	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	4027	2			N	-0-			109
08	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	3482	2	132	9	Y	120			229

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			63
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			63
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			63
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			63
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			63
08	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-			63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	N	20			48
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2882	2	15	9	N	14			62
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2993	2	29	9	N	26			88
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2825	2	8	9	N	7			95
07	2759	X	2424	-0-	-335	-0-	2410	2	14	9	N	13			108
*08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-			108

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	1738	-0-	-1982	-0-	1738	2	N	-0-			25
04	3600 X	48	-0-	-3552	-0-	48	2	N	-0-			25
05	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2	N	-0-			25
06	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2	N	-0-			25
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-			25
*08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	6	7	9	31

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907				
03	682 N	253	-0-	-429	-0-	7	1	N	2			16
						2	9					
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			16
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			16
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			16
07	1054 N	751	-0-	-303	-0-	18	1	N	1			17
						1	9					
08	1147 N	369	-0-	-778	-0-	10	1	Y	-0-			17

DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035				
03	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	104	1	N	-0-			98
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-			98
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-			98
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			98
07	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			98
08	4092 X	3790	-0-	-302	-0-	99	1	Y	-0-			98

DUNN		WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680				
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			43
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			43
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-			43
06	570 N	323	-0-	-247	-0-	323	2	N	-0-			43
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			43
08	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2	N	-0-			43

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343				
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			30
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			30
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			30
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			30
07	1333 N	307	-0-	-1026	-0-	8	1	N	-0-			30
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			30

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
JONES, GERALDINE		WELL #: 1		RRCID -> 102011		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425			
03		3379 X	3319	-0-	-60	-0-	300 1	3019 2	N	-0-	57
04		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	300 1	2983 2	N	-0-	57
05		3379 X	3347	-0-	-32	-0-	310 1	3037 2	N	-0-	57
06		3270 X	3245	-0-	-25	-0-	300 1	2945 2	N	-0-	57
07		3379 X	3235	-0-	-144	-0-	280 1	2955 2	N	-0-	57
08		3379 X	3112	-0-	-267	-0-	290 1	2822 2	N	-0-	57
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
USA-BRIDGES		WELL #: 1		RRCID -> 180346		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167			
03		8680 X	8093	-0-	-587	-0-	465 1	7628 3	Y	-0-	45
04		8400 X	7146	-0-	-1254	-0-	432 1	6714 3	Y	-0-	45
05		17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	11708 1	5749 3	Y	-0-	45
06		22115 X	22115	-0-	-0-	-0-	14771 1	7344 3	Y	-0-	45
07		21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	14388 1	7114 3	Y	-0-	45
*08		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	8908 1	4339 3	Y	-0-	45
USA-BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 183866		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
POLLEY "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 183867		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124			
03		4495 X	4053	-0-	-442	-0-	233 1	3820 3	Y	-0-	24
04		4230 X	3976	-0-	-254	-0-	240 1	3736 3	Y	-0-	24
05		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	8016 1	3936 3	Y	-0-	24
06		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	7731 1	3844 3	Y	1	25
07		11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	7992 1	3952 3	Y	-0-	25
*08		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	8193 1	3991 3	Y	-0-	25
ZAP		WELL #: 1H		RRCID -> 187662		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131			
03		186 N	143	-0-	-43	-0-	8 1	135 3	Y	-0-	1
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 3	Y	-0-	1
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	197 1	97 3	Y	-0-	1
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	182 1	91 3	Y	-0-	1
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	189 1	93 3	Y	-0-	1
*08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	155 1	75 3	Y	-0-	1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	136	1	4579	3	Y	-0-		35
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	173	1	4160	3	Y	119		154
						131	9						
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	41	1	2985	3	Y	-0-		154
06	4560 X	3418	-0-	-1142	-0-	168	1	3249	3	Y	1		155
						1	9						
07	4712 X	4690	-0-	-22	-0-	171	1	4519	3	Y	-0-		155
08	4526 X	4329	-0-	-197	-0-	378	1	3951	3	Y	-0-		155

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978													
03	2511 X	2235	-0-	-276	-0-	129	1	2106	3	Y	-0-		11
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2245	3	Y	-0-		11
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	3815	1	1873	3	Y	-0-		11
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	3955	1	1966	3	Y	1		12
						1	9						
07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	4680	1	2314	3	Y	-0-		12
*08	3100 N	5444	-0-	2344	2344	3661	1	1783	3	Y	-0-		12

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647													
03	3596 X	3125	-0-	-471	-0-	90	1	3035	3	Y	-0-		37
04	3480 X	3005	-0-	-475	-0-	116	1	2801	3	Y	80		117
						88	9						
05	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	39	1	2794	3	Y	-0-		117
06	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	135	1	2601	3	Y	1		118
						1	9						
07	3255 X	2814	-0-	-441	-0-	102	1	2712	3	Y	-0-		118
08	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	265	1	2772	3	Y	-0-		118

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448													
03	3317 X	2045	-0-	-1272	-0-	118	1	1927	3	Y	-0-		16
04	3210 X	2288	-0-	-922	-0-	138	1	2150	3	Y	-0-		16
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	3825	1	1878	3	Y	-0-		16
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	4304	1	2140	3	Y	-0-		16
07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	4054	1	2005	3	Y	-0-		16
*08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	3822	1	1862	3	Y	-0-		16

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000													
03	17112 X	14944	-0-	-2168	-0-	1313	1	13631	3	Y	-0-		33
04	16560 X	14572	-0-	-1988	-0-	1195	1	13377	3	Y	-0-		33
05	14756 X	14488	-0-	-268	-0-	879	1	13609	3	Y	-0-		33
06	14460 X	13098	-0-	-1362	-0-	243	1	12855	3	Y	-0-		33
07	15066 X	13197	-0-	-1869	-0-	33	1	13164	3	Y	-0-		33
08	14849 X	14073	-0-	-776	-0-	14073	3			Y	-0-		33

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				M	BALANCE
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-		42	1	433	3	1
04		480 N	454	-0-	-26	-0-		37	1	417	3	1
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-		32	1	500	3	1
06		450 N	430	-0-	-20	-0-		8	1	422	3	1
07		465 N	446	-0-	-19	-0-		1	1	445	3	1
*08		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3			1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383												
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-		18	1	299	3	25
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-		19	1	289	3	25
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-		633	1	311	3	25
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-		611	1	304	3	25
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-		620	1	307	3	25
*08		941 N	941	-0-	-0-	-0-		633	1	308	3	25

PAR MINERALS CORPORATION 638850												
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716												
03		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		3483	2		N	20
04		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		3348	2		N	20
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		3265	2		N	20
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		3971	2		N	20
07		3162 X	2991	-0-	-171	-0-		2991	2		N	20
*08		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		3264	2		N	20

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700												
03		4991 X	4725	-0-	-266	-0-		4725	2		N	20
04		4950 X	4634	-0-	-316	-0-		4634	2		N	20
05		5115 X	4139	-0-	-976	-0-		4139	2		N	20
06		4950 X	4024	-0-	-926	-0-		4024	2		N	20
07		4774 X	3994	-0-	-780	-0-		3994	2		N	20
08		4774 X	4055	-0-	-719	-0-		4055	2		N	20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.				945936							
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID -> 204125	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 6529	PERF. 6635	- 11000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772 2		N	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
06	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2		N	-0-		-0-
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2		N	-0-		-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		-0-

USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 205016	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 6690	- 9866		
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2		N	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 2		N	-0-		-0-
07	465 N	352	-0-	-113	-0-	352 2		N	-0-		-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY		
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104							
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 136375	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4658	- 4679		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT		151

BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208							
BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 158526	COMPL. DATE 03/27/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3613	- 3617		
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	86 1	1688 2	Y	-0-		-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	86 1	1704 2	Y	-0-		-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	84 1	1749 2	Y	-0-		-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	87 1	1760 2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	71 1	1466 2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1240	-0-	-589	-0-	61 1	1179 2	Y	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697							
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID -> 171837	COMPL. DATE 10/03/1998	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3736	- 3744		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109

XTO ENERGY INC.				945936							
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID -> 130424	COMPL. DATE 03/09/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3654	- 3659		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 10			WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6453 - 6459			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

BROWN UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	143833	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6414 - 6452			
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	80	1	1559	2	Y	79	77	1	8
							87	9							
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	Y	72	76	1	4
							79	9							
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	Y	67	69	1	2
							74	9							
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	Y	61	57	1	6
							67	9							
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	77	1	1599	2	Y	51	52	1	5
							56	9							
*08	1922	N	1343	-0-	-579	-0-	64	1	1236	2	Y	39	40	1	4
							43	9							

BURNETT UNIT 2			WELL #:		5 C	RRCID ->	149806	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6196 - 6241			
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

CAMERON UNIT 1			WELL #:		5-C	RRCID ->	150007	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 6054 - 6058			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

BURNETT UNIT 7			WELL #:		18 C	RRCID ->	160663	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 6289 - 6295			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022															

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 9		WELL #: 14		RRCID -> 244163		COMPL. DATE 06/27/2018			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	4	6	1	1
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-	1	1	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 246986		COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180					
03	6169 X	4967	-0-	-1202	-0-	258	1	4626	2	Y	75	75	1	21
04	5280 X	4314	-0-	-966	-0-	83	9	4019	2	Y	49	50	1	20
05	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	54	9	7659	2	Y	-0-	20	1	-0-
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	415	1	6542	2	Y	-0-			-0-
07	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	364	1	6691	2	Y	-0-			-0-
08	8060 X	6392	-0-	-1668	-0-	365	1	6042	2	Y	-0-			-0-
08	350	1								Y	-0-			-0-
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280427		COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022														
BURNETT UNIT 9		WELL #: 7		RRCID -> 282335		COMPL. DATE 12/02/2016			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
05	18 X	11	-0-	-7	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 284754		COMPL. DATE 07/20/2018			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022														
BURNETT UNIT 7		WELL #: 16		RRCID -> 285702		COMPL. DATE 07/31/2018			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.					945936							
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 106017			COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6146 - 6315
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4185 X	3645	-0-	-540	-0-	225	1	3355 2	Y	59	59 1	7
						65	9					
04	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	246	1	3270 2	Y	49	45 1	11
						54	9					
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	278	1	4200 2	Y	50	53 1	8
						55	9					
06	3630 X	3264	-0-	-366	-0-	194	1	3019 2	Y	46	47 1	7
						51	9					
*07	3751 X	1386	-0-	-2365	-0-	75	1	1269 2	Y	38	38 1	7
						42	9					
08	4526 X	460	-0-	-4066	-0-	19	1	391 2	Y	45	44 1	8
						50	9					

WALTON, ROBERT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 106298			COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 9878	PERF. 6298 - 6301
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 124435			COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6177 - 7916
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229 2	Y	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210 2	Y	-0-		-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219 2	Y	-0-		-0-
*07	248 N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206 2	Y	-0-		-0-

WOMACK			WELL #:		1	RRCID -> 128423			COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7976	PERF. 6132 - 6154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HODGE, F.L.			WELL #:		3	RRCID -> 129891			COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6275 - 6742
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23 2	Y	-0-		-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131 2	Y	-0-		-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323 2	Y	-0-		-0-

WOMACK			WELL #:		5	RRCID -> 129975			COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6469 - 6481
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701 2	Y	-0-		-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	156	1	2077 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3254	-0-	154	154	202	1	3052 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3126	-0-	126	280	189	1	2937 2	Y	-0-		-0-
*07	2806 N	2526	-0-	-280	-0-	141	1	2385 2	Y	-0-		-0-
*08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	142	1	2906 2	Y	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580							
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	40	1	593	2	Y	-0-				-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	42	1	557	2	Y	-0-				-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-				-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	Y	-0-				-0-
*07	620 N	581	-0-	-39	-0-	32	1	549	2	Y	-0-				-0-
08	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	Y	-0-				-0-

LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BLACK, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	150302	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6393 - 6408				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

HOLCOMBE		WELL #:		6	RRCID ->	156026	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6390 - 6401				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	160691	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6402 - 6422				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #:		7	RRCID ->	161884	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6168 - 6306				
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	57	57	1	7	
							63	9								
04	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	124	1	1640	2	Y	48	44	1	11	
							53	9								
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	2	Y	49	52	1	8	
							54	9								
06	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	102	1	1595	2	Y	45	46	1	7	
							50	9								
*07	1891	N	1474	-0-	-417	-0-	80	1	1353	2	Y	37	38	1	6	
							41	9								
08	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	80	1	1636	2	Y	45	43	1	8	
							50	9								

WOMACK		WELL #:		6	RRCID ->	165890	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6138 - 6674				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LISTON, W. L.		WELL #: 5		RRCID -> 167757		COMPL. DATE 02/09/2012			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	28	1	417	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	27	1	369	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*07	403 N	366	-0-	-37	-0-	20	1	340	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	19	1	395	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

HODGE, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 169860		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 184708		COMPL. DATE 09/22/2000			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HODGE, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 187440		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316					
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	53	1	797	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	774	-0-	-66	-0-	54	1	720	2	Y	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	2	Y	-0-			-0-
*07	806 N	635	-0-	-171	-0-	35	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 252127		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496					
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	26	1	381	2	N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-			-0-
06	390 N	81	-0-	-309	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
*07	465 N	56	-0-	-409	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
08	372 N	68	-0-	-304	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #: 9		RRCID -> 278507		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330					
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	181	1	2696	2	Y	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-			-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	175	1	2648	2	Y	-0-			-0-
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	Y	-0-			-0-
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	122	1	2069	2	Y	-0-			-0-
*08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	124	1	2534	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)			11956 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			687208											
BURNETT UNIT 9			WELL #: 4		RRCID -> 084627			COMPL. DATE 07/25/1979			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	206 1	4055 2	Y	42	41	1		4
							46 9							
04		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	190 1	3748 2	Y	33	35	1		2
							36 9							
05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	175 1	3662 2	Y	33	34	1		1
							36 9							
06		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	165 1	3343 2	Y	32	30	1		3
							35 9							
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	167 1	3446 2	Y	29	29	1		3
							32 9							
*08		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	203 1	3919 2	Y	32	32	1		3
							35 9							

BURNETT UNIT 10			WELL #: 8		RRCID -> 139166			COMPL. DATE 07/18/1991			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 10			WELL #: 11		RRCID -> 275624			COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.			945936											
BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 5		RRCID -> 139148			COMPL. DATE 06/20/2013			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRIGGS-MORELAND GU			WELL #: 11		RRCID -> 156275			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #:		6	RRCID ->	171019	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	7850 - 8004		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1448	2	Y	189	189	1	23
						208	9							
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100	1	1325	2	Y	158	144	1	37
						174	9							
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1593	2	Y	161	172	1	26
						177	9							
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	Y	147	151	1	22
						162	9							
*07	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	77	1	1299	2	Y	123	124	1	21
						135	9							
*08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	75	1	1537	2	Y	146	141	1	26
						161	9							

WOMACK		WELL #:		8 U	RRCID ->	229382	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7720 - 7724		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		12 U	RRCID ->	234862	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7698 - 7704		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)		12193 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777												
STOCKER, M.J. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211964	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13762	PERF.	13428 - 18833		
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	787	3	58	9	N	53			234
04	900 N	854	-0-	-46	-0-	800	3	54	9	N	49	181	1	102
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	763	3	52	9	N	47			149
06	810 N	481	-0-	-329	-0-	439	3	42	9	N	38			187
*07	868 N	370	-0-	-498	-0-	344	3	26	9	N	24	166	1	45
*08	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	2767	3	259	9	N	235	172	1	108

SUTTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222157	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	14007	PERF.	13557 - 18745		
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	51	3	9	9	N	8			184
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	37	3	19	9	N	17			201
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			203
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1305	3	233	9	N	212	162	1	253
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	314	3	78	9	N	71	177	1	147
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	357	3	65	9	N	59			206

OBRIEN, REID		WELL #:		1	RRCID ->	225339	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14193 - 18291		
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			138
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			138
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			138
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			138
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2367	3	211	9	N	192			293
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	887	3	122	9	N	111	185	1	219
05		1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1147	3	79	9	N	72	184	1	107
06		1950 N	974	-0-	-976	-0-	893	3	81	9	N	74			181
*07		1054 N	872	-0-	-182	-0-	784	3	88	9	N	80			261
08		1240 N	771	-0-	-469	-0-	771	3			N	-0-	179	1	82

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440															
03		3441 X	2482	-0-	-959	-0-	2265	3	217	9	N	197	182	1	268
04		3330 X	512	-0-	-2818	-0-	396	3	116	9	N	105	182	1	191
05		3441 X	3270	-0-	-171	-0-	2741	3	529	9	N	481	364	1	308
06		3330 X	2641	-0-	-689	-0-	2335	3	306	9	N	278	361	1	225
*07		3441 X	2679	-0-	-762	-0-	2352	3	327	9	N	297	382	1	140
08		3255 X	2523	-0-	-732	-0-	2228	3	295	9	N	268	185	1	223

COPESTONE OPERATING, LLC 176882 DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1230	2	196	9	N	178	181	1				19	
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1346	2	200	9	N	182	178	1				23	
05	1457 N	750	-0-	-707	-0-	634	2	116	9	N	105						128	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120						248	
07	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	1240	2	143	9	N	130	355	1				23	
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1003	2	90	9	N	82						105	

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	5960	3	392	9	N	356	709	1				184	
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5943	3	415	9	N	377	359	1				202	
05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6167	3	451	9	N	410	358	1				254	
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5691	3	422	9	N	384	364	1				274	
07	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	5814	3	419	9	N	381	363	1				292	
*08	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5998	3	433	9	N	394	541	1				145	

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1087	3	199	9	N	181	185	1				279	
04	1170 N	875	-0-	-295	-0-	720	3	155	9	N	141	177	1				243	
05	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	855	3	154	9	N	140						383	
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	916	3	190	9	N	173	352	1				204	
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	915	3	217	9	N	197	172	1				229	
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1346	3	231	9	N	210	174	1				265	

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2320	3	308	9	N	280	357	1				407	
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2426	3	276	9	N	251	530	1				128	
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2507	3	310	9	N	282	178	1				232	
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2278	3	276	9	N	251	359	1				124	
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2398	3	305	9	N	277						401	
*08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2345	3	300	9	N	273	360	1				314	

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	3886	3	637	9	N	579	709	1				621	
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5509	3	547	9	N	497	704	1				414	
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	4548	3	710	9	N	645	537	1				522	
06	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	4729	3	673	9	N	612	358	1				776	
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	4735	3	635	9	N	577	504	1				849	
*08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4290	3	287	9	N	261	700	1				410	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON							
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
LONG-BELL		WELL #: 1		RRCID -> 215637				COMPL. DATE 08/08/2003				TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3722	3	1136	9	N	1033	1063	1	257	
04	4950 X	4878	-0-	-72	-0-	3797	3	1081	9	N	983	1061	1	179	
05	5115 X	3789	-0-	-1326	-0-	2752	3	1037	9	N	943	860	1	262	
06	4950 X	3476	-0-	-1474	-0-	2537	3	939	9	N	854	856	1	260	
07	5053 X	4346	-0-	-707	-0-	3265	3	1081	9	N	983	862	1	381	
08	5053 X	4036	-0-	-1017	-0-	3241	3	795	9	N	723	880	1	224	

CLEMMENTS, HALLY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 215639				COMPL. DATE 03/30/2001				TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900			
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	77	3	135	9	N	123	172	1	184	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1284	3	422	9	N	384			568	
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1510	3	556	9	N	505	715	1	358	
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1512	3	450	9	N	409	530	1	237	
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	746	3	417	9	N	379	177	1	439	
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	800	3	374	9	N	340	532	1	247	

GRAMMER		WELL #: 1		RRCID -> 215640				COMPL. DATE 11/07/2003				TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553			
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	135	3	84	9	N	76	173	1	77	
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			77	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			157	
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	88	3	36	9	N	33			190	
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	80	3	4	9	N	4			194	
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	135	3	167	9	N	152			346	

REAVES, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 215642				COMPL. DATE 02/05/2004				TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290			
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2179	3	556	9	N	505	537	1	423	
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	1911	3	517	9	N	470	539	1	354	
05	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2314	3	598	9	N	544	546	1	352	
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2366	3	496	9	N	451	529	1	274	
07	3100 N	3458	-0-	358	358	2916	3	542	9	N	493	176	1	591	
*08	3100 N	3379	-0-	279	637	2864	3	515	9	N	468	712	1	347	

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 215645				COMPL. DATE 05/16/2004				TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391			
03	1550 X	502	-0-	-1048	-0-	422	3	80	9	N	73	177	1	214	
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3331	3	559	9	N	508	531	1	191	
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2339	3	370	9	N	336	182	1	345	
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2553	3	367	9	N	334	535	1	144	
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2360	3	314	9	N	285	187	1	242	
*08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1522	3	177	9	N	161	176	1	227	

BEST		WELL #: 1		RRCID -> 215647				COMPL. DATE 07/28/2004				TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457			
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	680	3	281	9	N	255	180	1	314	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	711	3	260	9	N	236	361	1	189	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	786	3	254	9	N	231	179	1	241	
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	737	3	226	9	N	205	177	1	269	
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	715	3	234	9	N	213	176	1	306	
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	796	3	261	9	N	237	356	1	187	

OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 215651				COMPL. DATE 10/13/2004				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245			
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	3901	3	498	9	N	453	538	1	180	
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4035	3	481	9	N	437	362	1	255	
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4104	3	525	9	N	477	360	1	372	
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3588	3	468	9	N	425	364	1	433	
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	4642	3	475	9	N	432	534	1	331	
*08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4035	3	490	9	N	445	536	1	240	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7325 3	319 9	N		290	195 1		477
04		6360 X	5300	-0-	-1060	-0-	5089 3	211 9	N		192	349 1		320
05		6572 X	6289	-0-	-283	-0-	6030 3	259 9	N		235	177 1		378
06		7410 X	6179	-0-	-1231	-0-	5948 3	231 9	N		210	183 1		405
07		7657 X	6188	-0-	-1469	-0-	5889 3	299 9	N		272	353 1		324
08		7657 X	5967	-0-	-1690	-0-	5710 3	257 9	N		234	177 1		381

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871														
03		497 X	497	-0-	-0-	-0-	408 3	89 9	N		81	178 1		55
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	773 3	143 9	N		130			185
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	552 3	106 9	N		96	172 1		109
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	401 3	89 9	N		81			190
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	385 3	89 9	N		81			271
08		465 N	445	-0-	-20	-0-	383 3	62 9	N		56			327

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086														
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1874 3	227 9	N		206	359 1		117
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2017 3	176 9	N		160			277
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1916 3	298 9	N		271	353 1		195
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1710 3	262 9	N		238	175 1		258
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2034 3	228 9	N		207			465
*08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1998 3	259 9	N		235	530 1		170

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900														
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3193 3	501 9	N		455	717 1		323
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3290 3	673 9	N		612	713 1		222
05		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3117 3	498 9	N		453	359 1		316
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3084 3	564 9	N		513	533 1		296
07		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3417 3	496 9	N		451	349 1		398
*08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3419 3	464 9	N		422	531 1		289

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675														
03		1178 N	527	-0-	-651	-0-	80 3	447 9	N		406	521 1		359
04		1140 N	512	-0-	-628	-0-	139 3	373 9	N		339	526 1		172
05		1178 N	560	-0-	-618	-0-	202 3	358 9	N		325	353 1		144
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	60 3	506 9	N		460	182 1		422
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	192 3	422 9	N		384	180 1		626
*08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	187 3	433 9	N		394	686 1		334

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984														
03		5549 X	3989	-0-	-1560	-0-	3663 3	326 9	N		296	539 1		227
04		5370 X	3835	-0-	-1535	-0-	3491 3	344 9	N		313	367 1		173
05		5549 X	3783	-0-	-1766	-0-	3407 3	376 9	N		342	178 1		337
06		4440 X	3500	-0-	-940	-0-	3175 3	325 9	N		295	360 1		272
07		4216 X	3447	-0-	-769	-0-	3108 3	339 9	N		308	175 1		405
08		3999 X	3681	-0-	-318	-0-	3345 3	336 9	N		305	358 1		352

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327														
03		1612 N	1035	-0-	-577	-0-	789 3	246 9	N		224			721
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	812 3	231 9	N		210	552 1		379
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	836 3	228 9	N		207	182 1		404
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	830 3	223 9	N		203	176 1		431
07		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	785 3	223 9	N		203	180 1		454
*08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	989 3	206 9	N		187	354 1		287

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	2687	3	524	9	N	238
04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2258	3	454	9	N	313
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2341	3	516	9	N	251
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2358	3	450	9	N	124
07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2542	3	461	9	N	367
*08		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2786	3	472	9	N	264

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710												
03		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1485	3	233	9	N	233
04		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1207	3	176	9	N	214
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1689	3	265	9	N	104
06		1650 N	1428	-0-	-222	-0-	1238	3	190	9	N	101
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1572	3	251	9	N	154
08		1953 N	1527	-0-	-426	-0-	1326	3	201	9	N	159

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260												
03		775 N	662	-0-	-113	-0-	521	3	141	9	N	377
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1142	3	371	9	N	193
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	715	3	460	9	N	439
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1537	3	278	9	N	516
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1298	3	415	9	N	540
*08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	800	3	352	9	N	314

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933												
03		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	6637	3	1023	9	N	389
04		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6064	3	887	9	N	293
05		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6013	3	807	9	N	293
06		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	6155	3	1059	9	N	367
07		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	5883	3	608	9	N	392
*08		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	5586	3	781	9	N	208

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600												
03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	4194	3	1238	9	N	246
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	3393	3	1036	9	N	115
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	3887	3	912	9	N	210
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4000	3	807	9	N	411
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2761	3	763	9	N	383
*08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	2812	3	686	9	N	121

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
03		7874 X	7716	-0-	-158	-0-	7421	3	295	9	N	261
04		7620 X	7129	-0-	-491	-0-	6824	3	305	9	N	184
05		7502 X	6419	-0-	-1083	-0-	6124	3	295	9	N	277
06		7470 X	6763	-0-	-707	-0-	6465	3	298	9	N	371
07		7719 X	7044	-0-	-675	-0-	6574	3	470	9	N	463
08		7719 X	7095	-0-	-624	-0-	6831	3	264	9	N	356

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	N	285
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	285
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	285
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	285
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	285
*08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	285

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8155 3	539 9	N		490	373 1			436
04		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	8678 3	651 9	N		592	542 1			486
05		9393 X	5509	-0-	-3884	-0-	5090 3	419 9	N		381	704 1			163
06		9090 X	8016	-0-	-1074	-0-	7545 3	471 9	N		428	345 1			246
07		9641 X	6138	-0-	-3503	-0-	5713 3	425 9	N		386	355 1			277
08		9641 X	7819	-0-	-1822	-0-	7287 3	532 9	N		484	529 1			232

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680															
03		8866 X	6372	-0-	-2494	-0-	6040 3	332 9	N		302	356 1			579
04		8580 X	6890	-0-	-1690	-0-	6600 3	290 9	N		264	344 1			499
05		8556 X	8430	-0-	-126	-0-	8000 3	430 9	N		391	518 1			372
06		8280 X	7551	-0-	-729	-0-	7167 3	384 9	N		349	182 1			539
07		8556 X	7514	-0-	-1042	-0-	7214 3	300 9	N		273	175 1			637
08		8432 X	7767	-0-	-665	-0-	7414 3	353 9	N		321	708 1			250

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340															
03		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4318 3	124 9	N		113				302
04		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3397 3	108 9	N		98	178 1			222
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2995 3	103 9	N		94	176 1			140
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3387 3	74 9	N		67				207
07		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4424 3	107 9	N		97				304
*08		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3376 3	122 9	N		111	188 1			227

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522															
03		4278 X	758	-0-	-3520	-0-	745 3	13 9	N		12				99
04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2966 3	55 9	N		50				149
05		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3034 3	91 9	N		83				232
06		927 X	927	-0-	-0-	-0-	864 3	63 9	N		57				289
07		3131 X	1930	-0-	-1201	-0-	1852 3	78 9	N		71	173 1			187
*08		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3421 3	112 9	N		102				289

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185															
03		6789 X	5307	-0-	-1482	-0-	5041 3	266 9	N		242	357 1			340
04		6570 X	4769	-0-	-1801	-0-	4397 3	372 9	N		338	186 1			492
05		6076 X	4816	-0-	-1260	-0-	4545 3	271 9	N		246	529 1			209
06		5880 X	4006	-0-	-1874	-0-	3684 3	322 9	N		293	181 1			321
07		6076 X	4184	-0-	-1892	-0-	3909 3	275 9	N		250	176 1			395
08		5301 X	4655	-0-	-646	-0-	4358 3	297 9	N		270	364 1			301

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132															
03		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3161 3	17 9	N		15				200
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3181 3	19 9	N		17				217
05		2976 X	2748	-0-	-228	-0-	2742 3	6 9	N		5				222
06		2880 X	2131	-0-	-749	-0-	2106 3	25 9	N		23				245
07		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2450 3	17 9	N		15				260
08		2976 X	2354	-0-	-622	-0-	2354 3		N		-0-				260

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275															
03		19499 X	17437	-0-	-2062	-0-	16204 3	1233 9	N		1121	717 1			876
04		18870 X	17230	-0-	-1640	-0-	16011 3	1219 9	N		1108	1785 1			199
05		17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	16539 3	1084 9	N		985	880 1			304
06		16860 X	15572	-0-	-1288	-0-	14583 3	989 9	N		899	888 1			315
07		17794 X	16576	-0-	-1218	-0-	15450 3	1126 9	N		1024	1053 1			286
08		17794 X	17319	-0-	-475	-0-	16194 3	1125 9	N		1023	1056 1			253

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.//		253347											
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 237855		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3405	3	228	9	N	207	184 1	416
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3183	3	213	9	N	194	354 1	256
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3579	3	217	9	N	197	175 1	278
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	2919	3	197	9	N	179	176 1	281
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	2969	3	205	9	N	186	176 1	291
*08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3502	3	206	9	N	187	176 1	302

BLACK STONE MINERALS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 246461		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635					
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		301
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		301
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-		301
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-		301
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-		301
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-		301

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 248230		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496					
03	5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	3941	3	73	9	N	66	361 1	364
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4272	3	289	9	N	263	345 1	282
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4788	3	205	9	N	186	176 1	292
06	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4511	3	183	9	N	166		458
07	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	4493	3	216	9	N	196	178 1	476
08	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	4626	3	160	9	N	145	176 1	445

TOWN BLUFF		WELL #: 1R		RRCID -> 251895		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397					
03	4545 X	3467	-0-	-1078	-0-	3200	3	267	9	N	243	371 1	277
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2762	3	220	9	N	200	172 1	305
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3116	3	248	9	N	225	182 1	348
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3075	3	156	9	N	142		490
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2974	3	116	9	N	105	176 1	419
*08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2818	3	130	9	N	118	179 1	358

HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 257109		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133					
03	5115 X	3634	-0-	-1481	-0-	3555	3	79	9	N	72		271
04	4950 X	1732	-0-	-3218	-0-	1652	3	80	9	N	73	183 1	161
05	4433 X	1746	-0-	-2687	-0-	1666	3	80	9	N	73		234
06	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	3256	3	112	9	N	102		336
07	4433 X	1683	-0-	-2750	-0-	1606	3	77	9	N	70	175 1	231
08	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	3236	3	107	9	N	97		328

EALAND-WOOD		WELL #: 1R		RRCID -> 260392		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517					
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		161
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-		161
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		161
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-		161
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		161
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-		161

ROBIN HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 262070		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335					
03	1984 N	1628	-0-	-356	-0-	1594	3	34	9	N	31		175
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1399	3	26	9	N	24		199
05	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1364	3	42	9	N	38		237
06	1590 N	1068	-0-	-522	-0-	1037	3	31	9	N	28		265
07	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1290	3	31	9	N	28	176 1	117
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1334	3	14	9	N	13		130

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					710
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					710
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	202	3	7	9	N	6					716
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	295	3	47	9	N	43					759
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					759
*08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	814	3	194	9	N	176		176	1		759

ETOCO, L.P. 255133
 CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

03		4061 X	2439	-0-	-1622	-0-	1894	2	545	9	N	495	377	1			277
04		3210 X	1998	-0-	-1212	-0-	1572	2	426	9	N	387	549	1			115
05		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1766	2	503	9	N	457	365	1			207
06		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2138	2	482	9	N	438	547	1			98
07		2449 X	2279	-0-	-170	-0-	1813	2	466	9	N	424	358	1			164
08		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					164

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	563	2	284	9	N	258	185	1			157
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	983	2	310	9	N	282	183	1			256
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	688	2	264	9	N	240	362	1			134
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	381	2	158	9	N	144	177	1			101
*07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	728	2	292	9	N	265	182	1			184
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1477	2	387	9	N	352	356	1			130
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2044	2	374	9	N	340	184	1			286
05		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2269	2	367	9	N	334	547	1			73
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1276	2	305	9	N	277	181	1			169
*07		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2633	2	354	9	N	322	356	1			135
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	724	2	338	9	N	307	187	1			254
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	653	2	250	9	N	227	367	1			114
05		682 N	681	-0-	-1	-0-	426	2	255	9	N	232	186	1			160
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	545	2	219	9	N	199	178	1			181
*07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	233	2	134	9	N	122	181	1			122
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					124
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1282	2	334	9	N	304	184	1			244
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	186	2	248	9	N	225	364	1			105
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	186	2	205	9	N	186	184	1			107
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	66	2	230	9	N	209	182	1			134
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1302	1	292	2	N	-0-	135
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1260	1	341	2	N	118	72
						130	9					
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1302	1	475	2	N	1	73
						1	9					
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1260	1	426	2	N	81	154
						89	9					
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1302	1	481	2	N	57	27
						63	9				184	1
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1302	1	540	2	N	18	45
						20	9					

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160												
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1209	1	3374	2	N	90	142
						99	9					
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	1170	1	2796	2	N	130	99
						143	9				173	1
05	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	1209	1	2597	2	N	354	94
						389	9				359	1
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1170	1	1806	2	N	113	207
						124	9					
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	1209	1	3070	2	N	199	40
						219	9				366	1
*08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	1209	1	3021	2	N	276	316
						304	9					

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753												
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685												
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605												
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10	154
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10	164
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	583	2	34	9	N	31	195
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1400	2	47	9	N	43	238
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	106
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
J3 OPERATING LLC 448256												
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1494	2	83	9	N	75
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2383	2	61	9	N	55
05		651 N	82	-0-	-569	-0-	65	2	17	9	N	15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
07		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KIDD PRODUCTION CO. 458825												
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183												
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320												
03	155434	X	118740	-0-	-36694	-0-	823	1	103660	2	N	12961
							14257	9				13449
04	147390	X	108100	-0-	-39290	-0-	1544	1	93591	2	N	11786
							12965	9				12138
05	142135	X	39154	-0-	-102981	-0-	415	1	33623	2	N	4651
							5116	9				5155
06	129840	X	98898	-0-	-30942	-0-	1257	1	87396	2	Y	9314
							10245	9				9406
07	126976	X	114771	-0-	-12205	-0-	960	1	102890	2	Y	9928
							10921	9				9820
08	118730	X	82352	-0-	-36378	-0-	1677	1	70542	2	Y	9212
							10133	9				9324

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175												
03	211916	X	180196	-0-	-31720	-0-	1411	1	150423	2	N	25784
							28362	9				25484
04	205080	X	154156	-0-	-50924	-0-	793	1	128328	2	N	21764
							1095	3	23940	9		21682
05	211916	X	145290	-0-	-66626	-0-	1694	1	120310	2	N	19502
							1834	3	21452	9		19987
06	205080	X	126447	-0-	-78633	-0-	1707	1	104841	2	N	16903
							1306	3	18593	9		16721
07	200260	X	96772	-0-	-103488	-0-	1490	1	79650	2	N	13427
							862	3	14770	9		13702
08	180203	X	91293	-0-	-88910	-0-	3029	1	74126	2	N	12175
							745	3	13393	9		11693

NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518												
04	0		13604	-0-	13604	13604	28	1	11672	2	N	1731
							1904	9				1090
05	0		101069	-0-	101069	114673	398	1	86957	2	N	12262
							226	3	13488	9		12061
06	299874	X	185201	-0-	-114673	-0-	2368	1	158942	2	N	20747
							1069	3	22822	9		20761
07	205065	X	85182	-0-	-119883	-0-	2558	1	71280	2	N	10085
							250	3	11094	9		9577
08	205065	X	110684	-0-	-94381	-0-	4148	1	91847	2	N	12931
							465	3	14224	9		13865

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 601183										
HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	237234 X	NO RPT	-0-	-237234	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	387066 X	NO RPT	-0-	-387066	-0-			Y	NO RPT	-0-

NECHES TRANSPORT INC. 601854										
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254										
03	3317 X	1628	-0-	-1689	-0-	1628	2	N	-0-	79
04	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	2784	2	N	-0-	79
05	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2	N	-0-	79
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2	N	-0-	79
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	-0-	79
08	3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2970	2	N	-0-	79

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818										
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070										
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	203
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	N	12	153
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	153
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	N	9	161
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	183	2	N	11	171
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	115
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	115
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	140
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	320	2	N	33	170
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	239
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	239
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	239
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	239
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	239
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	239
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15880 03/05/2022										

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844										
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600										
03	2015 N	1373	-0-	-642	-0-	1330	2	N	43	177
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	177
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	177
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON										
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268										
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032										
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	143
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	143
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	143
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	143
*07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	143
*08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	143
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017										
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	57
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485										
03		930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3	N	60
04		900 N	611	-0-	-289	-0-	611	3	N	60
05		899 N	711	-0-	-188	-0-	711	3	N	60
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	60
*07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	60
*08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140														
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-			116
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-			116
05	651 N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-			116
06	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-			116
*07	434 N	120	-0-	-314	-0-	120	3			N	-0-			116
08	372 N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-			116

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762														
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	9	3	3	9	N	3			113
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	404	3	11	9	N	10			123
05	496 N	207	-0-	-289	-0-	206	3	1	9	N	1			124
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	38			162
*07	434 N	90	-0-	-344	-0-	68	3	22	9	N	20			182
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-			182

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616														
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			61
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	190	3	30	9	N	27			88
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			88
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			88
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			88
*08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2388	3	153	9	N	139			227

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			250
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1	177
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			184
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2	9	N	2			57
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			57
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13			70
06		780 N	474	-0-	-306	-0-	474	3			N	-0-			70
*07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	N	2			72
08		1395 N	303	-0-	-1092	-0-	303	3			N	-0-			72

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100															
03		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5687	3	103	9	N	94	181	1	178
04		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5893	3	98	9	N	89	184	1	83
05		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5913	3	100	9	N	91			174
06		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5485	3	84	9	N	76			250
*07		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5738	3	66	9	N	60			310
*08		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4994	3	77	9	N	70	186	1	194

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360															
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1745	3	198	9	N	180			450
04		1500 N	1241	-0-	-259	-0-	1067	3	174	9	N	158	187	1	421
05		1550 N	1073	-0-	-477	-0-	917	3	156	9	N	142	187	1	376
06		1890 N	1153	-0-	-737	-0-	1051	3	102	9	N	93	185	1	284
*07		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1005	3	97	9	N	88	188	1	184
*08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1063	3	110	9	N	100	182	1	102

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		111
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		111
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		111
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		111
*07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		111
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521												
03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3786 3	53 9	N	48	164 1	105
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3410 3	64 9	N	58		163
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2506 3	52 9	N	47	160 1	50
06		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2206 3	44 9	N	40		90
*07		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2426 3	50 9	N	45		135
*08		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2498 3	52 9	N	47	83 1	99

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070												
03		186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		N	-0-		64
04		240 N	13	-0-	-227	-0-	13 3		N	-0-		64
05		124 N	73	-0-	-51	-0-	64 3	9 9	N	8		72
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3		N	-0-		72
*07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		72
*08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		72

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537												
03		1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1041 3	73 9	N	66		223
04		1140 N	859	-0-	-281	-0-	807 3	52 9	N	47	189 1	81
05		1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1041 3	75 9	N	68		149
06		1080 N	245	-0-	-835	-0-	245 3		N	-0-		149
*07		899 N	496	-0-	-403	-0-	496 3		N	-0-		149
08		1116 N	787	-0-	-329	-0-	778 3	9 9	N	8	89 1	68

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634												
03		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3367 3	162 9	N	147	187 1	149
04		2760 X	2727	-0-	-33	-0-	2607 3	120 9	N	109	187 1	71
05		2852 X	2408	-0-	-444	-0-	2292 3	116 9	N	105		176
06		2760 X	2275	-0-	-485	-0-	2157 3	118 9	N	107	180 1	103
*07		2852 X	2634	-0-	-218	-0-	2511 3	123 9	N	112		215
08		2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2149 3	101 9	N	92	190 1	117

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1519	3	256	9	N	233	367	1		138	
04		3000 N	3353	-0-	353	353	3041	3	312	9	N	284				422	
05		2901 N	2548	-0-	-353	-0-	2269	3	279	9	N	254	373	1		303	
06		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2417	3	202	9	N	184				487	
*07		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2514	3	299	9	N	272	381	1		378	
*08		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2254	3	119	9	N	108	380	1		106	

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049																	
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	155	3	17	9	N	15				77	
04		330 N	163	-0-	-167	-0-	78	3	85	9	N	77				154	
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	228	3	39	9	N	35				189	
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5				194	
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	198	3	12	9	N	11				205	
08		279 N	120	-0-	-159	-0-	110	3	10	9	N	9	180	1		34	

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405																	
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	293	3	127	9	N	115				155	
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7	133	1		29	
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				29	
06		210 N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-				29	
*07		217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-				29	
*08		3100 N	5740	-0-	2640	2640	5648	3	92	9	N	84				113	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325														
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			66
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	174	3	66	9	N	60		126
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1905	3	248	9	N	225	181	170
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-		170
*07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		170
*08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	3	3	9	N	3	109	64
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431														
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			104
04		660 N	374	-0-	-286	-0-	366	3	8	9	N	7		111
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2141	3	74	9	N	67		178
06		3000 N	10413	-0-	7413	-0-	7413	3	149	9	N	135		313
*07		3100 N	745	-0-	-2355	-0-	5058	3	17	9	N	15	181	147
*08		3100 N	1151	-0-	-1949	-0-	3109	3	12	9	N	11	80	78
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
03		899 N	475	-0-	-424	-0-	353	3	122	9	N	111	184	80
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	35		115
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	186	182	119
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1004	3	155	9	N	141		260
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	617	3	131	9	N	119	183	196
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	339	3	107	9	N	97	175	118
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88		139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	N	3		142
*07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	N	8		150
*08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-		150
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3		N	-0-		-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	680 3	127 9	N	115	55 1	60
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	759 3	79 9	N	72	45 1	87
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		87
*07		775 N	600	-0-	-175	-0-	535 3	65 9	N	59	120 1	26
*08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	970 3	94 9	N	85		111

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381												
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	555 3	53 9	N	48	161 1	64
04		660 N	335	-0-	-325	-0-	301 3	34 9	N	31		95
05		682 N	281	-0-	-401	-0-	270 3	11 9	N	10		105
06		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1522 3	85 9	N	77		182
*07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1578 3	62 9	N	56	190 1	48
*08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1272 3	39 9	N	35		83

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		2635 X	279	-0-	-2356	-0-	240	3	39	9	N	35
04		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	7435	3	821	9	N	746
05		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8250	3	783	9	N	712
06		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6472	3	578	9	N	525
*07		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7242	3	596	9	N	542
*08		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6933	3	493	9	N	448
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230												
03		3658 X	3122	-0-	-536	-0-	2904	3	218	9	N	198
04		3480 X	2741	-0-	-739	-0-	2578	3	163	9	N	148
05		3720 X	2508	-0-	-1212	-0-	2364	3	144	9	N	131
06		3600 X	2513	-0-	-1087	-0-	2370	3	143	9	N	130
*07		3720 X	2244	-0-	-1476	-0-	2126	3	118	9	N	107
08		3131 X	2164	-0-	-967	-0-	2072	3	92	9	N	84
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561												
03		1829 N	846	-0-	-983	-0-	846	3			N	-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-
05		992 N	508	-0-	-484	-0-	506	3	2	9	N	2
06		810 N	408	-0-	-402	-0-	408	3			N	-0-
*07		1395 N	542	-0-	-853	-0-	535	3	7	9	N	6
*08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770												
03		3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	1211	3	37	9	N	34
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	3	47	9	N	43
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3307	3	43	9	N	39
06		2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2035	3	30	9	N	27
*07		3007 X	2264	-0-	-743	-0-	2229	3	35	9	N	32
*08		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2977	3	32	9	N	29
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320												
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-
04		840 N	593	-0-	-247	-0-	593	3			N	-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-
06		990 N	988	-0-	-2	-0-	988	3			N	-0-
*07		620 N	187	-0-	-433	-0-	187	3			N	-0-
*08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731												
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	626	3	72	9	N	65
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	716	3	231	9	N	210
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	683	3	113	9	N	103
06		690 N	612	-0-	-78	-0-	517	3	95	9	N	86
*07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	765	3	229	9	N	208
08		806 N	756	-0-	-50	-0-	662	3	94	9	N	85

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			97	
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			97	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			97	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	58			155	
*07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	44	105	1	94	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	189	191	1	92	

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320																
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89	

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52	

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342																
03		775 N	744	-0-	-31	-0-	697	3	47	9	N	43			292	
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	482	3	163	9	N	148	185	1	255	
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1157	3	72	9	N	65	185	1	135	
06		720 N	634	-0-	-86	-0-	581	3	53	9	N	48			183	
*07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	722	3	19	9	N	17			200	
*08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1064	3	57	9	N	52			252	

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817																
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1104	3	30	9	N	27			200	
04		1200 N	157	-0-	-1043	-0-	146	3	11	9	N	10			210	
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	727	3	79	9	N	72	185	1	97	
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	2			99	
*07		155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-			99	
08		806 N	406	-0-	-400	-0-	340	3	66	9	N	60	89	1	70	

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233																
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-			36	
04		1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1601	3			N	-0-			36	
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			36	
06		1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1262	3			N	-0-			36	
*07		3100 N	6766	-0-	3666	-0-	3666	5855	3	911	9	N	828	755	1	109
*08		3100 N	1172	-0-	-1928	-0-	1738	1172	3		N	-0-			109	

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862																
03		2945 X	2221	-0-	-724	-0-	2034	3	187	9	N	170	187	1	174	
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3265	3	378	9	N	344	375	1	143	
05		2945 X	2633	-0-	-312	-0-	2378	3	255	9	N	232	185	1	190	
06		2850 X	2155	-0-	-695	-0-	2002	3	153	9	N	139	185	1	144	
*07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3244	3	260	9	N	236	191	1	189	
*08		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3077	3	323	9	N	294	381	1	102	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2418	3	241	9	N	219			324
04		3000 N	3011	-0-	11	11	2755	3	256	9	N	233	373	1	184
05		2852 N	2841	-0-	-11	-0-	2642	3	199	9	N	181	179	1	186
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2090	3	133	9	N	121	186	1	121
*07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2578	3	173	9	N	157			278
*08		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2316	3	233	9	N	212	376	1	114

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750															
03		2950 N	2423	-0-	-527	-0-	2403	3	20	9	N	18			189
04		2610 X	1503	-0-	-1107	-0-	1438	3	65	9	N	59			248
05		2697 X	1029	-0-	-1668	-0-	976	3	53	9	N	48	181	1	115
06		2610 X	1353	-0-	-1257	-0-	1345	3	8	9	N	7			122
*07		2697 X	620	-0-	-2077	-0-	611	3	9	9	N	8			130
08		2418 X	201	-0-	-2217	-0-	127	3	74	9	N	67	82	1	115

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925															
03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2415	3	108	9	N	98			219
04		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2352	3	162	9	N	147	187	1	179
05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2025	3	83	9	N	75	184	1	70
06		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1978	3	79	9	N	72			142
*07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2475	3	134	9	N	122	190	1	74
*08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2432	3	105	9	N	95	147	1	22

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225															
03		744 N	630	-0-	-114	-0-	599	3	31	9	N	28			117
04		630 N	474	-0-	-156	-0-	474	3			N	-0-			117
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	829	3	61	9	N	55	143	1	29
06		600 N	143	-0-	-457	-0-	143	3			N	-0-			29
*07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	962	3	79	9	N	72			101
08		899 N	733	-0-	-166	-0-	707	3	26	9	N	24			125

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300															
03		6510 X	6472	-0-	-38	-0-	6372	3	100	9	N	91	114	1	23
04		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6707	3	91	9	N	83			106
05		6510 X	5149	-0-	-1361	-0-	5083	3	66	9	N	60	149	1	17
06		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7084	3	107	9	N	97			114
*07		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6471	3	112	9	N	102	186	1	30
08		6510 X	6372	-0-	-138	-0-	6296	3	76	9	N	69			99

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																	
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1240 N	537	-0-	-703	-0-	452	3	85	9	N	77	184	1		71	
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2170	3	127	9	N	115				186	
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	N	3	174	1		15	
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-				15	
*07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1271	3	125	9	N	114				129	
*08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1677	3	114	9	N	104	191	1		42	

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43	
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				43	

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650																	
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	580	3	47	9	N	43				106	
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	362	3	41	9	N	37				143	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143	
06		600 N	555	-0-	-45	-0-	525	3	30	9	N	27				170	
*07		403 N	382	-0-	-21	-0-	351	3	31	9	N	28				198	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	358	1		6	

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025																	
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	772	3	293	9	N	266	372	1		212	
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	786	3	220	9	N	200	184	1		228	
05		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	842	3	167	9	N	152	182	1		198	
06		1020 N	987	-0-	-33	-0-	822	3	165	9	N	150				348	
*07		1054 N	845	-0-	-209	-0-	691	3	154	9	N	140	376	1		112	
08		1023 N	928	-0-	-95	-0-	733	3	195	9	N	177	185	1		104	

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435																	
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	545	3	20	9	N	18				237	
04		450 N	423	-0-	-27	-0-	381	3	42	9	N	38				275	
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-	178	1		97	
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	399	3	1	9	N	1				98	
*07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	47				145	
08		465 N	104	-0-	-361	-0-	104	3			N	-0-				145	

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491																	
03		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7231	3	138	9	N	125	184	1		111	
04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5341	3	165	9	N	150				261	
05		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5959	3	204	9	N	185	185	1		261	
06		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8077	3	150	9	N	136				397	
*07		8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8024	3	113	9	N	103				500	
*08		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9394	3	112	9	N	102	359	1		243	

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775																	
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2920	3	151	9	N	137				208	
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2872	3	88	9	N	80				288	
05		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2644	3	103	9	N	94	188	1		194	
06		2520 X	2504	-0-	-16	-0-	2379	3	125	9	N	114	187	1		121	
*07		2604 X	2018	-0-	-586	-0-	1916	3	102	9	N	93				214	
*08		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2491	3	121	9	N	110	185	1		139	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820															
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	3	28	9	N	25			109
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			109
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457															
03		1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1011	3	3	9	N	3			84
04		1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1393	3	6	9	N	5			89
05		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	N	6			95
06		990 N	867	-0-	-123	-0-	866	3	1	9	N	1			96
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			96
*08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			96

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853															
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	101	3	91	9	N	83	80	1	19
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			19
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			19
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746															
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//												
RADIUS OPERATING, LLC												
RAYBURN												
WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	81

WALTER OIL & GAS CORPORATION												
BSM A-471												
WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872												
*02	0		22309	-0-	22309	22309	140	1	16583	3	N	531
							5586	9				
*03	DELQ PR		153284	-0-	153284	175593	1073	1	126220	3	N	101
							25991	9				
*04	316356 X		140763	-0-	-175593	-0-	1011	1	118936	3	N	245
							20816	9				
*05	136834 X		121094	-0-	-15740	-0-	876	1	103066	3	N	326
							17152	9				
*06	132420 X		102668	-0-	-29752	-0-	747	1	87930	3	N	99
							13991	9				
*07	136834 X		97060	-0-	-39774	-0-	709	1	83458	3	N	576
							12893	9				
08	136834 X		82957	-0-	-53877	-0-	605	1	71219	3	N	1112
							11133	9				

ZARVONA ENERGY LLC												
JONES, B.F. UNIT A-22												
WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265												
03	2007 N		2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	N	204
04	1655 X		1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	28
05	1751 X		1751	-0-	-0-	-0-	1718	3	33	9	N	58
06	1701 X		1701	-0-	-0-	-0-	1645	3	56	9	N	109
07	1598 X		1598	-0-	-0-	-0-	1569	3	29	9	N	135
08	1426 X		1288	-0-	-138	-0-	1287	3	1	9	N	136

MANN TRUST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880												
03	2968 X		2968	-0-	-0-	-0-	2715	3	253	9	N	233
04	4524 X		4524	-0-	-0-	-0-	4081	3	443	9	N	457
05	4666 X		4666	-0-	-0-	-0-	4038	3	628	9	N	300
06	5136 X		5136	-0-	-0-	-0-	4604	3	532	9	N	256
07	4751 X		4751	-0-	-0-	-0-	4270	3	481	9	N	325
*08	4396 X		4396	-0-	-0-	-0-	3960	3	436	9	N	190

O'BRIEN REID UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521												
03	2294 N		2062	-0-	-232	-0-	1563	3	499	9	N	405
04	2295 N		2295	-0-	-0-	-0-	1731	3	564	9	N	243
05	2294 N		2122	-0-	-172	-0-	1616	3	506	9	N	347
06	3000 N		9323	-0-	6323	6323	7364	3	1959	9	N	558
07	3100 N		8212	-0-	5112	11435	6616	3	1596	9	N	598
*08	3100 N		9321	-0-	6221	17656	7445	3	1876	9	N	400

ALDRIDGE TRUST UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839												
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	490	3	1599	9	N	1454	1732	1		181
04		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	7123	3	1828	9	N	1662	1162	1		681
05		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	7210	3	1871	9	N	1701	1765	1		617
06		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	6827	3	1674	9	N	1522	1794	1		345
07		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	6659	3	1687	9	N	1534	1068	1		811
*08		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	6124	3	1618	9	N	1471	1922	1		360

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817																
03		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1134	3	1057	9	N	961	885	1		412
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1602	3	323	9	N	294	354	1		352
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1254	3	360	9	N	327	337	1		342
06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2292	3	384	9	N	349	176	1		515
07		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	2685	3	365	9	N	332	349	1		498
*08		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2381	3	367	9	N	334	331	1		501

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575																
03		2015 X	1198	-0-	-817	-0-	688	3	510	9	N	464	329	1		215
04		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	813	3	597	9	N	543	518	1		240
05		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2144	3	612	9	N	556	522	1		274
06		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2038	3	589	9	N	535	527	1		282
07		1457 N	942	-0-	-515	-0-	586	3	356	9	N	324	177	1		429
*08		3100 N	5822	-0-	2722	-0-	4613	3	1209	9	N	1099	1221	1		307

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				279
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	N	6				285
05		310 N	246	-0-	-64	-0-	71	3	175	9	N	159	178	1		266
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	248	3	161	9	N	146				412
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				412
*08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	146	3	257	9	N	234	178	1		468

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908																
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450																
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	N	7				199
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	163	3	32	9	N	29	175	1		53
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	84	3	17	9	N	15				68
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	200	3	56	9	N	51				119
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	89	3	21	9	N	19				138
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	159	3	13	9	N	12				150

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1337 3	78 9	N		71		178	1	205
04		1200 X	156	-0-	-1044	-0-	152 3	4 9	N		4				209
05		1240 X	292	-0-	-948	-0-	261 3	31 9	N		28				237
06		1200 X	692	-0-	-508	-0-	644 3	48 9	N		44	176	1		105
07		1240 X	799	-0-	-441	-0-	758 3	41 9	N		37				142
*08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	575 3	41 9	N		37				179

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728															
03		7719 X	7594	-0-	-125	-0-	5501 3	2093 9	N		1903	1460	1		543
04		7470 X	5391	-0-	-2079	-0-	4157 3	1234 9	N		1122	1460	1		205
05		6572 X	6197	-0-	-375	-0-	4746 3	1451 9	N		1319	1074	1		450
06		7350 X	5648	-0-	-1702	-0-	4391 3	1257 9	N		1143	1240	1		353
07		7595 X	4848	-0-	-2747	-0-	3640 3	1208 9	N		1098	1264	1		187
08		7595 X	5830	-0-	-1765	-0-	4433 3	1397 9	N		1270	1238	1		219

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514															
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	403 3	248 9	N		225				556
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	384 3	198 9	N		180	534	1		202
05		744 N	610	-0-	-134	-0-	391 3	219 9	N		199	184	1		217
06		630 N	545	-0-	-85	-0-	322 3	223 9	N		203	174	1		246
07		589 N	475	-0-	-114	-0-	292 3	183 9	N		166	177	1		235
08		620 N	520	-0-	-100	-0-	327 3	193 9	N		175	179	1		231

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700															
03		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	7397 3	760 9	N		691	904	1		264
04		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7382 3	639 9	N		581	693	1		152
05		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	7829 3	623 9	N		566	514	1		204
06		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7333 3	617 9	N		561	531	1		234
07		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8026 3	644 9	N		585	348	1		471
*08		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	7709 3	606 9	N		551	858	1		164

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425															
03		7657 X	7396	-0-	-261	-0-	6989 3	407 9	N		370	527	1		222
04		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	6832 3	398 9	N		362	341	1		243
05		7471 X	7407	-0-	-64	-0-	7019 3	388 9	N		353	355	1		241
06		7200 X	7005	-0-	-195	-0-	6618 3	387 9	N		352	176	1		417
07		7471 X	7013	-0-	-458	-0-	6631 3	382 9	N		347	350	1		414
08		7471 X	6906	-0-	-565	-0-	6605 3	301 9	N		274	523	1		165

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456															
03		4681 X	4322	-0-	-359	-0-	3519 3	803 9	N		730	1091	1		326
04		4530 X	4182	-0-	-348	-0-	3410 3	772 9	N		702	726	1		302
05		4681 X	2389	-0-	-2292	-0-	1901 3	488 9	N		444	537	1		209
06		4530 X	2179	-0-	-2351	-0-	1688 3	491 9	N		446	177	1		478
07		4619 X	4428	-0-	-191	-0-	3603 3	825 9	N		750	703	1	1 8	524
08		4309 X	3735	-0-	-574	-0-	2912 3	823 9	N		748	882	1		390

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	N		2				68
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	N		2				70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				73

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	4709	3	1922	9	N	1747	1669	1		671	
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4203	3	938	9	N	853	1250	1		274	
05		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	4283	3	1070	9	N	973	1060	1		187	
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	3973	3	1478	9	N	1344	1056	1		475	
07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	3992	3	1207	9	N	1097	879	1		693	
*08		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	3286	3	1167	9	N	1061	1413	1		341	

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912																	
03		1023 N	450	-0-	-573	-0-	278	3	172	9	N	156	374	1		129	
04		840 N	474	-0-	-366	-0-	331	3	143	9	N	130				259	
05		682 N	44	-0-	-638	-0-	12	3	32	9	N	29	172	1		116	
06		450 N	359	-0-	-91	-0-	267	3	92	9	N	84				200	
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	429	3	316	9	N	287	177	1		310	
*08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	506	3	166	9	N	151	175	1		286	

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751																	
03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	934	3	208	9	N	189	179	1		446	
04		750 N	243	-0-	-507	-0-	143	3	100	9	N	91	365	1		172	
05		1240 N	259	-0-	-981	-0-	83	3	176	9	N	160	178	1		154	
06		1110 N	416	-0-	-694	-0-	316	3	100	9	N	91	177	1		68	
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	51	3	641	9	N	583	352	1		299	
08		248 N	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-	177	1		122	

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236																	
03		2263 X	1700	-0-	-563	-0-	1160	3	540	9	Y	491	610	1		91	
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	1745	3	811	9	Y	737	724	1		104	
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1814	3	571	9	Y	519	600	1		23	
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	1656	3	609	9	Y	554	478	1		99	
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	1814	3	837	9	Y	761	717	1		143	
*08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	1592	3	773	9	Y	703	717	1		129	

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226																	
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	36	3	11	9	N	10				253	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7				260	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	34	3	7	9	N	6				266	
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	10	3	10	9	N	9				275	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	N	6				281	
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	10	3	6	9	N	5				286	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	631	3	37	9	N	34				338
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	179	3	35	9	N	32	178	1		192
05		496 N	183	-0-	-313	-0-	175	3	8	9	N	7				199
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	571	3	98	9	N	89				288
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	269	3	100	9	N	91	1	8		378
*08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	408	3	89	9	N	81	178	1		281

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875																
03		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9365	3	348	9	N	316	520	1		293
04		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9170	3	623	9	N	566	678	1		181
05		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	9534	3	635	9	N	577	511	1		247
06		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	8614	3	574	9	N	522	528	1		241
07		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8401	3	562	9	N	511	342	1		410
*08		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9401	3	604	9	N	549	867	1		92

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675																
03		3100 N	2716	-0-	-384	-0-	1614	2010	3	706	9	N	642	707	1	532
04		2421 N	807	-0-	-1614	-0-		326	3	481	9	N	437	863	1	106
05		950 X	950	-0-	-0-	-0-		510	3	440	9	N	400	347	1	159
06		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-		1042	3	364	9	N	331	348	1	142
07		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-		928	3	371	9	N	337			479
*08		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-		1043	3	330	9	N	300	533	1	246

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706																
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	934	3	184	9	N	167				276
04		780 N	75	-0-	-705	-0-		73	3	2	9	N	2	182	1	96
05		775 N	73	-0-	-702	-0-		8	3	65	9	N	59			155
06		1080 N	714	-0-	-366	-0-		295	3	419	9	N	381	342	1	189
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-		82	3	11	9	N	10	3	8	196
*08		469 N	469	-0-	-0-	-0-		295	3	174	9	N	158	179	1	175

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300																
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1524	3	112	9	N	102	193	1		356
04		1950 N	1478	-0-	-472	-0-	1107	3	371	9	N	337	361	1		332
05		1550 N	856	-0-	-694	-0-	627	3	229	9	N	208	358	1		182
06		1950 N	157	-0-	-1793	-0-	142	3	15	9	N	14				196
07		1519 N	312	-0-	-1207	-0-	236	3	76	9	N	69	2	8		263
08		868 N	585	-0-	-283	-0-	407	3	178	9	N	162	177	1		248

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608																
03		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4122	3	1097	9	N	997	1270	1		343
04		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4130	3	1053	9	N	957	1015	1		285
05		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	3463	3	1032	9	N	938	869	1		354
06		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	3929	3	985	9	N	895	884	1		365
07		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	3365	3	1022	9	N	929	878	1		416
*08		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	1759	3	1000	9	N	909	1067	1		258

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1650	3	154	9	N	300
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1344	3	164	9	N	272
05		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	851	3	205	9	N	281
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1327	3	167	9	N	252
07		1271 N	845	-0-	-426	-0-	660	3	185	9	N	420
08		1054 N	574	-0-	-480	-0-	428	3	146	9	N	199
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6647	3	631	9	N	129
04		6810 X	4679	-0-	-2131	-0-	4129	3	550	9	N	125
05		6696 X	5626	-0-	-1070	-0-	5051	3	575	9	N	297
06		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7443	3	514	9	N	234
07		7037 X	5596	-0-	-1441	-0-	5062	3	534	9	N	370
08		7037 X	6322	-0-	-715	-0-	5787	3	535	9	N	146
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	1525	3	828	9	N	547
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1151	3	378	9	N	185
05		1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1095	3	427	9	N	219
06		1740 N	1297	-0-	-443	-0-	912	3	385	9	N	211
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1290	3	326	9	N	154
*08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1199	3	403	9	N	164
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5080	3	772	9	N	517
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	2958	3	716	9	N	163
05		3658 X	3248	-0-	-410	-0-	2570	3	678	9	N	264
06		3540 X	2950	-0-	-590	-0-	2336	3	614	9	N	304
07		3658 X	3414	-0-	-244	-0-	2735	3	679	9	N	405
*08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3068	3	741	9	N	193
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	274	3	40	9	N	408
04		330 N	62	-0-	-268	-0-	1	3	61	9	N	287
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	112
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	213	3	195	9	N	289
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	181	3	67	9	N	350
08		310 N	276	-0-	-34	-0-	240	3	36	9	N	212
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	2900	3	860	9	N	226
04		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	2802	3	728	9	N	34
05		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2266	3	689	9	N	129
06		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2088	3	745	9	N	276
07		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2101	3	581	9	N	450
*08		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	1828	3	668	9	N	184
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
03		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
03	11377 X	10612	-0-	-765	-0-	10154	3	458	9	N	416	177
04	11010 X	10965	-0-	-45	-0-	10495	3	470	9	N	427	261
05	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	10989	3	479	9	N	435	346
06	10260 X	9923	-0-	-337	-0-	9504	3	419	9	N	381	368
07	11346 X	10906	-0-	-440	-0-	10456	3	450	9	N	409	254
08	11470 X	10393	-0-	-1077	-0-	9965	3	428	9	N	389	301

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
03	19282 X	18924	-0-	-358	-0-	17527	3	1397	9	N	1270	326
04	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	18222	3	1552	9	N	1411	204
05	19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	18262	3	1448	9	N	1316	318
06	18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	17526	3	1405	9	N	1277	198
07	19282 X	18892	-0-	-390	-0-	17417	3	1475	9	N	1341	349
08	19282 X	17472	-0-	-1810	-0-	16027	3	1445	9	N	1314	248

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
03	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1585	3	300	9	N	273	210
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1527	3	453	9	N	412	264
05	2325 N	1959	-0-	-366	-0-	1913	3	46	9	N	42	128
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1879	3	283	9	N	257	208
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1882	3	231	9	N	210	241
*08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1715	3	239	9	N	217	102

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1280	3	608	9	N	553	408
04	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-	408
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1357	3	625	9	N	568	274
06	1830 N	1198	-0-	-632	-0-	908	3	290	9	N	264	357
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	633	3	68	9	N	62	419
08	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1271	3	614	9	N	558	91

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
03	4681 X	4643	-0-	-38	-0-	4399	3	244	9	N	222	284
04	4530 X	4413	-0-	-117	-0-	4172	3	241	9	N	219	150
05	4588 X	4163	-0-	-425	-0-	3919	3	244	9	N	222	194
06	4500 X	3744	-0-	-756	-0-	3548	3	196	9	N	178	195
07	4650 X	4082	-0-	-568	-0-	3807	3	275	9	N	250	267
08	4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	3062	3	222	9	N	202	293

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815												
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	236
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	236
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	236
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-	236
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	236
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	236

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486												
03	13547 X	11976	-0-	-1571	-0-	11044	3	932	9	N	847	304
04	13110 X	10901	-0-	-2209	-0-	10031	3	870	9	N	791	251
05	13547 X	10778	-0-	-2769	-0-	9887	3	891	9	N	810	266
06	11910 X	10945	-0-	-965	-0-	10035	3	910	9	N	827	205
07	12307 X	12289	-0-	-18	-0-	11304	3	985	9	N	895	549
*08	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	11470	3	903	9	N	821	127

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642										COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13483	PERF.	13031 - 19653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	2660 3	1222 9	N	1111	1091 1		509		
04		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	2983 3	1162 9	N	1056	1388 1		177		
05		3875 X	3681	-0-	-194	-0-	2406 3	1275 9	N	1159	1036 1		300		
06		3750 X	2365	-0-	-1385	-0-	1485 3	880 9	N	800	849 1		251		
07		4278 X	3026	-0-	-1252	-0-	2072 3	954 9	N	867	835 1		283		
08		4278 X	3206	-0-	-1072	-0-	2138 3	1068 9	N	971	1039 1		215		

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828										COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	13960 - 21276
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	3712 3	575 9	N	523	180 1		497		
04		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3056 3	617 9	N	561	713 1		345		
05		3193 X	2928	-0-	-265	-0-	2546 3	382 9	N	347	345 1		347		
06		3330 X	1433	-0-	-1897	-0-	1234 3	199 9	N	181	324 1		204		
07		3441 X	1422	-0-	-2019	-0-	1198 3	224 9	N	204	176 1		232		
08		3441 X	923	-0-	-2518	-0-	804 3	119 9	N	108	185 1		155		

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458										COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	13662	PERF.	13732 - 18060
03		5115 X	3966	-0-	-1149	-0-	3428 3	538 9	N	489	353 1		518		
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3828 3	505 9	N	459	877 1		100		
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3072 3	528 9	N	480	354 1		226		
06		3840 X	2424	-0-	-1416	-0-	1927 3	497 9	N	452	356 1		322		
07		4464 X	2178	-0-	-2286	-0-	1655 3	523 9	N	475	335 1		462		
08		4464 X	1777	-0-	-2687	-0-	1265 3	512 9	N	465	703 1		224		

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255										COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	13250 - 18830
03		256684 X	70850	-0-	-185834	-0-	55228 3	15622 9	N	14202	14206 1		564		
04		101520 X	51421	-0-	-50099	-0-	39122 3	12299 9	N	11181	11067 1		678		
05		104904 X	47531	-0-	-57373	-0-	37117 3	10414 9	N	9467	9729 1		416		
06		101520 X	38413	-0-	-63107	-0-	29825 3	8588 9	N	7807	7899 1	57 8	267		
07		104904 X	34790	-0-	-70114	-0-	27117 3	7673 9	N	6975	6286 1	14 8	942		
08		70835 X	28949	-0-	-41886	-0-	22154 3	6795 9	N	6177	6753 1		366		

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CASS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793										COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	10142 - 10152
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800										COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	4550 - 4930
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																				
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE

03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260																				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A																				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
03		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-			5855	3			N	-0-						-0-
04		6060 X	3564	-0-	-2496	-0-			3564	3			N	-0-						-0-
05		6262 X	2247	-0-	-4015	-0-			2247	3			N	-0-						-0-
06		6060 X	1226	-0-	-4834	-0-			1226	3			N	-0-						-0-
07		5859 X	1805	-0-	-4054	-0-			1805	3			N	-0-						-0-
08		5859 X	1397	-0-	-4462	-0-			1397	3			N	-0-						-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229																				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268																				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434																				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
LATHAM "B" GAS UNIT														
WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	16	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	527 N	17	-0-	-510	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-

BLAIR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414														
03	4247 X	3798	-0-	-449	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
04	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
05	4247 X	3894	-0-	-353	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
06	3990 X	3121	-0-	-869	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
07	4216 X	3951	-0-	-265	-0-	3951	3			N	-0-			-0-
08	4216 X	3381	-0-	-835	-0-	3381	3			N	-0-			-0-

BUFKIN (PETTIT)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
GRESHAM, CURTIS														
WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CX CATTLE COMPANY														
WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946														
03	11966 X	8695	-0-	-3271	-0-	8649	2	46	9	N	42			317
04	12870 X	5095	-0-	-7775	-0-	4928	2	167	9	N	152	178	1	290
05	13299 X	12307	-0-	-992	-0-	12265	2	42	9	N	38		1 8	328
06	12870 X	10151	-0-	-2719	-0-	10125	2	26	9	N	24			352
07	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9294	2	22	9	N	20			372
08	12307 X	8482	-0-	-3825	-0-	8392	2	90	9	N	82	177	1	277

GRESHAM, CURTIS														
WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888														
03	21576 X	20761	-0-	-815	-0-	20571	2	190	9	N	173	172	1	298
04	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	20425	2	171	9	N	155	141	1	303
05	20646 X	20445	-0-	-201	-0-	20271	2	174	9	N	158	171	1	290
06	20100 X	18702	-0-	-1398	-0-	18596	2	106	9	N	96	178	1	207
07	21297 X	18801	-0-	-2496	-0-	18612	2	189	9	N	172	169	1	210
08	21297 X	17450	-0-	-3847	-0-	17289	2	161	9	N	146	2	8	354

CCB (COTTON VALLEY)														
EAGLE OIL & GAS CO.														
MCCANTS														
WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484														
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			17
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			17
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

CCB (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14212 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
SICKEL		WELL #:		1	RRCID ->	260004	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10832 - 10843		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME)				15138 300	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN AUGUSTINE					
COMMON DISPOSAL, LLC				169728										
COMMON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	242507	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4962 - 5040		
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	262073	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5510 - 5700		
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)				15591 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BOWIE					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
ASHFORD, H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	072957	COMPL. DATE	08/02/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9493 - 9512		
03		1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1027 3	468 9	Y	425	368 1		260
04		1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	619 3	767 9	Y	697	926 1		31
05		1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	577 3	602 9	Y	547	497 1		81
06		844	N	844	-0-	-0-	-0-	337 3	507 9	Y	461	361 1		181
07		866	N	866	-0-	-0-	-0-	412 3	454 9	Y	413	357 1		237
*08		1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	876 3	525 9	Y	477	533 1		181

CARTHAGE				16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
WERNER-GOODSON		WELL #:		1	RRCID ->	292799	COMPL. DATE	02/16/1951	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	5088 - 6118		
06		525		877	-0-	352	352	877 3		N	-0-			-0-
07		651		797	-0-	146	498	797 3		N	-0-			-0-
*08		1353		753	-0-	-600	-0-	753 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE		//CONT.//		16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA							
CRATON OPERATING LLC				186717											
TWOMEY, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	224180	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	2620 - 2660		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601											
LONGBRANCH DISPOSAL				WELL #:	1	RRCID ->	244546	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5060 - 5147		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5906 - 6096		
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	101	-0-	101	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)				16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	1	RRCID ->	277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	1897 - 1900		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2122 - 2150		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165											
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #:	2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF.	2031 - 2060		
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-			41
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			41
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-			41
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-			41
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	Y	-0-			41
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			41

PHILLIPS, JACK L. CO.				663109							
SCHARNAGEL, A. R. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON		WELL #:		9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 2030 - 2034
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697							
SHAW HEIRS		WELL #:		1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2506 - 2510
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	022940	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 117312		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		15 N	15	-0-	-0-		15 3			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-		16 3			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-		18 3			-0-
06		15 N	13	-0-	-2		13 3			-0-
07		31 N	26	-0-	-5		26 3			-0-
08		31 N	20	-0-	-11		20 3			-0-

KYLE, J.R.		WELL #: 8		RRCID -> 153450		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 029603		COMPL. DATE 01/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
CGU 28		WELL #: 6 C		RRCID -> 135383		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		085408								
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170898		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.//		16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6272 - 6325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4433 X	454	-0-	-3979	-0-	454 3		N	-0-			-0-
04		4290 X	429	-0-	-3861	-0-	429 3		N	-0-			-0-
05		4433 X	773	-0-	-3660	-0-	773 3		N	-0-			-0-
06		1710 X	589	-0-	-1121	-0-	589 3		N	-0-			-0-
07		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920 3		N	-0-			-0-
*08		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #:		10 C	RRCID ->	151189	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6152 - 6153	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID ->	166942	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6332 - 6336	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC				003645									
CHADWICK		WELL #:		3	RRCID ->	214459	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8719 - 9708	
03		1891 N	1870	-0-	-21	-0-	1870 2		N	-0-			77
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			77
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1629 2	55 9	N	50			127
06		1800 N	1071	-0-	-729	-0-	1060 2	11 9	N	10			137
07		1581 N	1100	-0-	-481	-0-	1086 2	14 9	N	13			150
08		1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1113 2	1 9	N	1	76 1		75

CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	220937	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8782 - 9700	
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1887 2	22 9	N	20			170
04		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1273 2	33 9	N	30			200
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1191 2	33 9	N	30			230
06		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1351 2	3 9	N	3	173 1		60
07		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 2		N	-0-			60
*08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			60

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
WIENER, W.B. ET AL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076834	COMPL. DATE	07/02/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8615 - 8894	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979										TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9094 - 9482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	78 1	1124 3		Y	-0-			-0-
04		810 N	431	-0-	-379	-0-	15 1	416 3		Y	-0-			-0-
05		868 N	418	-0-	-450	-0-	15 1	403 3		Y	-0-			-0-
06		1050 N	302	-0-	-748	-0-	10 1	292 3		Y	-0-			-0-
07		434 N	285	-0-	-149	-0-	9 1	276 3		Y	-0-			-0-
08		403 N	369	-0-	-34	-0-	10 1	359 3		Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8550 - 8876	
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	17 1	470 3		Y	-0-			-0-
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	13 1	332 3		Y	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	13 1	331 3		Y	-0-			-0-
06		480 N	277	-0-	-203	-0-	10 1	267 3		Y	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	14 1	371 3		Y	-0-			-0-
08		341 N	322	-0-	-19	-0-	11 1	311 3		Y	-0-			-0-
HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8550 - 9737	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8265 - 9510	
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	57 1	1494 3		Y	-0-			-0-
04		1740 N	1061	-0-	-679	-0-	38 1	1023 3		Y	-0-			-0-
05		1643 N	918	-0-	-725	-0-	34 1	884 3		Y	-0-			-0-
06		1500 N	821	-0-	-679	-0-	28 1	793 3		Y	-0-			-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	34 1	1112 3		Y	-0-			-0-
*08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	27 1	953 3		Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8260 - 9514	
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	27 1	722 3		Y	-0-			-0-
04		960 N	743	-0-	-217	-0-	26 1	717 3		Y	-0-			-0-
05		1054 N	924	-0-	-130	-0-	34 1	890 3		Y	-0-			-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	31 1	873 3		Y	-0-			-0-
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	27 1	868 3		Y	-0-			-0-
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	27 1	956 3		Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8274 - 9540	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 093475		COMPL. DATE 05/01/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	79 1	2066 3	Y	91	104 1	12
						100 9					
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	62 1	1674 3	Y	85	79 1	18
						94 9					
05	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	53 1	1389 3	Y	82	83 1	17
						90 9					
06	1800 N	1497	-0-	-303	-0-	48 1	1351 3	Y	89	86 1	20
						98 9					
07	1860 N	1579	-0-	-281	-0-	44 1	1436 3	Y	90	89 1	21
						99 9					
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	47 1	1643 3	Y	96	99 1	18
						106 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 094004		COMPL. DATE 06/03/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533		
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-		-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 094005		COMPL. DATE 05/24/1990			TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770		
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	39 1	224 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	30 1	181 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	27 1	163 3	Y	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43 1	258 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	14 1	83 3	Y	-0-		-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30 1	185 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 094272		COMPL. DATE 07/04/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547		
03	4526 X	2871	-0-	-1655	-0-	104 1	2745 3	Y	20	25 1	3
						22 9					
04	3810 X	3699	-0-	-111	-0-	130 1	3538 3	Y	28	25 1	6
						31 9					
05	3596 X	1682	-0-	-1914	-0-	61 1	1595 3	Y	24	25 1	5
						26 9					
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	117 1	3263 3	Y	30	28 1	7
						33 9					
07	3813 X	3449	-0-	-364	-0-	102 1	3315 3	Y	29	29 1	7
						32 9					
08	3813 X	2112	-0-	-1701	-0-	58 1	2019 3	Y	32	33 1	6
						35 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 095487		COMPL. DATE 09/09/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524		
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1814 3	41 9	Y	37	42 1	5
04	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1737 3	37 9	Y	34	32 1	7
05	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1661 3	36 9	Y	33	33 1	7
06	1800 N	1432	-0-	-368	-0-	1393 3	39 9	Y	35	34 1	8
07	1829 N	1456	-0-	-373	-0-	1416 3	40 9	Y	36	36 1	8
08	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	1448 3	43 9	Y	39	40 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 42										RRCID -> 096105		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PARKER UNIT NO. #3										WELL #: 3		RRCID -> 096856		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697	
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	261	1	1506	3	Y	-0-	-0-				
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	268	1	1598	3	Y	-0-	-0-				
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	216	1	1327	3	Y	-0-	-0-				
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	256	1	1547	3	Y	-0-	-0-				
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	284	1	1664	3	Y	-0-	-0-				
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	226	1	1390	3	Y	-0-	-0-				

WERNER, LOUIS SAWMILL										WELL #: 3		RRCID -> 097470		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610	
03	14B2	EXT	1942	-0-	1942	2943	71	1	1871	3	Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	1482	-0-	1482	4425	53	1	1429	3	Y	-0-	-0-				
05	4879	X	454	-0-	-4425	-0-	17	1	437	3	Y	-0-	-0-				
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	-0-	-0-				
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1817	3	Y	-0-	-0-				
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1917	3	Y	-0-	-0-				

COPELAND UNIT #2										WELL #: 4		RRCID -> 097647		COMPL. DATE 01/25/1990		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779	
03	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	205	1	1183	3	Y	15	19	1	-0-		
04	1470	X	1318	-0-	-152	-0-	186	1	1107	3	Y	23	18	1	5		
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	337	1	2074	3	Y	34	32	1	7		
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	219	1	1323	3	Y	22	23	1	6		
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	291	1	1706	3	Y	12	14	1	4		
08	2449	X	1529	-0-	-920	-0-	212	1	1308	3	Y	8	10	1	2		

PARKER UNIT NO. #3										WELL #: 2		RRCID -> 097804		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661	
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	93	1	535	3	Y	-0-	-0-				
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	100	1	596	3	Y	-0-	-0-				
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	86	1	528	3	Y	-0-	-0-				
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-	-0-				
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	98	1	576	3	Y	-0-	-0-				
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	89	1	550	3	Y	-0-	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 45		RRCID -> 098792		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		3	RRCID ->	100729	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8543 - 8574	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/27/2022									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	102483	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8283 - 9534
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	24	1	634	3	Y	-0-	-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	-0-	-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	-0-	-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	-0-	-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	562	3	Y	-0-	-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	102957	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8277 - 9513
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	110044	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9108 - 9562
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	110045	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8279 - 9522
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-	-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	94	1	2709	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	122937	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8438 - 8454
03	558 X	438	-0-	-120	-0-	16	1	419	3	Y	3	4 1 -0-
						3	9					
04	540 X	413	-0-	-127	-0-	15	1	395	3	Y	3	2 1 1
						3	9					
05	527 X	444	-0-	-83	-0-	16	1	422	3	Y	5	6 1 -0-
						6	9					
06	510 X	399	-0-	-111	-0-	14	1	381	3	Y	4	3 1 1
						4	9					
07	434 X	213	-0-	-221	-0-	6	1	194	3	Y	12	10 1 3
						13	9					
08	434 X	183	-0-	-251	-0-	5	1	174	3	Y	4	6 1 1
						4	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	750	1	4324	3	Y	9	-0-
						10	9				11	1
04	4890 X	4031	-0-	-859	-0-	578	1	3443	3	Y	9	2
						10	9				7	1
05	5053 X	4460	-0-	-593	-0-	623	1	3830	3	Y	6	-0-
						7	9				8	1
06	4920 X	4668	-0-	-252	-0-	663	1	3998	3	Y	6	2
						7	9				4	1
07	5084 X	4085	-0-	-999	-0-	595	1	3484	3	Y	5	2
						6	9				5	1
08	4805 X	3756	-0-	-1049	-0-	524	1	3228	3	Y	4	1
						4	9				5	1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709												
03	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	418	1	2408	3	Y	4	-0-
						4	9				6	1
04	2910 X	2905	-0-	-5	-0-	417	1	2482	3	Y	5	1
						6	9				4	1
05	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	395	1	2426	3	Y	4	1
						4	9				4	1
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	409	1	2470	3	Y	3	1
						3	9				3	1
07	3007 X	2853	-0-	-154	-0-	416	1	2434	3	Y	3	1
						3	9				3	1
08	2821 N	2700	-0-	-121	-0-	377	1	2320	3	Y	3	1
						3	9				3	1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726												
03	403 X	371	-0-	-32	-0-	53	1	304	3	Y	13	1
						14	9				16	1
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	65	1	386	3	Y	15	3
						17	9				13	1
05	448 X	448	-0-	-0-	-0-	61	1	374	3	Y	12	2
						13	9				13	1
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	68	1	408	3	Y	15	4
						17	9				13	1
07	536 X	536	-0-	-0-	-0-	75	1	438	3	Y	21	6
						23	9				19	1
08	496 X	469	-0-	-27	-0-	64	1	393	3	Y	11	3
						12	9				14	1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	10	1	268	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	310 N	177	-0-	-133	-0-	6	1	168	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	9	1	267	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554														
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1159	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
04	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	39	1	1050	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	36	1	942	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
06	1170 N	886	-0-	-284	-0-	30	1	843	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
07	1147 N	929	-0-	-218	-0-	27	1	889	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	994	3	Y	12	13	1	2
						13	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728														
03	589 X	542	-0-	-47	-0-	79	1	453	3	Y	9	12	1	-0-
						10	9							
04	570 X	292	-0-	-278	-0-	41	1	244	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
05	620 X	538	-0-	-82	-0-	74	1	455	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
06	600 X	279	-0-	-321	-0-	39	1	236	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	620 X	383	-0-	-237	-0-	55	1	320	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	79	1	487	3	Y	8	8	1	2
						9	9							

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340														
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1822	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2683	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2488	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
08	2697 N	1966	-0-	-731	-0-	1962	3	4	9	Y	4			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 145587			COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	406 1 7 9	2342 3	Y	6	8 1	-0-	
04	2700 X	2662	-0-	-38	-0-	382 1 7 9	2273 3	Y	6	5 1	1	
05	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	384 1 6 9	2359 3	Y	5	6 1	-0-	
06	2700 X	2594	-0-	-106	-0-	368 1 4 9	2222 3	Y	4	3 1	1	
07	2759 X	2643	-0-	-116	-0-	385 1 4 9	2254 3	Y	4	4 1	1	
*08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	392 1 4 9	2415 3	Y	4	4 1	1	

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 145588			COMPL. DATE 02/16/1993			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731	

03	1116 X	951	-0-	-165	-0-	140 1 7 9	804 3	Y	6	9 1	-0-	
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	216 1 14 9	1288 3	Y	13	10 1	3	
05	1054 X	912	-0-	-142	-0-	125 1 17 9	770 3	Y	15	15 1	3	
06	930 X	700	-0-	-230	-0-	90 1 68 9	542 3	Y	62	48 1	17	
07	1581 X	776	-0-	-805	-0-	105 1 54 9	617 3	Y	49	51 1	15	
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	166 1 30 9	1025 3	Y	27	35 1	7	

SMITH, J. J.			WELL #: 103-L		RRCID -> 147327			COMPL. DATE 09/30/1993			TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434	

03	465 X	457	-0-	-8	-0-	435 3	22 9	Y	20		82	
04	450 X	347	-0-	-103	-0-	339 3	8 9	Y	7		89	
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	379 3	6 9	Y	5		94	
06	450 X	429	-0-	-21	-0-	415 3	14 9	Y	13		107	
07	473 X	473	-0-	-0-	-0-	456 3	17 9	Y	15		122	
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	357 3	2 9	Y	2		124	

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 53		RRCID -> 147763			COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660	

03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-		-0-	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16 1	446 3	Y	-0-		-0-	
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	17 1	440 3	Y	-0-		-0-	
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	14 1 30 9	381 3	Y	27	21 1	6	
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	12 1 30 9	373 3	Y	27	27 1	6	
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	11 1 33 9	387 3	Y	30	30 1	6	

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 148258			COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
SMITH, J. J.		WELL #: 102		RRCID -> 148334		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2022					

RITTER UNIT 1		WELL #: 102		RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 3		RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498						
03	186 X	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1	2
04	180 X	154	-0-	-26	-0-	153	3	1	9	Y	1			3
05	186 X	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1	2
06	180 X	142	-0-	-38	-0-	141	3	1	9	Y	1			3
07	155 X	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1	3
*08	311 X	311	-0-	-0-	-0-	309	3	2	9	Y	2	2	1	3

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354						
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	166	1	27
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			27
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-			27
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-			27
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2055	2	10	4	Y	-0-			27
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-			27

BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 1		RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470						
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-	7	1	-0-
04	1080 N	410	-0-	-670	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
05	899 N	352	-0-	-547	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
06	900 N	298	-0-	-602	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
FROST-PARKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		153 N	153	-0-	-0-	153 3		N	-0-		249
04		240 N	229	-0-	-11	228 3	1 9	N	1	166 1	84
05		248 N	244	-0-	-4	244 3		N	-0-		84
06		325 N	325	-0-	-0-	325 3		N	-0-		84
07		248 N	233	-0-	-15	233 3		N	-0-		84
*08		296 N	296	-0-	-0-	296 3		N	-0-		84

SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGHTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900			
03		2434 N	2434	-0-	-0-	2433 3	1 9	N	1		97
04		2850 X	2250	-0-	-600	2250 3		N	-0-		97
05		2945 X	2305	-0-	-640	2305 3		N	-0-		97
06		2939 X	2939	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		97
07		3206 X	3206	-0-	-0-	3206 3		N	-0-		97
*08		3213 X	3213	-0-	-0-	3207 3	6 9	N	5	1 8	101

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 152799		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930			
03		235 N	235	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
04		210 N	209	-0-	-1	209 2		N	-0-		-0-
05		186 N	181	-0-	-5	181 2		N	-0-		-0-
06		240 N	143	-0-	-97	143 2		N	-0-		-0-
07		217 N	131	-0-	-86	131 2		N	-0-		-0-
08		186 N	121	-0-	-65	121 2		N	-0-		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153540		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153848		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 155918		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443			
03		2768 X	2768	-0-	-0-	101 1	2667 3	Y	-0-		-0-
04		2712 N	2712	-0-	-0-	96 1	2616 3	Y	-0-		-0-
05		2530 N	2530	-0-	-0-	93 1	2437 3	Y	-0-		-0-
06		2489 N	2489	-0-	-0-	86 1	2403 3	Y	-0-		-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	69 1	2235 3	Y	-0-		-0-
08		2790 X	2183	-0-	-607	61 1	2122 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		58	RRCID -> 156025				COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 156203				COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022												

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		62	RRCID -> 156204				COMPL. DATE 09/23/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148				
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	909	3	Y		33	37	1		4
						36	9									
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1248	3	Y		31	28	1		7
						34	9									
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	3	Y		28	29	1		6
						31	9									
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1162	3	Y		32	31	1		7
						35	9									
07	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	34	1	1098	3	Y		32	32	1		7
						35	9									
08	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	34	1	1199	3	Y		34	35	1		6
						37	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 156231				COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226				
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2058	3	40	9	N		36				79
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	3	7	9	N		6				85
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2074	3	39	9	N		35				120
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2014	3	28	9	N		25				145
07	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2057	3	15	9	N		14				159
08	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2042	3	20	9	N		18				177

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		60	RRCID -> 156277				COMPL. DATE 02/12/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 156278				COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	312	356	1	40
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	343	9	954	3	Y	291	268	1	63
05	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	35	1	948	3	Y	277	282	1	58
06	1410 N	892	-0-	-518	-0-	320	9	839	3	Y	21	74	1	5
07	1364 N	909	-0-	-455	-0-	36	1	859	3	Y	21	21	1	5
08	1240 N	968	-0-	-272	-0-	305	9	918	3	Y	22	23	1	4
						30	1							
						23	9							
						27	1							
						23	9							
						26	1							
						24	9							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532					
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	148	1	1161	3	Y	71	82	1	9
04	1620 N	1066	-0-	-554	-0-	78	9	853	3	Y	69	63	1	15
05	2325 N	984	-0-	-1341	-0-	137	1	714	3	Y	65	66	1	14
06	3000 N	10304	-0-	7304	7304	76	9	9669	3	Y	22	31	1	5
07	3100 N	11357	-0-	8257	15561	198	1	10748	3	Y	22	22	1	5
*08	22411 X	6850	-0-	-15561	-0-	72	9	6456	3	Y	25	25	1	5
						611	1							
						24	9							
						585	1							
						24	9							
						366	1							
						28	9							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530					
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	757	3	Y	16	18	1	2
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	18	9	762	3	Y	15	14	1	3
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	28	1	729	3	Y	14	14	1	3
06	780 N	695	-0-	-85	-0-	17	9	654	3	Y	16	15	1	4
07	837 N	674	-0-	-163	-0-	28	1	637	3	Y	15	15	1	4
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	15	9	817	3	Y	16	17	1	3
						23	1							
						18	9							
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	159	-0-	159	159	22	1	137	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	175	-0-	175	334	25	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	173	-0-	173	507	25	1	148	3	Y	-0-			-0-
*08	641 N	134	-0-	-507	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2022												

 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	2	3	1	-0-
			2 9												
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	24	1	144	3	Y	2	2	1	-0-
			2 9												
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	267	3	Y	4	4	1	-0-
			4 9												
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	442	3	Y	14	10	1	4
			15 9												
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	87	1	509	3	Y	4	7	1	1
			4 9												
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	4	4	1	1
			4 9												

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-			-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	58	1	1665	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	3	Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	29	34	1	4
			32 9												
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	31	28	1	7
			34 9												
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	29	30	1	6
			32 9												
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	7	1	200	3	Y	22	23	1	5
			24 9												
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	439	3	Y	33	30	1	8
			36 9												
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	Y	35	36	1	7
			39 9												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
PARKER UNIT #3		WELL #:		9	RRCID ->	159815	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	9809	PERF. 8560 - 9504			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	264	1	1521	3	Y	64	80	1	7
						70	9							
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	281	1	1671	3	Y	71	63	1	15
						78	9							
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	282	1	1732	3	Y	62	65	1	12
						68	9							
06	1800 X	1523	-0-	-277	-0-	210	1	1265	3	Y	44	44	1	12
						48	9							
07	2108 X	1648	-0-	-460	-0-	233	1	1365	3	Y	45	43	1	14
						50	9							
08	2108 X	1671	-0-	-437	-0-	226	1	1394	3	Y	46	48	1	12
						51	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	159895	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9079 - 9517
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	160070	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	9647	PERF. 8302 - 9535
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	160358	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 8256 - 9512
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	160477	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8268 - 9114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 160493		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	489 1	3411 3	Y	85 97 1	11
04	3690 X	3532	-0-	-158	-0-	94 9	3001 3	Y	80 74 1	17
05	3782 X	3617	-0-	-165	-0-	443 1	3065 3	Y	77 78 1	16
06	3870 X	3069	-0-	-801	-0-	88 9	2582 3	Y	84 81 1	19
07	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	467 1	2773 3	Y	86 85 1	20
08	3999 X	3454	-0-	-545	-0-	85 9	2998 3	Y	91 94 1	17
						395 1				
						92 9				
						350 1				
						95 9				
						356 1				
						100 9				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 160786		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536		
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19 1	503 3	Y	-0-	-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	45 1	1210 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	7 1	178 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 160982		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 161082		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245		
03	806 X	604	-0-	-202	-0-	604 3		Y	-0-	-0-
04	780 X	451	-0-	-329	-0-	451 3		Y	-0-	-0-
05	930 X	529	-0-	-401	-0-	529 3		Y	-0-	-0-
06	900 X	408	-0-	-492	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
07	930 X	467	-0-	-463	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
08	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540								
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524								
03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	3	Y	-0-					-0-
04	5550 X	4955	-0-	-595	-0-	176	1	4779	3	Y	-0-					-0-
05	5735 X	4251	-0-	-1484	-0-	156	1	4095	3	Y	-0-					-0-
06	5550 X	4112	-0-	-1438	-0-	142	1	3970	3	Y	-0-					-0-
07	5363 X	4160	-0-	-1203	-0-	125	1	4035	3	Y	-0-					-0-
08	5115 X	4808	-0-	-307	-0-	133	1	4675	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564								
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	14	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	116	-0-	-304	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	15	-0-	-388	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	137	-0-	-204	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	87 3	Y	1	1 1		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	58 3	Y	2	2 1		-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	2 9	54 3	Y	2	2 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	35 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654			
03	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
04	210 X	71	-0-	-139	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			-0-
05	217 X	27	-0-	-190	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
06	120 X	82	-0-	-38	-0-	3 1	79 3	Y	-0-			-0-
07	62 X	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 3	Y	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	-0-	4 1	118 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1425	-0-	1425	-0-	52 1	1373 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1746	-0-	1746	-0-	60 1	1673 3	Y	12	9 1		3
						13 9						
07	6589 X	3296	-0-	-3293	-0-	98 1	3185 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*08	3100 N	3397	-0-	297	297	94 1	3290 3	Y	12	13 1		2
						13 9						

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 123-F		RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 F		RRCID -> 168886		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 74 F		RRCID -> 168931		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732				
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	84	1	2215	3	Y	-0-	
04	2610 X	2241	-0-	-369	-0-	80	1	2161	3	Y	-0-	
05	2697 X	2312	-0-	-385	-0-	85	1	2227	3	Y	-0-	
06	2220 X	1831	-0-	-389	-0-	63	1	1768	3	Y	-0-	
07	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	49	1	1591	3	Y	-0-	
08	2325 N	1736	-0-	-589	-0-	48	1	1688	3	Y	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 137		RRCID -> 169680		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2			WELL #: 16		RRCID -> 169873		COMPL. DATE 06/22/1998			TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774					
03		3348 X	3333	-0-	-15	-0-	488	1	2811	3	Y	31	37	1	3
							34	9							
04		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	498	1	2966	3	Y	32	28	1	7
							35	9							
05		3503 X	3403	-0-	-100	-0-	472	1	2905	3	Y	24	26	1	5
							26	9							
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	475	1	2868	3	Y	19	19	1	5
							21	9							
07		3627 X	2372	-0-	-1255	-0-	343	1	2010	3	Y	17	17	1	5
							19	9							
08		3627 X	3403	-0-	-224	-0-	473	1	2911	3	Y	17	18	1	4
							19	9							

COPELAND UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 170279		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750					
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	824	3	Y	13	17	1	1
							14	9							
04		900 N	501	-0-	-399	-0-	70	1	417	3	Y	13	11	1	3
							14	9							
05		930 N	429	-0-	-501	-0-	59	1	362	3	Y	7	10	1	-0-
							8	9							
06		900 N	270	-0-	-630	-0-	38	1	229	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
07		527 N	297	-0-	-230	-0-	43	1	253	3	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
08		434 N	353	-0-	-81	-0-	49	1	300	3	Y	4	3	1	1
							4	9							

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 171012		COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730					
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	144	1	829	3	Y	15	20	1	2
							17	9							
04		780 N	625	-0-	-155	-0-	88	1	523	3	Y	13	12	1	3
							14	9							
05		806 N	730	-0-	-76	-0-	100	1	617	3	Y	12	13	1	2
							13	9							
06		930 N	483	-0-	-447	-0-	67	1	407	3	Y	8	8	1	2
							9	9							
07		651 N	632	-0-	-19	-0-	91	1	534	3	Y	6	6	1	2
							7	9							
*08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	11	10	1	3
							12	9							

PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 10		RRCID -> 171117		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672					
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	108	1	620	3	Y	-0-			-0-
04		1770 N	1149	-0-	-621	-0-	165	1	984	3	Y	-0-			-0-
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	155	1	951	3	Y	-0-			-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	146	1	881	3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1006	-0-	-172	-0-	147	1	859	3	Y	-0-			-0-
08		1116 N	990	-0-	-126	-0-	138	1	852	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734												
03	248 X	114	-0-	-134	-0-	17 1	96 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	38 1	227 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
05	248 X	136	-0-	-112	-0-	19 1	116 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
06	240 X	229	-0-	-11	-0-	32 1	196 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
07	279 X	228	-0-	-51	-0-	33 1	194 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
08	279 X	260	-0-	-19	-0-	36 1	223 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548												
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	41 1	1076 3	Y	-0-		-0-	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	54 1	1465 3	Y	-0-		-0-	
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	57 1	1485 3	Y	-0-		-0-	
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	47 1	1315 3	Y	-0-		-0-	
07	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	41 1	1317 3	Y	-0-		-0-	
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	39 1	1382 3	Y	-0-		-0-	

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758												
03	2635 X	1917	-0-	-718	-0-	282 1	1623 3	Y	11	14 1	1	
						12 9						
04	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	375 1	2233 3	Y	13	11 1	3	
						14 9						
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	418 1	2568 3	Y	9	10 1	2	
						10 9						
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	457 1	2756 3	Y	10	9 1	3	
						11 9						
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	466 1	2726 3	Y	-0-	3 1	-0-	
08	3007 N	2986	-0-	-21	-0-	417 1	2569 3	Y	-0-		-0-	

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
03	651 X	490	-0-	-161	-0-	71 1	410 3	Y	8	11 1	-0-
						9 9					
04	660 X	475	-0-	-185	-0-	67 1	399 3	Y	8	6 1	2
						9 9					
05	682 X	613	-0-	-69	-0-	85 1	520 3	Y	7	9 1	-0-
						8 9					
06	630 X	420	-0-	-210	-0-	59 1	357 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
07	651 X	259	-0-	-392	-0-	37 1	219 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
08	620 X	263	-0-	-357	-0-	36 1	223 3	Y	4	4 1	1
						4 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

03	3658	X	2555	-0-	-1103	-0-	94	1	2461	3	Y	-0-		-0-
04	3540	X	2435	-0-	-1105	-0-	87	1	2348	3	Y	-0-		-0-
05	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	92	1	2402	3	Y	-0-		-0-
06	2730	X	1923	-0-	-807	-0-	66	1	1857	3	Y	-0-		-0-
07	2821	X	1835	-0-	-986	-0-	55	1	1780	3	Y	-0-		-0-
*08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2499	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	11	13	1	1
							12	9							
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	254	3	Y	11	10	1	2
							12	9							
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	10	1	262	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	172	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	6	1	210	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	238	3	Y	12	12	1	2
							13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9	189 3	Y	6	9 1	-0-
04	660 N	378	-0-	-282	-0-	13 1 13 9	352 3	Y	12	9 1	3
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	25 1 12 9	650 3	Y	11	12 1	2
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	22 1 14 9	620 3	Y	13	12 1	3
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9	773 3	Y	12	12 1	3
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	27 1 15 9	959 3	Y	14	14 1	3

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 12		RRCID -> 175335		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #: 12		RRCID -> 175552		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522			
03	3348 X	2611	-0-	-737	-0-	94 1 34 9	2483 3	Y	31	35 1	4
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	115 1 32 9	3131 3	Y	29	27 1	6
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	150 1 31 9	3946 3	Y	28	28 1	6
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	126 1 33 9	3527 3	Y	30	29 1	7
07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	108 1 33 9	3488 3	Y	30	30 1	7
08	4123 X	4077	-0-	-46	-0-	112 1 36 9	3929 3	Y	33	34 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	Y	2	3	1	2
04	900 X	791	-0-	-109	-0-	789	3	2	9	Y	2			4
05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1033	3	1	9	Y	1	3	1	2
06	1170 X	884	-0-	-286	-0-	882	3	2	9	Y	2			4
07	1209 X	1041	-0-	-168	-0-	1040	3	1	9	Y	1	2	1	3
08	1209 X	1027	-0-	-182	-0-	1026	3	1	9	Y	1	2	1	2

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373														
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598														
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656														
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2	2	1	2
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	3	1	9	Y	1			3
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1	2
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	Y	2			4
07	930 N	819	-0-	-111	-0-	816	3	3	9	Y	3	3	1	4
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1	3	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 8		RRCID -> 183221		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 187599		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	113	-0-	113	113	16	1	96	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 195969		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 195971		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690						
03	2852 X	36	-0-	-2816	-0-	5	1	30	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
04	2760 X	3	-0-	-2757	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 16		RRCID -> 199544		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698						
03	1147 X	339	-0-	-808	-0-	49	1	280	3	Y	9	13	1	-0-
						10	9							
04	1110 X	555	-0-	-555	-0-	78	1	465	3	Y	11	9	1	2
						12	9							
05	775 X	421	-0-	-354	-0-	58	1	355	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
06	540 X	381	-0-	-159	-0-	53	1	319	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	89	1	522	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	221	1	1359	3	Y	16	14	1	4
						18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
PARKER UNIT NO. 3																			
WELL #: 15										RRCID -> 199546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8614 - 9724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	528 1	3002 3		Y	55	67 1			6					
04	3840 X	3436	-0-	-404	-0-	61 9	2784 3		Y	60	53 1			13					
05	3968 X	3266	-0-	-702	-0-	66 9	2766 3		Y	45	49 1			9					
06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	450 1	2659 3		Y	41	39 1			11					
07	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	50 9	2548 3		Y	39	38 1			12					
08	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	548 1	2405 3		Y	37	39 1			10					
						45 9													
						770 1													
						43 9													
						722 1													
						41 9													
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 200182		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8918 - 9756	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
PARKER UNIT NO. 3										WELL #: 17		RRCID -> 200184		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8548 - 9694	
03	2604 X	2209	-0-	-395	-0-	342 1	1867 3		Y	-0-				-0-					
04	2490 X	1962	-0-	-528	-0-	297 1	1664 3		Y	1	1 1			-0-					
						1 9													
05	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	328 1	1921 3		Y	-0-				-0-					
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	349 1	2001 3		Y	-0-				-0-					
07	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	319 1	1761 3		Y	-0-				-0-					
08	2263 N	2008	-0-	-255	-0-	295 1	1713 3		Y	-0-				-0-					
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 200188		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8616 - 9768	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 201124		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 9538		PERF. 9362 - 9466	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
SABINE ROYALTY TRUST										WELL #: 3		RRCID -> 201706		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 8668 - 9518	
03	2511 X	2399	-0-	-112	-0-	2399 3			Y	-0-				45					
04	2430 X	1688	-0-	-742	-0-	1680 3	8 9		Y	7				52					
05	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	2437 3			Y	-0-	17 1			35					
06	2430 X	2317	-0-	-113	-0-	2317 3			Y	-0-				35					
07	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2361 3			Y	-0-				35					
08	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2433 3			Y	-0-				35					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	362 1	1384 3	N	10	12 1		1
							11 9						
04		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	271 1	942 3	N	10	9 1		2
							11 9						
05		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	285 1	1107 3	N	10	10 1		2
							11 9						
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	232 1	1016 3	N	10	10 1		2
							11 9						
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	198 1	1034 3	N	12	11 1		3
							13 9						
*08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	166 1	1010 3	N	11	12 1		2
							12 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530													
03		2449 X	1742	-0-	-707	-0-	206 1	1459 3	Y	70	80 1		9
							77 9						
04		2220 X	1914	-0-	-306	-0-	211 1	1630 3	Y	66	61 1		14
							73 9						
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	217 1	1490 3	Y	64	65 1		13
							70 9						
06		1680 N	1397	-0-	-283	-0-	212 1	1173 3	Y	11	22 1		2
							12 9						
07		1984 N	1487	-0-	-497	-0-	213 1	1261 3	Y	12	11 1		3
							13 9						
08		1767 N	841	-0-	-926	-0-	119 1	715 3	Y	6	8 1		1
							7 9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540													
03		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	125 1	1926 3	N	-0-			-0-
04		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	116 1	1830 3	N	-0-			-0-
05		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	116 1	2134 3	N	-0-			-0-
06		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	97 1	1580 3	N	-0-			-0-
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	85 1	1633 3	N	-0-			-0-
*08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	99 1	1804 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546													
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	160 1	2089 3	N	-0-			-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	154 1	1254 3	N	-0-			-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	142 1	1192 3	N	-0-			-0-
06		2190 N	1047	-0-	-1143	-0-	51 1	934 3	N	56	43 1		13
							62 9						
07		1457 N	1270	-0-	-187	-0-	39 1	1169 3	N	56	56 1		13
							62 9						
08		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	38 1	1209 3	N	61	63 1		11
							67 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 152		RRCID -> 205886		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 8412 - 9586	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	2	4 1	-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	2 9	93 3	Y	5	4 1	1
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	116 3	Y	9	8 1	2
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	5	6 1	1
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 9	66 3	Y	5	5 1	1
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	10 9	90 3	Y	5	5 1	1

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 18		RRCID -> 205963		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8610 - 9718	
03	744 X	648	-0-	-96	-0-	2 9	550 3	Y	3	3 1	-0-
04	690 X	642	-0-	-48	-0-	3 9	546 3	Y	4	4 1	-0-
05	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	4 9	945 3	Y	19	15 1	4
06	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	154 1	863 3	Y	16	16 1	4
07	849 X	849	-0-	-0-	-0-	21 9	712 3	Y	14	14 1	4
08	1116 N	454	-0-	-662	-0-	18 9	382 3	Y	9	11 1	2

PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 19		RRCID -> 205964		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8481 - 9704	
03	527 X	435	-0-	-92	-0-	64 1	371 3	Y	-0-		-0-
04	570 X	556	-0-	-14	-0-	80 1	476 3	Y	-0-		-0-
05	589 X	402	-0-	-187	-0-	56 1	346 3	Y	-0-		-0-
06	570 X	323	-0-	-247	-0-	46 1	277 3	Y	-0-		-0-
07	589 X	468	-0-	-121	-0-	68 1	400 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	46 1	285 3	Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 206014		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8702 - 9728	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 207675		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8628 - 9760	
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	214 1	1233 3	Y	23	29 1	2
04	1830 N	1397	-0-	-433	-0-	25 9	1177 3	Y	20	18 1	4
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	198 1	1740 3	Y	18	22 1	-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	22 9	1697 3	Y	19	14 1	5
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	283 1	1776 3	Y	17	17 1	5
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	20 9	1869 3	Y	15	16 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	89	1	2346	3	Y	134	145	1	17
						147	9							
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	113	1	3068	3	Y	125	115	1	27
						138	9							
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	109	1	2855	3	Y	119	121	1	25
						131	9							
06	2490 X	1968	-0-	-522	-0-	63	1	1762	3	Y	130	125	1	30
						143	9							
07	3441 X	2398	-0-	-1043	-0-	68	1	2187	3	Y	130	130	1	30
						143	9							
08	3441 X	2887	-0-	-554	-0-	76	1	2656	3	Y	141	145	1	26
						155	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506														
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	3	Y	30	34	1	4
						33	9							
04	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	287	1	1065	3	Y	28	26	1	6
						31	9							
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	326	1	1046	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
06	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	239	1	952	3	Y	30	29	1	7
						33	9							
07	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	191	1	962	3	Y	30	30	1	7
						33	9							
08	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	136	1	903	3	Y	31	32	1	6
						34	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533														
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1218	3	Y	25	29	1	3
						28	9							
04	1590 N	1301	-0-	-289	-0-	45	1	1232	3	Y	22	20	1	5
						24	9							
05	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	55	1	1448	3	Y	22	22	1	5
						24	9							
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	3	Y	25	24	1	6
						28	9							
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	40	1	1283	3	Y	24	24	1	6
						26	9							
08	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	38	1	1326	3	Y	26	27	1	5
						29	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210														
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	61	1	1611	3	Y	-0-			-0-
04	2190 N	1687	-0-	-503	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1361	-0-	-406	-0-	50	1	1311	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1286	-0-	-334	-0-	44	1	1242	3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1148	-0-	-588	-0-	34	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1506	3	Y	21	23	1	3
						23	9							
04	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	74	1	2007	3	Y	18	17	1	4
						20	9							
05	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	101	1	2642	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	76	1	2448	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
*08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	77	1	2701	3	Y	22	22	1	4
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	5	1	-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	31	26	1	6
						34	9							
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	35	33	1	8
						39	9							
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	34	34	1	8
						37	9							
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	13	1	452	3	Y	37	38	1	7
						41	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	61	1	1601	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1284	-0-	-486	-0-	46	1	1238	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1244	-0-	-585	-0-	46	1	1198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	966	-0-	-654	-0-	33	1	933	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	798	-0-	-442	-0-	22	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	41	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	26	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	39	1	45	9	Y	41	35	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	40 1	1063 3	Y	23	26 1	3
						25 9					
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	34 1	909 3	Y	22	20 1	5
						24 9					
05	1085 N	953	-0-	-132	-0-	34 1	897 3	Y	20	21 1	4
						22 9					
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	26 1	735 3	Y	11	13 1	2
						12 9					
07	992 N	794	-0-	-198	-0-	23 1	758 3	Y	12	11 1	3
						13 9					
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	24 1	850 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 231		RRCID -> 211642		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342		
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	62 1	1628 3	Y	-0-		-0-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	60 1	1619 3	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1688	-0-	-79	-0-	62 1	1626 3	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	50 1	1397 3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	44 1	1435 3	Y	-0-		-0-
08	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	43 1	1491 3	Y	-0-		-0-
COPELAND UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 212317		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758		
03	744 X	640	-0-	-104	-0-	93 1	537 3	Y	9	13 1	-0-
						10 9					
04	840 X	341	-0-	-499	-0-	46 1	274 3	Y	19	15 1	4
						21 9					
05	868 X	787	-0-	-81	-0-	99 1	608 3	Y	73	63 1	14
						80 9					
06	840 X	464	-0-	-376	-0-	61 1	366 3	Y	34	39 1	9
						37 9					
07	806 X	603	-0-	-203	-0-	85 1	496 3	Y	20	23 1	6
						22 9					
08	775 N	475	-0-	-300	-0-	62 1	379 3	Y	31	29 1	8
						34 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 220		RRCID -> 213738		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	N	70	79 1	9
						77 9					
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9 1	245 3	N	57	54 1	12
						63 9					
05	558 N	228	-0-	-330	-0-	7 1	174 3	N	43	46 1	9
						47 9					
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	5 1	146 3	N	40	40 1	9
						44 9					
07	341 N	163	-0-	-178	-0-	3 1	112 3	N	44	43 1	10
						48 9					
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	2 1	86 3	N	18	25 1	3
						20 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	3	Y	162	184	1	21
						178	9							
04	1350 N	816	-0-	-534	-0-	70	1	586	3	Y	145	135	1	31
						160	9							
05	1643 N	1077	-0-	-566	-0-	112	1	807	3	Y	144	145	1	30
						158	9							
06	1440 N	1067	-0-	-373	-0-	75	1	819	3	Y	157	151	1	36
						173	9							
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	817	3	Y	158	157	1	37
						174	9							
08	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	55	1	804	3	Y	170	175	1	32
						187	9							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-			-0-
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			62
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-			62
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			62
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			62
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			62
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			62

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	Y	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	189	1	1165	3	Y	41	47 1	5
						45	9						
04	2640 X	1440	-0-	-1200	-0-	176	1	1222	3	Y	38	35 1	8
						42	9						
05	2728 X	1196	-0-	-1532	-0-	132	1	1023	3	Y	37	37 1	8
						41	9						
06	2640 X	2055	-0-	-585	-0-	198	1	1815	3	Y	38	37 1	9
						42	9						
07	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	295	1	6616	3	Y	39	39 1	9
						43	9						
*08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	223	1	4395	3	Y	42	43 1	8
						46	9						

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	22	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 229		RRCID -> 218716		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520			
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	335	1	3523	3	Y	117	134 1	15
						129	9						
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	353	1	3167	3	Y	110	101 1	24
						121	9						
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	212	1	2663	3	Y	104	106 1	22
						114	9						
06	3360 X	2770	-0-	-590	-0-	289	1	2356	3	Y	114	110 1	26
						125	9						
07	3472 X	2673	-0-	-799	-0-	303	1	2247	3	Y	112	112 1	26
						123	9						
08	3255 X	2793	-0-	-462	-0-	282	1	2388	3	Y	112	117 1	21
						123	9						

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 220194		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770			
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-		41
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	410	3	6	9	Y	5		46
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-	15 1	31
06	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-		31
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-		31
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-		31

JOHNSON, ALICE W.			WELL #: 2		RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706			
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-		21
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-		21
05	3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271	3			Y	-0-		21
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-		21
07	3534 X	2700	-0-	-834	-0-	2700	3			Y	-0-		21
08	3472 X	3019	-0-	-453	-0-	3019	3			Y	-0-		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 212		RRCID -> 223283		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	3	4 1	-0-
04	300 N	157	-0-	-143	-0-	3 9	149 3	Y	3	3 1	-0-
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	5 1	127 3	Y	2	2 1	-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	2 9	141 3	Y	2	2 1	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	124 3	Y	2	2 1	-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4 1	148 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 173		RRCID -> 223982		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534		
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	257 1	6755 3	Y	51	58 1	7
04	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	56 9	1823 3	Y	47	44 1	10
05	2387 X	2114	-0-	-273	-0-	237 1	1817 3	Y	46	46 1	10
06	3060 X	1809	-0-	-1251	-0-	52 9	1550 3	Y	49	48 1	11
07	3162 X	1710	-0-	-1452	-0-	246 1	1482 3	Y	51	50 1	12
08	2418 X	1725	-0-	-693	-0-	51 9	1517 3	Y	54	56 1	10
						205 1					
						54 9					
						172 1					
						56 9					
						149 1					
						59 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 225355		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570		
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	269 3	Y	28	31 1	4
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31 9	281 3	Y	31	28 1	7
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	10 1	180 3	Y	20	23 1	4
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	34 9	188 3	Y	19	19 1	4
07	341 N	186	-0-	-155	-0-	7 1	161 3	Y	18	18 1	4
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 9	217 3	Y	20	20 1	4
						21 9					
						5 1					
						20 9					
						6 1					
						22 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 225650		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	2	4 1	-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 9	153 3	Y	5	4 1	1
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	Y	3	4 1	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 9	65 3	Y	2	2 1	-0-
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	5 1	42 3	Y	2	2 1	-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	3 9	22 3	Y	1	1 1	-0-
						2 1					
						6 1					
						5 1					
						3 9					
						2 1					
						2 9					
						1 1					
						2 9					
						1 1					
						1 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	33 1	902 3	Y	30	30 1	5				
						33 9									
04	840 N	822	-0-	-18	-0-	29 1	763 3	Y	27	26 1	6				
						30 9									
05	899 N	819	-0-	-80	-0-	29 1	761 3	Y	26	27 1	5				
						29 9									
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	27 1	737 3	Y	26	27 1	4				
						29 9									
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	28 1	772 3	Y	28	26 1	6				
						31 9									
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	25 1	719 3	Y	27	28 1	5				
						30 9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818															
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-		50				
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1598 3	2 9	N	2		52				
05	3100 N	3399	-0-	299	299	3387 3	12 9	N	11		63				
06	3000 N	4115	-0-	1115	1414	4111 3	4 9	N	4		67				
07	3100 N	2513	-0-	-587	827	2513 3		N	-0-		67				
*08	2445 X	1618	-0-	-827	-0-	1618 3		N	-0-		67				

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224															
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	20	28 1	3				
						22 9									
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12 1	334 3	Y	29	26 1	6				
						32 9									
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	12 1	311 3	Y	28	28 1	6				
						31 9									
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	10 1	278 3	Y	30	29 1	7				
						33 9									
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	10 1	310 3	Y	30	30 1	7				
						33 9									
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9 1	300 3	Y	32	33 1	6				
						35 9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242															
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8 1	216 3	Y	-0-		-0-				
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15 1	405 3	Y	-0-		-0-				
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	9 1	223 3	Y	-0-		-0-				
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	6 1	173 3	Y	-0-		-0-				
07	434 N	257	-0-	-177	-0-	8 1	249 3	Y	-0-		-0-				
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	5 1	170 3	Y	-0-		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007										TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8460 - 9526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	92	1	824	3	Y	112	127	1	14
						123	9							
04	3000 N	5408	-0-	2408	2408	304	1	4985	3	Y	108	99	1	23
						119	9							
05	3100 N	5049	-0-	1949	4357	300	1	4636	3	Y	103	105	1	21
						113	9							
06	3000 N	485	-0-	-2515	1842	50	1	347	3	Y	80	83	1	18
						88	9							
07	2054 X	212	-0-	-1842	-0-	6	1	186	3	Y	18	32	1	4
						20	9							
08	5580 X	298	-0-	-5282	-0-	7	1	260	3	Y	28	27	1	5
						31	9							
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	9915	PERF.	6441 - 9774	
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	N	3			267
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-	182	1	85
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	4	9	N	4			89
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5			94
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	953	3	22	9	N	20			114
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			114
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8733 - 9930	
03	2325 X	1858	-0-	-467	-0-	1823	3	35	9	Y	32	77	1	52
04	2370 X	1879	-0-	-491	-0-	1847	3	32	9	Y	29	69	1	12
05	2449 X	1771	-0-	-678	-0-	1740	3	31	9	Y	28			40
06	2370 X	2084	-0-	-286	-0-	2041	3	43	9	Y	39			79
07	1953 X	1717	-0-	-236	-0-	1688	3	29	9	Y	26			105
08	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	1724	3	12	9	Y	11	58	1	58
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8790 - 9944	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8784 - 9938	
03	1023 X	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-	1	1	-0-
04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-			-0-
05	1395 X	932	-0-	-463	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
06	1350 X	923	-0-	-427	-0-	922	3	1	9	Y	1			1
07	1395 X	866	-0-	-529	-0-	865	3	1	9	Y	1			2
08	1023 X	871	-0-	-152	-0-	871	3			Y	-0-	2	1	-0-
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007										TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9156 - 10021	
03	1333 X	879	-0-	-454	-0-	876	3	3	9	Y	3	3	1	4
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1402	3	2	9	Y	2	5	1	1
05	1333 X	1274	-0-	-59	-0-	1271	3	3	9	Y	3			4
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	3	3	9	Y	3			7
07	1457 X	1076	-0-	-381	-0-	1074	3	2	9	Y	2			9
08	1457 X	1277	-0-	-180	-0-	1276	3	1	9	Y	1	5	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-	52			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54		N	-0-	52			
05	54	X	-0-	-0-	-54	-0-		N	-0-	52			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52			

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987													
03	T. A.	171	-0-	171	322	171	3	Y	-0-	-0-			
04	T. A.	265	-0-	265	587	265	3	Y	-0-	-0-			
05	934	X	347	-0-	-587	-0-	347	3	Y	-0-			
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			
07	279	X	268	-0-	-11	-0-	268	3	Y	-0-			
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	3	Y	-0-			

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930													
03	310	X	65	-0-	-245	-0-	65	3	Y	-0-			
04	300	X	38	-0-	-262	-0-	38	3	Y	-0-			
05	279	X	62	-0-	-217	-0-	62	3	Y	-0-			
06	270	X	51	-0-	-219	-0-	51	3	Y	-0-			
07	279	X	52	-0-	-227	-0-	52	3	Y	-0-			
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-			

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542													
03	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3251	3	11 9	Y	10	115	
04	3630	X	3021	-0-	-609	-0-	3014	3	7 9	Y	6	121	
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3889	3	7 9	Y	6	127	
06	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	3409	3	32 9	Y	29	156	
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3741	3	6 9	Y	5	161	
*08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3987	3	6 9	Y	5	166	

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920													
03	1054	X	466	-0-	-588	-0-	459	3	7 9	Y	6	17 1	10
04	960	X	800	-0-	-160	-0-	792	3	8 9	Y	7	14 1	3
05	992	X	732	-0-	-260	-0-	724	3	8 9	Y	7		10
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12 9	Y	11		21
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	823	3	10 9	Y	9		30
08	837	X	522	-0-	-315	-0-	515	3	7 9	Y	6	17 1	19

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498													
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2623	3	97 9	Y	88	94 1	70
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2769	3	74 9	Y	67	86 1	51
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2752	3	70 9	Y	64	60 1	55
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2578	3	65 9	Y	59	86 1	28
07	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	2579	3	123 9	Y	112	59 1	81
08	2821	N	2458	-0-	-363	-0-	2395	3	63 9	Y	57	87 1	51

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 248059		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1116 X	665	-0-	-451	-0-	657 3	8 9	Y	7	10 1	9
04	1080 X	973	-0-	-107	-0-	967 3	6 9	Y	5	12 1	2
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	931 3	8 9	Y	7		9
06	870 X	788	-0-	-82	-0-	778 3	10 9	Y	9		18
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1120 3	7 9	Y	6		24
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	820 3	4 9	Y	4	14 1	14

OKSHEER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248448		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421			
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-		99
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-		99
05	3100 N	5270	-0-	2170	2170	5270 3		N	-0-		99
06	2705 N	535	-0-	-2170	-0-	535 3		N	-0-		99
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		99
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		99

FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 254845		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566			
03	4433 X	4352	-0-	-81	-0-	4352 3		Y	-0-		27
04	4290 X	4127	-0-	-163	-0-	4127 3		Y	-0-		27
05	4216 X	3945	-0-	-271	-0-	3945 3		Y	-0-		27
06	4200 X	3611	-0-	-589	-0-	3611 3		Y	-0-		27
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 3		Y	-0-		27
*08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 3		Y	-0-		27

SEMPRA ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 257387		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474			
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		Y	-0-		-0-
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-		-0-
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		Y	-0-		-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		Y	-0-		-0-
07	2604 N	2451	-0-	-153	-0-	2451 3		Y	-0-		-0-
08	2604 N	2373	-0-	-231	-0-	2373 3		Y	-0-		-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257434		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458			
03	7130 X	5659	-0-	-1471	-0-	5476 3	183 9	Y	166	177 1	132
04	6900 X	6823	-0-	-77	-0-	6685 3	138 9	Y	125	162 1	95
05	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7712 3	134 9	Y	122	113 1	104
06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7759 3	120 9	Y	109	161 1	52
07	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	7882 3	233 9	Y	212	112 1	152
08	7843 X	6733	-0-	-1110	-0-	6615 3	118 9	Y	107	163 1	96

WIENER ESTATE D		WELL #: 1		RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE B		WELL #: 1		RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408			
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-		-0-
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		Y	-0-		-0-
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		Y	-0-		-0-
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		Y	-0-		-0-
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		Y	-0-		-0-
*08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
WIENER ESTATE D			WELL #:		2	RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8914 - 9203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEMPRA ENERGY			WELL #:		3H	RRCID -> 260908		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9789 - 12262
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		165
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		165
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		165
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		165
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		165
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

MAY			WELL #:		3H	RRCID -> 264496		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9912 - 12694
03		3255 X	2825	-0-	-430	-0-	2825	3	Y	-0-		89
04		3150 X	2735	-0-	-415	-0-	2733	3	Y	2		91
05		3224 X	2877	-0-	-347	-0-	2877	3	Y	-0-		91
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	Y	-0-		91
07		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3	Y	-0-		91
08		2883 X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3	Y	-0-		91

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #:		4H	RRCID -> 264815		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9837 - 12697
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3	Y	-0-		255
04		4260 X	3401	-0-	-859	-0-	3379	3	Y	20		275
05		4712 X	4661	-0-	-51	-0-	4661	3	Y	-0-	91 1	184
06		4650 X	4312	-0-	-338	-0-	4312	3	Y	-0-		184
07		4805 X	4447	-0-	-358	-0-	4447	3	Y	-0-		184
08		4805 X	4045	-0-	-760	-0-	4045	3	Y	-0-		184

MURVAUL GAS UNIT C			WELL #:		2H	RRCID -> 265178		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9759 - 12694
03		589 X	542	-0-	-47	-0-	531	3	Y	10	43 1	18
04		750 X	716	-0-	-34	-0-	708	3	Y	7		25
05		775 X	557	-0-	-218	-0-	553	3	Y	4	15 1	14
06		750 X	696	-0-	-54	-0-	675	3	Y	19		33
07		804 X	804	-0-	-0-	-0-	768	3	Y	33	27 1	39
08		558 N	426	-0-	-132	-0-	407	3	Y	17		56

WERNER-MICHER			WELL #:		10	RRCID -> 265350		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 9072 - 9627
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE C			WELL #:		2	RRCID -> 265875		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 8916 - 9474
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
03		8866 X	7558	-0-	-1308	-0-	7533 3	25 9	Y	23	41 1		26	
04		8190 X	7645	-0-	-545	-0-	7614 3	31 9	Y	28			54	
05		8215 X	7800	-0-	-415	-0-	7770 3	30 9	Y	27	44 1		37	
06		7800 X	7175	-0-	-625	-0-	7144 3	31 9	Y	28			65	
07		7905 X	7449	-0-	-456	-0-	7416 3	33 9	Y	30	40 1		55	
08		7905 X	7700	-0-	-205	-0-	7676 3	24 9	Y	22	42 1		35	

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445														
03		10199 X	9620	-0-	-579	-0-	9452 3	168 9	Y	153	159 1		114	
04		9750 X	9215	-0-	-535	-0-	9081 3	134 9	Y	122	81 1		155	
05		10075 X	9228	-0-	-847	-0-	9106 3	122 9	Y	111	166 1		100	
06		9480 X	9053	-0-	-427	-0-	8935 3	118 9	Y	107	81 1		126	
07		9703 X	9340	-0-	-363	-0-	9217 3	123 9	Y	112	80 1		158	
08		9517 X	9367	-0-	-150	-0-	9253 3	114 9	Y	104	84 1		178	

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077														
03		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7634 3	33 9	N	30			147	
04		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7424 3	3 9	N	3			150	
05		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7787 3	13 9	N	12			162	
06		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7681 3	45 9	N	41	1 8		202	
07		7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7850 3	40 9	N	36	1 8		237	
*08		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7840 3	35 9	N	32	166 1	8 8	95	

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764														
03		10633 X	10500	-0-	-133	-0-	10435 3	65 9	Y	59	61 1		44	
04		10290 X	10000	-0-	-290	-0-	9948 3	52 9	Y	47	31 1		60	
05		10726 X	9720	-0-	-1006	-0-	9673 3	47 9	Y	43	64 1		39	
06		10380 X	10032	-0-	-348	-0-	9987 3	45 9	Y	41	31 1		49	
07		10726 X	10265	-0-	-461	-0-	10218 3	47 9	Y	43	31 1		61	
08		10478 X	10004	-0-	-474	-0-	9961 3	43 9	Y	39	32 1		68	

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460														
03		8029 X	7542	-0-	-487	-0-	7508 3	34 9	Y	31	74 1		44	
04		7620 X	7207	-0-	-413	-0-	7190 3	17 9	Y	15			59	
05		7874 X	7440	-0-	-434	-0-	7429 3	11 9	Y	10	35 1		34	
06		7410 X	7136	-0-	-274	-0-	7111 3	25 9	Y	23			57	
07		7626 X	7276	-0-	-350	-0-	7230 3	46 9	Y	42	46 1		53	
08		7502 X	7348	-0-	-154	-0-	7307 3	41 9	Y	37			90	

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398														
03		15965 X	13534	-0-	-2431	-0-	13488 3	46 9	Y	42	43 1		31	
04		14520 X	12805	-0-	-1715	-0-	12769 3	36 9	Y	33	22 1		42	
05		14322 X	12588	-0-	-1734	-0-	12555 3	33 9	Y	30	45 1		27	
06		13140 X	10748	-0-	-2392	-0-	10719 3	29 9	Y	26	21 1		32	
07		13578 X	12542	-0-	-1036	-0-	12540 3	2 9	Y	2	20 1		14	
08		13361 X	12917	-0-	-444	-0-	12914 3	3 9	Y	3	8 1		9	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
03		12431 X	11727	-0-	-704	-0-	11684	3	43	9	Y	45
04		12030 X	11444	-0-	-586	-0-	11392	3	52	9	Y	92
05		12121 X	11577	-0-	-544	-0-	11529	3	48	9	Y	62
06		11640 X	11159	-0-	-481	-0-	11109	3	50	9	Y	107
07		11842 X	11369	-0-	-473	-0-	11313	3	56	9	Y	91
08		11811 X	10972	-0-	-839	-0-	10933	3	39	9	Y	57

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574												
03		18321 X	17482	-0-	-839	-0-	17404	3	78	9	Y	56
04		17730 X	16788	-0-	-942	-0-	16729	3	59	9	Y	41
05		18135 X	17334	-0-	-801	-0-	17278	3	56	9	Y	44
06		17430 X	16708	-0-	-722	-0-	16656	3	52	9	Y	22
07		17887 X	17376	-0-	-511	-0-	17276	3	100	9	Y	65
08		17484 X	17044	-0-	-440	-0-	16994	3	50	9	Y	41

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783												
03		13919 X	13274	-0-	-645	-0-	625	1	12649	3	Y	-0-
04		13710 X	12632	-0-	-1078	-0-	706	1	11926	3	Y	-0-
05		14167 X	13112	-0-	-1055	-0-	737	1	12375	3	Y	-0-
06		13440 X	12582	-0-	-858	-0-	728	1	11854	3	Y	-0-
07		13857 X	13119	-0-	-738	-0-	760	1	12359	3	Y	-0-
*08		13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	692	1	12599	3	Y	-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950												
03		25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	25429	3	58	9	Y	58
04		25680 X	25029	-0-	-651	-0-	24984	3	45	9	Y	99
05		26536 X	25301	-0-	-1235	-0-	25248	3	53	9	Y	43
06		25260 X	24436	-0-	-824	-0-	24395	3	41	9	Y	32
07		26102 X	25187	-0-	-915	-0-	25137	3	50	9	Y	77
08		25854 X	24987	-0-	-867	-0-	24940	3	47	9	Y	68

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443												
03		15624 X	14675	-0-	-949	-0-	14627	3	48	9	Y	48
04		15090 X	14580	-0-	-510	-0-	14543	3	37	9	Y	82
05		15469 X	14626	-0-	-843	-0-	14583	3	43	9	Y	35
06		14820 X	14545	-0-	-275	-0-	14511	3	34	9	Y	26
07		15159 X	14874	-0-	-285	-0-	14832	3	42	9	Y	64
08		15066 X	14729	-0-	-337	-0-	14690	3	39	9	Y	56

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742												
03		18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	18868	3	73	9	Y	52
04		18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	18238	3	55	9	Y	38
05		18833 X	18833	-0-	-0-	-0-	18780	3	53	9	Y	41
06		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17924	3	47	9	Y	20
07		18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	18489	3	92	9	Y	60
08		18941 X	18250	-0-	-691	-0-	18204	3	46	9	Y	38

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075												
03		11098 X	10827	-0-	-271	-0-	10775	3	52	9	Y	35
04		10740 X	10538	-0-	-202	-0-	10498	3	40	9	Y	47
05		11036 X	10688	-0-	-348	-0-	10652	3	36	9	Y	30
06		10680 X	10422	-0-	-258	-0-	10387	3	35	9	Y	38
07		11036 X	10178	-0-	-858	-0-	10143	3	35	9	Y	46
08		10881 X	10450	-0-	-431	-0-	10416	3	34	9	Y	53

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
J.J. SMITH			WELL #:		10H	RRCID ->	279690	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 9665 - 13918
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		8804 X	7799	-0-	-1005	-0-	7753	3	46	9	Y	31
04		8370 X	7357	-0-	-1013	-0-	7322	3	35	9	Y	41
05		8494 X	7341	-0-	-1153	-0-	7308	3	33	9	Y	27
06		7830 X	6948	-0-	-882	-0-	6916	3	32	9	Y	34
07		7967 X	6450	-0-	-1517	-0-	6419	3	31	9	Y	41
08		7812 X	6388	-0-	-1424	-0-	6357	3	31	9	Y	47

SABINE ROYALTY TRUST			WELL #:		5H	RRCID ->	279700	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9716 - 13801
03		13795 X	12700	-0-	-1095	-0-	12566	3	134	9	Y	225
04		13230 X	12098	-0-	-1132	-0-	11986	3	112	9	Y	166
05		13206 X	12343	-0-	-863	-0-	12240	3	103	9	Y	170
06		12570 X	11881	-0-	-689	-0-	11791	3	90	9	Y	171
07		12834 X	12120	-0-	-714	-0-	12022	3	98	9	Y	177
08		12679 X	11875	-0-	-804	-0-	11777	3	98	9	Y	185

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	279717	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9723 - 14709
03		20088 X	17934	-0-	-2154	-0-	17901	3	33	9	Y	24
04		19440 X	17423	-0-	-2017	-0-	17398	3	25	9	Y	17
05		19003 X	17921	-0-	-1082	-0-	17896	3	25	9	Y	19
06		17730 X	17221	-0-	-509	-0-	17198	3	23	9	Y	10
07		18011 X	17814	-0-	-197	-0-	17772	3	42	9	Y	28
08		18011 X	17557	-0-	-454	-0-	17535	3	22	9	Y	18

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)			WELL #:		2H	RRCID ->	279719	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 9739 - 17838
03		22134 X	21234	-0-	-900	-0-	21216	3	18	9	Y	12
04		21420 X	20959	-0-	-461	-0-	20946	3	13	9	Y	9
05		22041 X	21558	-0-	-483	-0-	21545	3	13	9	Y	10
06		21270 X	20585	-0-	-685	-0-	20574	3	11	9	Y	5
07		21762 X	21179	-0-	-583	-0-	21158	3	21	9	Y	14
08		21669 X	20854	-0-	-815	-0-	20843	3	11	9	Y	9

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	279720	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9811 - 14712
03		17701 X	16579	-0-	-1122	-0-	654	1	15814	3	Y	31
							111	9				
04		17130 X	16889	-0-	-241	-0-	666	1	16117	3	Y	26
							106	9				
05		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	702	1	16903	3	Y	19
							102	9				
06		17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	695	1	16445	3	Y	21
							88	9				
07		17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	740	1	17090	3	Y	21
							85	9				
*08		17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	626	1	17279	3	Y	28
							77	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		27063 X	25467	-0-	-1596	-0-	1011	1	24456	3	Y	-0-		-0-
04		26190 X	24196	-0-	-1994	-0-	960	1	23236	3	Y	-0-		-0-
05		26629 X	24638	-0-	-1991	-0-	983	1	23655	3	Y	-0-		-0-
06		25080 X	23507	-0-	-1573	-0-	953	1	22554	3	Y	-0-		-0-
07		25885 X	23942	-0-	-1943	-0-	993	1	22949	3	Y	-0-		-0-
08		25482 X	23190	-0-	-2292	-0-	811	1	22379	3	Y	-0-		-0-

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

03		23870 X	22294	-0-	-1576	-0-	882	1	21343	3	Y	63	74	1	19
04		23100 X	21086	-0-	-2014	-0-	834	1	20186	3	Y	60	63	1	16
05		23219 X	21694	-0-	-1525	-0-	863	1	20767	3	Y	58	62	1	12
06		22320 X	20779	-0-	-1541	-0-	840	1	19884	3	Y	50	49	1	13
07		22878 X	21180	-0-	-1698	-0-	877	1	20250	3	Y	48	48	1	13
08		22289 X	20722	-0-	-1567	-0-	723	1	19952	3	Y	43	39	1	17

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

03		18941 X	17776	-0-	-1165	-0-	702	1	16990	3	Y	76	89	1	23
04		18330 X	17123	-0-	-1207	-0-	676	1	16366	3	Y	74	77	1	20
05		18507 X	17666	-0-	-841	-0-	702	1	16887	3	Y	70	76	1	14
06		17790 X	17014	-0-	-776	-0-	687	1	16260	3	Y	61	59	1	16
07		18259 X	15839	-0-	-2420	-0-	655	1	15121	3	Y	57	57	1	16
08		17763 X	16523	-0-	-1240	-0-	576	1	15890	3	Y	52	47	1	21

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

03		18786 X	17785	-0-	-1001	-0-	700	1	16944	3	Y	128	149	1	39
04		18180 X	17015	-0-	-1165	-0-	670	1	16211	3	Y	122	128	1	33
05		18476 X	17492	-0-	-984	-0-	693	1	16670	3	Y	117	126	1	24
06		17730 X	16739	-0-	-991	-0-	674	1	15953	3	Y	102	99	1	27
07		18166 X	16916	-0-	-1250	-0-	697	1	16111	3	Y	98	98	1	27
08		17794 X	16279	-0-	-1515	-0-	566	1	15617	3	Y	87	79	1	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
03		24862 X	23454	-0-	-1408	-0-	924	1	22351	3	Y	163	190	1	50
							179	9							
04		24060 X	22414	-0-	-1646	-0-	883	1	21359	3	Y	156	164	1	42
							172	9							
05		24614 X	23086	-0-	-1528	-0-	915	1	22006	3	Y	150	161	1	31
							165	9							
06		23490 X	22121	-0-	-1369	-0-	891	1	21087	3	Y	130	126	1	35
							143	9							
07		24056 X	22395	-0-	-1661	-0-	924	1	21335	3	Y	124	125	1	34
							136	9							
08		23467 X	21514	-0-	-1953	-0-	748	1	20642	3	Y	113	102	1	45
							124	9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954															
03		21483 X	20878	-0-	-605	-0-	828	1	20028	3	Y	20	24	1	6
							22	9							
04		20790 X	19692	-0-	-1098	-0-	781	1	18890	3	Y	19	20	1	5
							21	9							
05		21328 X	20055	-0-	-1273	-0-	799	1	19235	3	Y	19	20	1	4
							21	9							
06		20280 X	18742	-0-	-1538	-0-	759	1	17965	3	Y	16	16	1	4
							18	9							
07		20956 X	13264	-0-	-7692	-0-	550	1	12702	3	Y	11	12	1	3
							12	9							
08		20863 X	10800	-0-	-10063	-0-	556	1	10233	3	Y	10	9	1	4
							11	9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702															
03		31961 X	29674	-0-	-2287	-0-	1172	1	28347	3	Y	141	164	1	43
							155	9							
04		30930 X	28317	-0-	-2613	-0-	1118	1	27052	3	Y	134	141	1	36
							147	9							
05		31713 X	28831	-0-	-2882	-0-	1145	1	27543	3	Y	130	139	1	27
							143	9							
06		30180 X	25547	-0-	-4633	-0-	1031	1	24405	3	Y	101	101	1	27
							111	9							
07		30706 X	30706	-0-	-0-	-0-	1269	1	29318	3	Y	108	105	1	30
							119	9							
*08		31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	1107	1	30546	3	Y	97	88	1	39
							107	9							

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394															
03		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	686	1	16606	3	Y	164	180	1	50
							180	9							
04		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	669	1	16194	3	Y	157	165	1	42
							173	9							
05		17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	702	1	16894	3	Y	151	162	1	31
							166	9							
06		16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	682	1	16146	3	Y	131	127	1	35
							144	9							
07		17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	707	1	16335	3	Y	126	126	1	35
							139	9							
08		17763 X	16642	-0-	-1121	-0-	578	1	15941	3	Y	112	102	1	45
							123	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584										
WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #:		1	RRCID ->	228402	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8282 - 9430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4792	2	20	9	N	18	4 8	57
04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-		57
05		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	2	1	9	N	1	1 8	57
06		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5612	2	1	9	N	1	1 8	57
07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	2	1	9	N	1	1 8	57
*08		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5797	2	7	9	N	6	6 8	57

WERNER, LOUIS SAW MILL		WELL #:		2	RRCID ->	236119	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8414 - 9582		
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2356	2	7	9	N	6	6 8	122
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	N	1	1 8	122
05		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2 8	122
06		2280 N	1836	-0-	-444	-0-	1834	2	2	9	N	2	2 8	122
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	N	2	2 8	122
08		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1871	2	8	9	N	7	7 8	122

BACHTELL OIL & GAS, LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	227622	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9229 - 10398		
VICE-SHIVERS				042327										
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1998	2	11	9	Y	10		13
04		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	Y	10		23
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2087	2	3	9	Y	3		26
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1899	2	3	9	Y	3	24 1	5
07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819	2	4	9	Y	4		9
08	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	2002	1999	2	3	9	Y	3		12

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		WELL #:		1	RRCID ->	172233	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8595 - 9885		
HUNT FEE MINERALS				053321										
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-		43
04		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-		43
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-		43
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-		43
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-		43
*08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-		43

BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9586 - 9633		
MAY UNIT				084097										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY				085408								
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		3	RRCID ->	054883	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9481 - 9520
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	3 1	183 2	Y	27	25 1		4
						30 9						
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	2 1	99 2	Y	12	14 1		2
						13 9						
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	270 2	Y	25	22 1		5
						28 9						
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9 1	306 2	Y	19	18 1		6
						21 9						
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	303 2	Y	35	33 1		8
						39 9						
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	5 1	341 2	Y	34	35 1		7
						37 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		2	RRCID ->	071268	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	8698 - 9474
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2223 3	13 9	Y	12	16 1		7
						2770 3		Y	-0-			7
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		Y	-0-			7
						853 3	13 9	Y	12	15 1		4
05	1736 N	866	-0-	-870	-0-	853 3		Y	12	15 1		4
						343 3		Y	-0-			4
06	2160 N	343	-0-	-1817	-0-	343 3		Y	-0-			4
						604 3	7 9	Y	6	8 1		2
07	2418 N	611	-0-	-1807	-0-	604 3		Y	6	8 1		2
						692 3		Y	-0-			2
08	868 N	692	-0-	-176	-0-	692 3		Y	-0-			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:		2	RRCID ->	072834	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9818 - 9857
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	959 3	3 9	Y	3	3 1		3
						623 3	1 9	Y	1	2 1		2
*04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	1	2 1		2
						390 3		Y	-0-	2 1		-0-
*05	899 N	390	-0-	-509	-0-	390 3		Y	-0-	2 1		-0-
						664 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	930 N	666	-0-	-264	-0-	664 3		Y	2	2 1		-0-
						2234 3	2 9	Y	2			2
*07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2234 3		Y	2			2
						2111 3	4 9	Y	4	6 1		-0-
*08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2111 3		Y	4	6 1		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		3	RRCID ->	074219	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8474 - 8661
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		-0-
								Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		4	RRCID ->	076789	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9154 - 9176
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	37 1	1991 2	Y	33	33 1		5
						36 9						
04	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	30 1	1874 2	Y	27	27 1		5
						30 9						
05	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	35 1	1820 2	Y	21	22 1		4
						23 9						
06	2010 N	1666	-0-	-344	-0-	45 1	1607 2	Y	13	13 1		4
						14 9						
07	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	42 1	1719 2	Y	20	19 1		5
						22 9						
08	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	27 1	1836 2	Y	22	22 1		5
						24 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	2134	-0-	-191	-0-	39	1	2036	2	Y	54	49 1	8
						59	9						
04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	35	1	2231	2	Y	50	49 1	9
						55	9						
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	52	1	2582	2	Y	50	49 1	10
						55	9						
06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	63	1	2324	2	Y	26	28 1	8
						29	9						
07	2325 X	2085	-0-	-240	-0-	50	1	1971	2	Y	58	52 1	14
						64	9						
08	2325 X	701	-0-	-1624	-0-	12	1	675	2	Y	13	24 1	3
						14	9						
BROWN, H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 083103		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BURNETT BROTHERS		WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9492 - 9532					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASPIS, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8513 - 9425	
*03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23 1	622 3	Y	6	3 0
							7 9				3
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27 1	657 3	Y	6	5 0
							7 9				4
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30 1	740 3	Y	11	11 0
							12 9				4
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29 1	753 3	Y	9	9 0
							10 9				4

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8633 - 9341	
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	3 1	42 3	Y	-0-	-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6 1	163 3	Y	-0-	-0-

REED, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095987		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8689 - 9523	
03	2449	N	1008	-0-	-1441	-0-	52 1	949 3	Y	6	9 1
							7 9				2
04	2520	N	910	-0-	-1610	-0-	36 1	865 3	Y	8	8 0
							9 9				2
05	1705	N	921	-0-	-784	-0-	33 1	881 3	Y	6	5 0
							7 9				3
06	990	N	398	-0-	-592	-0-	16 1	379 3	Y	3	4 0
							3 9				2
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	91 1	2293 3	Y	25	18 0
							28 9				9
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	75 1	1980 3	Y	13	16 0
							14 9				6

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 101380		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8580 - 9357	
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	163 1	2919 3	Y	32	39 1
							35 9				11
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	100 1	2408 3	Y	30	32 0
							33 9				9
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	96 1	2590 3	Y	22	20 0
							24 9				11
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	65 1	1576 3	Y	16	18 0
							18 9				9
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	118 1	2927 3	Y	44	38 0
							48 9				15
*08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	161 1	4254 3	Y	40	38 0
							44 9				17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HARRISON, R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 115139		COMPL. DATE 01/28/1985			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	3	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	56	1	1354	3	Y	-0-	-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	73	1	1937	3	Y	-0-	-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	52	1	1265	3	Y	-0-	-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	55	1	1368	3	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	5258	-0-	2158	2158	191	1	5067	3	Y	-0-	-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 115702		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642			
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	3	Y	-0-	-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	99	1	2175	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	Y	-0-	-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 116538		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249			
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	Y	-0-	-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	206	-0-	-259	-0-	8	1	198	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 6		RRCID -> 116786		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 5		RRCID -> 118237		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174			
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	87	1	4628	2	Y	27	27 1 4
						30	9					
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	69	1	4260	2	Y	21	21 1 4
						23	9					
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	82	1	4202	2	Y	16	17 1 3
						18	9					
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	118	1	3934	2	Y	10	10 1 3
						11	9					
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1669	2	Y	8	9 1 2
						9	9					
*08	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1479	2	Y	4	5 1 1
						4	9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	77 1 35 9	1420 3	Y	32	33 1		11
04	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	59 1 42 9	1434 3	Y	38	37 0		12
05	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	53 1 29 9	1420 3	Y	26	25 0		13
06	1470 N	1212	-0-	-258	-0-	46 1 26 9	1140 3	Y	24	23 0		14
07	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	56 1 41 9	1397 3	Y	37	38 0		13
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	55 1 34 9	1446 3	Y	31	31 0		13

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

03	3038 X	2510	-0-	-528	-0-	46 1 13 9	2451 2	Y	12	12 1		2
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	43 1 13 9	2892 2	Y	12	12 1		2
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	74 1 13 9	3575 2	Y	12	12 1		2
06	2490 X	2449	-0-	-41	-0-	69 1 7 9	2373 2	Y	6	6 1		2
07	3038 X	2602	-0-	-436	-0-	61 1 10 9	2531 2	Y	9	9 1		2
*08	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	82 1 20 9	5134 2	Y	18	16 1		4

 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	8 1 224 9	393 2	Y	204	211 1		29
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	4 1 232 9	279 2	Y	211	202 1		38
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	5 1 190 9	246 2	Y	173	177 1		34
06	630 N	366	-0-	-264	-0-	7 1 114 9	245 2	Y	104	105 1		33
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	6 1 205 9	261 2	Y	186	175 1		44
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	3 1 250 9	434 2	Y	227	223 1		48

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130210		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824			
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	125 1	2321 3	Y	15	15 1	5
						17 9					
04	2340 N	2332	-0-	-8	-0-	92 1	2219 3	Y	19	18 0	6
						21 9					
05	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	78 1	2061 3	Y	12	12 0	6
						13 9					
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	106 1	2669 3	Y	16	13 0	9
						18 9					
07	2449 N	2173	-0-	-276	-0-	82 1	2073 3	Y	16	19 0	6
						18 9					
08	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	75 1	1974 3	Y	13	13 0	6
						14 9					

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584			
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	116 1	2169 3	Y	18	17 1	6
						20 9					
04	3000 N	3027	-0-	27	27	119 1	2875 3	Y	30	27 0	9
						33 9					
05	3100 N	3478	-0-	378	405	125 1	3327 3	Y	24	21 0	12
						26 9					
06	2395 N	1990	-0-	-405	-0-	76 1	1896 3	Y	16	19 0	9
						18 9					
07	2542 X	329	-0-	-2213	-0-	13 1	313 3	Y	3	11 0	1
						3 9					
*08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	118 1	3113 3	Y	24	15 0	10
						26 9					

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 3		RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600			
*02	2408 X	1191	-0-	-1217	-0-	1183 3	8 9	Y	7	10 1	7
*03	2666 X	1752	-0-	-914	-0-	1740 3	12 9	Y	11	9 1	9
*04	2580 X	1248	-0-	-1332	-0-	1241 3	7 9	Y	6	8 1	7
*05	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1173 3	7 9	Y	6	6 1	7
*06	1680 N	808	-0-	-872	-0-	801 3	7 9	Y	6	6 1	7
*07	1302 N	825	-0-	-477	-0-	825 3		Y	-0-		7
*08	1178 N	761	-0-	-417	-0-	757 3	4 9	Y	4	6 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
BURNETT BROTHERS		WELL #: 19		RRCID -> 132426		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	7 1	388 2	Y	16	17 1	2
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	18 9	22 1	Y	35	31 1	6
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	39 9	7 1	Y	11	15 1	2
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	Y	7	7 1	2
07	868 N	297	-0-	-571	-0-	8 9	7 1	Y	9	9 1	2
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	10 9	4 1	Y	10	10 1	2
						11 9					
BURNETT BROTHERS		WELL #: 18		RRCID -> 132433		COMPL. DATE 10/12/1989			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580		
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	10 1	528 2	Y	145	145 1	21
*04	660 N	199	-0-	-461	-0-	160 9	2 1	Y	35	49 1	7
*05	713 N	165	-0-	-548	-0-	39 9	3 1	Y	29	30 1	6
*06	660 N	294	-0-	-366	-0-	32 9	5 1	Y	51	41 1	16
*07	186 N	91	-0-	-95	-0-	56 9	2 1	Y	16	28 1	4
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	18 9	1 1	Y	15	16 1	3
						17 9					
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132545		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 132714		COMPL. DATE 11/08/1989			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470		
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 132715		COMPL. DATE 11/12/1989			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318 3			Y	-0-	19 1		27
*04	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1148 3	20 9		Y	18	19 1		26
*05	961 N	678	-0-	-283	-0-	652 3	26 9		Y	24	32 1		18
*06	1320 N	874	-0-	-446	-0-	874 3			Y	-0-			18
*07	1302 N	550	-0-	-752	-0-	550 3			Y	-0-			18
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1102 3	26 9		Y	24	12 1		30

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3		Y	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3		Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3		Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 3		Y	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3		Y	-0-			-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3		Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

03	2170 N	1310	-0-	-860	-0-	1303 3	7 9		Y	6	15 1		3
04	2100 N	1075	-0-	-1025	-0-	1075 3			Y	-0-			3
05	2170 N	1041	-0-	-1129	-0-	1029 3	12 9		Y	11	10 1		4
06	1260 N	794	-0-	-466	-0-	794 3			Y	-0-			4
07	1116 N	767	-0-	-349	-0-	761 3	6 9		Y	5	7 1		2
08	1054 N	800	-0-	-254	-0-	800 3			Y	-0-			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	141 1	2586 3		Y	12	13 1		4
						13 9							
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	111 1	2675 3		Y	16	15 0		5
						18 9							
05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	104 1	2778 3		Y	12	11 0		6
						13 9							
06	1770 X	1521	-0-	-249	-0-	58 1	1456 3		Y	6	8 0		4
						7 9							
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	109 1	2744 3		Y	19	16 0		7
						21 9							
*08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	87 1	2291 3		Y	9	12 0		4
						10 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BOLES, A.M. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134419		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491				
*03	992 N	762	-0-	-230	-0-	39 1	709 3	Y	13	13	1	5	
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	14 9	917 3	Y	16	16	1	5	
*05	961 N	614	-0-	-347	-0-	18 9	582 3	Y	9	10	1	4	
*06	720 N	569	-0-	-151	-0-	22 1	538 3	Y	8	8	1	4	
*07	1023 N	548	-0-	-475	-0-	10 9	517 3	Y	9	10	1	3	
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	21 1	1346 3	Y	20	15	0	8	
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134477		COMPL. DATE 03/29/1990			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 134943		COMPL. DATE 05/01/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489				
*03	3100 N	3634	-0-	534	1113	3634 3		Y	-0-	46	1	70	
*04	3000 N	3429	-0-	429	1542	3361 3	68 9	Y	62	48	1	84	
*05	3821 X	2279	-0-	-1542	-0-	2166 3	113 9	Y	103	110	1	77	
*06	2760 X	1643	-0-	-1117	-0-	1643 3		Y	-0-			77	
*07	2852 X	1989	-0-	-863	-0-	1989 3		Y	-0-			77	
*08	2852 X	1863	-0-	-989	-0-	1811 3	52 9	Y	47	51	1	73	
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135122		COMPL. DATE 05/03/1990			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557				
*03	2015 N	1554	-0-	-461	-0-	79 1	1433 3	Y	38	40	1	13	
*04	1950 N	1515	-0-	-435	-0-	42 9	1417 3	Y	36	38	1	11	
*05	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	58 1	1400 3	Y	31	27	1	15	
*06	1470 N	626	-0-	-844	-0-	40 9	585 3	Y	16	22	1	9	
*07	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	53 1	1244 3	Y	37	33	1	13	
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	34 9	1573 3	Y	38	35	0	16	
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 135748		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615				
03	2821 X	1283	-0-	-1538	-0-	23 1	1193 3	Y	23	24	1	8	
04	1830 X	1251	-0-	-579	-0-	25 9	1174 3	Y	25	25	0	8	
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	49 1	2516 3	Y	38	27	0	19	
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	28 9	2062 3	Y	35	34	0	20	
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	94 1	2409 3	Y	50	53	0	17	
08	2635 N	1168	-0-	-1467	-0-	42 9	1105 3	Y	19	28	0	8	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 135833			COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	65 1	1194 3	Y	8	9 1		3
						9 9						
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	29 1	727 3	Y	6	7 0		2
						7 9						
05	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	44 1	1170 3	Y	6	5 0		3
						7 9						
06	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	40 1	985 3	Y	7	6 0		4
						8 9						
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	33 1	863 3	Y	7	8 0		3
						8 9						
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	39 1	1015 3	Y	6	6 0		3
						7 9						

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136109			COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770	
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119 1	2198 3	Y	-0-			-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	92 1	2234 3	Y	-0-			-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	91 1	2431 3	Y	-0-			-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	78 1	1899 3	Y	-0-			-0-
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	94 1	2394 3	Y	-0-			-0-
*08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	101 1	2646 3	Y	-0-			-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136302			COMPL. DATE 07/29/1990			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 136318			COMPL. DATE 09/12/1990			TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961	
*03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	76 1	1380 3	Y	92	97 1		32
						101 9						
*04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	65 1	1582 3	Y	147	133 1		46
						162 9						
*05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	30	61 1		15
						33 9						
*06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	20 1	520 3	Y	40	32 1		23
						44 9						
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	87 1	2203 3	Y	177	138 1		62
						195 9						
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16 1	435 3	Y	30	79 0		13
						33 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A			WELL #: 5		RRCID -> 136451			COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1528 3	8 9	Y	7	10 1		4
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-			4
05	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1168 3	13 9	Y	12	12 1		4
06	1500 N	592	-0-	-908	-0-	592 3		Y	-0-			4
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1810 3	12 9	Y	11	11 1		4
*08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3		Y	-0-			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 8-L		RRCID -> 137023		COMPL. DATE 08/29/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8719 - 9476						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 137673		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8875 - 9294						
03	1798 N	1429	-0-	-369	-0-	71 1	1346 3	Y	11	12	1					4
04	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	12 9	1383 3	Y	14	14	0					4
05	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	15 9	1390 3	Y	10	9	0					5
06	1380 N	1139	-0-	-241	-0-	11 9	1087 3	Y	7	8	0					4
07	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	8 9	1270 3	Y	12	12	0					4
08	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	51 1	1337 3	Y	11	10	0					5
						13 9										
						12 9										

WEST CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 137818		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8963 - 9609						
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	939 3	Y	29	29	1					10
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	32 9	912 3	Y	39	37	1					12
*05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	38 1	852 3	Y	24	24	1					12
*06	960 N	752	-0-	-208	-0-	43 9	695 3	Y	26	23	1					15
*07	992 N	800	-0-	-192	-0-	32 1	739 3	Y	29	34	1					10
08	899 N	742	-0-	-157	-0-	26 9	687 3	Y	26	25	0					11
						29 9										

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 5		RRCID -> 137981		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 6046 - 9514						
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	9 1	502 2	Y	-0-							-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	6 1	402 2	Y	-0-							-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8 1	395 2	Y	-0-							-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	15 1	538 2	Y	-0-							-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	18 1	751 2	Y	-0-							-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	11 1	668 2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8370 - 9554						
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	14 1	739 2	Y	-0-							-0-
04	720 N	370	-0-	-350	-0-	6 1	364 2	Y	-0-							-0-
05	837 N	323	-0-	-514	-0-	6 1	317 2	Y	-0-							-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	16 1	594 2	Y	-0-							-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	16 1	638 2	Y	-0-							-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	10 1	694 2	Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
CARTHAGE GAS UNIT 6A				WELL #:	4	RRCID ->	139213	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8713 - 9889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-				-0-			9
*03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				21	11	1	19
*04		690 N	681	-0-	-9	-0-	673	3	8 9	7	17	1	9
*05		899 N	532	-0-	-367	-0-	526	3	6 9	5	7	1	7
*06		1410 N	458	-0-	-952	-0-	450	3	8 9	7	6	1	8
*07		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3		-0-			8
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	709	3	8 9	7	7	1	8

REED, W.M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	139407	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	8677 - 9786
03		1829 X	1311	-0-	-518	-0-	67	1	1241 3	3	3	1	1
							3	9					
04		1740 X	1428	-0-	-312	-0-	57	1	1368 3	3	3	0	1
							3	9					
05		1736 X	1350	-0-	-386	-0-	49	1	1298 3	3	3	0	1
							3	9					
06		1260 N	823	-0-	-437	-0-	32	1	789 3	2	2	0	1
							2	9					
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	69	1	1773 3	6	5	0	2
							7	9					
*08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	78	1	2066 3	3	4	0	1
							3	9					

DAVIS, S.L. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	139454	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8706 - 9602
03		1333 N	1040	-0-	-293	-0-	52	1	971 3	15	16	1	5
							17	9					
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1163 3	23	21	0	7
							25	9					
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	46	1	1223 3	17	16	0	8
							19	9					
06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	37	1	906 3	14	14	0	8
							15	9					
07		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	42	1	1053 3	20	21	0	7
							22	9					
08		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	43	1	1136 3	17	17	0	7
							19	9					

CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	6-L	RRCID ->	139889	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	8490 - 8734
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210 2	-0-			-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	3	1	189 2	-0-			-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177 2	-0-			-0-
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176 2	-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177 2	-0-			-0-
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205 2	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18				WELL #:	3-L	RRCID ->	140030	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8482 - 8588
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 10		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE GAS UNIT NO. 10		WELL #: 7-L		RRCID -> 140217		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384	
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	36 1	1918 2	Y		27	24 1		4
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	27 1	1718 2	Y		23	23 1		4
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	29 1	1496 2	Y		16	17 1		3
06	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	37 1	1330 2	Y		10	10 1		3
07	1550 N	536	-0-	-1014	-0-	12 1	516 2	Y		7	8 1		2
08	1550 N	491	-0-	-1059	-0-	7 1	480 2	Y		4	5 1		1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 7-L		RRCID -> 140698		COMPL. DATE 01/27/1992			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542				
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	30 1	1561 2	Y		20	19 1		3
04	1800 N	816	-0-	-984	-0-	13 1	793 2	Y		9	10 1		2
05	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	25 1	1303 2	Y		11	11 1		2
06	1560 N	1324	-0-	-236	-0-	37 1	1279 2	Y		7	7 1		2
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	32 1	1354 2	Y		13	12 1		3
*08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	22 1	1482 2	Y		13	13 1		3

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 7-L		RRCID -> 140780		COMPL. DATE 02/15/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522				
03	2046 X	1176	-0-	-870	-0-	22 1	1147 2	Y		6	6 1		1
04	1890 X	959	-0-	-931	-0-	14 1	941 2	Y		4	4 1		1
05	1922 N	1300	-0-	-622	-0-	25 1	1271 2	Y		4	4 1		1
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32 1	1149 2	Y		2	2 1		1
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	24 1	960 2	Y		3	3 1		1
08	1302 N	909	-0-	-393	-0-	15 1	891 2	Y		3	3 1		1

BURNETT BROTHERS		WELL #: 24-L		RRCID -> 140962		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408										
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13			WELL #:		8 L	RRCID ->	141284	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8464 - 9524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	61	1	3274	3	Y	36	37	1	5
							40	9							
*04		3270 X	3249	-0-	-21	-0-	50	1	3162	3	Y	34	33	1	6
							37	9							
*05		3441 X	2495	-0-	-946	-0-	46	1	2427	3	Y	20	22	1	4
							22	9							
*06		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	98	1	3383	3	Y	18	16	1	6
							20	9							
*07		3441 X	3369	-0-	-72	-0-	78	1	3259	3	Y	29	28	1	7
							32	9							
*08		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	2	Y	29	30	1	6
							32	9							

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:		0007 L	RRCID ->	141457	COMPL. DATE	02/28/2016	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8470 - 9534		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	1	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		6-L	RRCID ->	141632	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8502 - 9562		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BURNETT BROTHERS			WELL #:		25-L	RRCID ->	142026	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8540 - 9566		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		7	RRCID ->	142034	COMPL. DATE	07/11/1992	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8500 - 9514		
*03		2573 X	2313	-0-	-260	-0-	201	1	2067	3	Y	41	42	1	5
							45	9							
*04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	207	1	3065	3	Y	52	48	1	9
							57	9							
*05		2573 X	2287	-0-	-286	-0-	202	1	2054	3	Y	28	32	1	5
							31	9							
*06		2490 X	1941	-0-	-549	-0-	206	1	1718	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
*07		2573 X	2032	-0-	-541	-0-	203	1	1803	3	Y	24	23	1	6
							26	9							
*08		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	197	1	2353	2	Y	31	30	1	7
							34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-L RRCID -> 143366		COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	2	1	91	2	Y	1	1	1	-0-
04	180 N	45	-0-	-135	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3632	-0-	532	532	65	1	3545	2	Y	20	16	1	4
06	3000 N	3602	-0-	602	1134	22	9							
07	1292 N	158	-0-	-1134	-0-	98	1	3487	2	Y	15	14	1	5
08	620 X	170	-0-	-450	-0-	17	9							
						4	1	154	2	Y	-0-	5	1	-0-
						2	1	168	2	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #:		4-L RRCID -> 143423		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-L RRCID -> 143505		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515					
*03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	33	1	1763	3	Y	35	34	1	5
*04	1740 X	1721	-0-	-19	-0-	39	9	1670	3	Y	23	24	1	4
*05	1798 X	1459	-0-	-339	-0-	26	1	1413	3	Y	16	17	1	3
*06	1740 X	1397	-0-	-343	-0-	25	9	1348	3	Y	9	9	1	3
*07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	28	1	1725	3	Y	19	17	1	5
08	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	18	9	1266	2	Y	15	17	1	3
						39	1							
						10	9							
						41	1							
						21	9							
						20	1							
						17	9							
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		8-L RRCID -> 144510		COMPL. DATE 02/15/1993			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451					
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	1	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	4	3	1	1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	9	77	2	Y	1	2	1	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	Y	3	2	1	1
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	9	82	2	Y	1	2	1	-0-
						1	1							
						1	9							
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-L RRCID -> 144711		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 5		RRCID -> 144715		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 6-L		RRCID -> 144843		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604								
*12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	51 1	2374 3	Y	24	21 1					4
							26 9									
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	51 1	2504 3	Y	22	22 1					4
							24 9									
*02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	42 1	2147 3	Y	25	24 1					5
							28 9									
*03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	40 1	2260 3	Y	29	30 1					4
							32 9									
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	39 1	2358 3	Y	35	32 1					7
							39 9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9 1	458 3	Y	5	11 1					1
							6 9									
*06	660	N	458	-0-	-202	-0-	13 1	441 3	Y	4	4 1					1
							4 9									
*07	620	N	401	-0-	-219	-0-	9 1	386 3	Y	5	5 1					1
							6 9									
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	6 1	382 2	Y	5	5 1					1
							6 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145021		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223								
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	129 1	2381 3	Y	18	18 1					6
							20 9									
04	2340	X	2037	-0-	-303	-0-	80 1	1939 3	Y	16	17 0					5
							18 9									
05	2728	X	2042	-0-	-686	-0-	73 1	1956 3	Y	12	11 0					6
							13 9									
06	2640	X	1961	-0-	-679	-0-	76 1	1871 3	Y	13	12 0					7
							14 9									
07	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	93 1	2297 3	Y	20	20 0					7
							22 9									
08	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	90 1	2364 3	Y	15	16 0					6
							17 9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 6		RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808								
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1573 3	7 9	Y	6	8 1					3
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-						3
05	1395	N	763	-0-	-632	-0-	756 3	7 9	Y	6	7 1					2
06	1530	N	871	-0-	-659	-0-	871 3		Y	-0-						2
07	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	1209 3	7 9	Y	6	6 1					2
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		Y	-0-						2

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY ALLISON, G.T. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145232		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216			
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	44 1	818 3	Y	1	1 1		-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	34 1	831 3	Y	2	2 0		-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	35 1	949 3	Y	2	1 0		1
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	27 1	672 3	Y	1	1 0		1
07	899 N	804	-0-	-95	-0-	31 1	771 3	Y	2	2 0		1
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	33 1	881 3	Y	1	1 0		1

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 145404		COMPL. DATE 04/24/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274			
*03	3379 X	1615	-0-	-1764	-0-	78 1	1527 3	Y	9	9 1		3
*04	3270 X	1314	-0-	-1956	-0-	52 1	1250 3	Y	11	11 0		3
*05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	158 1	4181 3	Y	27	17 0		13
*06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	93 1	2272 3	Y	16	20 0		9
*07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	100 1	2468 3	Y	20	22 0		7
08	3379 X	2464	-0-	-915	-0-	90 1	2355 3	Y	17	17 0		7

HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 145558		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154805		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642			
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	187 3	Y	3	3 1		1
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	8 1	184 3	Y	3	3 0		1
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	Y	2	2 0		1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19 1	439 3	Y	6	4 0		3
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	7 1	177 3	Y	3	5 0		1
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	7 1	171 3	Y	2	2 0		1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 155012		COMPL. DATE 06/19/1995			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	2759 X	1909	-0-	-850	-0-	1909	3	Y	-0-	20 1	30
*04	2580 X	1866	-0-	-714	-0-	1849	3	Y	15	21 1	24
*05	2666 X	1755	-0-	-911	-0-	1716	3	Y	35	32 1	27
*06	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3	Y	-0-		27
*07	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3	Y	-0-		27
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	3	Y	23	18 1	32

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	296 3	Y	3	3 1	1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	13 1	318 3	Y	3	3 0	1
05	341 N	279	-0-	-62	-0-	10 1	267 3	Y	2	2 0	1
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	10 1	236 3	Y	2	2 0	1
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	9 1	216 3	Y	3	3 0	1
08	279 N	57	-0-	-222	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	1 0	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1873 3	14 9	Y	13	14 1	7
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		Y	-0-		7
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1252 3	19 9	Y	17	18 1	6
06	1590 N	666	-0-	-924	-0-	666 3		Y	-0-		6
07	1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1024 3	12 9	Y	11	13 1	4
08	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	1016 3		Y	-0-		4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	397 3	Y	5	5 1	2
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	18 1	441 3	Y	6	6 0	2
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18 1	467 3	Y	6	5 0	3
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20 1	489 3	Y	5	5 0	3
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	35 1	876 3	Y	11	10 0	4
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	16 1	426 3	Y	5	7 0	2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

*03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		Y	-0-	39 1	59
*04	1530 N	1212	-0-	-318	-0-	1183 3	29 9	Y	26	41 1	44
*05	1581 N	995	-0-	-586	-0-	937 3	58 9	Y	53	57 1	40
*06	1530 N	736	-0-	-794	-0-	736 3		Y	-0-		40
*07	1333 N	751	-0-	-582	-0-	751 3		Y	-0-		40
08	992 N	804	-0-	-188	-0-	778 3	26 9	Y	24	27 1	37

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158975		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
*04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-		-0-
*05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-		-0-
*06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 8 L		RRCID -> 158992		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536				
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7 1	357 2	Y	13	12 1		2
						14 9						
04	14B2 EXT	291	-0-	291	291	4 1	275 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
05	T. A.	341	-0-	341	632	6 1	324 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
06	953 X	321	-0-	-632	-0-	9 1	304 2	Y	7	7 1		2
						8 9						
07	310 X	310	-0-	-0-	-0-	7 1	292 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	5 1	306 2	Y	10	10 1		2
						11 9						

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 8 C		RRCID -> 159174		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751				
*03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1689 3	15 9	Y	14	36 1		8
*04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		Y	-0-			8
*05	1674 N	454	-0-	-1220	-0-	440 3	14 9	Y	13	16 1		5
*06	1620 N	916	-0-	-704	-0-	916 3		Y	-0-			5
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1955 3	45 9	Y	41	30 1		16
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-			16

CARTHAGE GAS UNIT 3A		WELL #: 9		RRCID -> 159209		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882				
*03	1085 X	856	-0-	-229	-0-	853 3	3 9	Y	3	3 1		2
*04	990 X	394	-0-	-596	-0-	394 3		Y	-0-	1 1		1
*05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1274 3	10 9	Y	9	7 1		3
*06	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-			3
*07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1158 3	7 9	Y	6	7 1		2
08	1302 X	1300	-0-	-2	-0-	1300 3		Y	-0-			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159536		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
SOAPE, A.C. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 159566		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	4017	-0-	917	917	208 1	3768 3	Y	37	29 1		13
04		2528 N	1611	-0-	-917	-0-	41 9	1527 3	Y	19	26 0		6
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	63 1	1450 3	Y	12	12 0		6
06		1440 X	793	-0-	-647	-0-	21 9	754 3	Y	7	9 0		4
07		1488 X	1019	-0-	-469	-0-	54 1	967 3	Y	12	12 0		4
08		1488 X	1103	-0-	-385	-0-	13 9	1052 3	Y	10	10 0		4
							40 1						
							11 9						

GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 159723		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370			

*03		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	141 1	2559 3	Y	81	53 1		28
*04		3000 N	3828	-0-	828	828	89 9	3557 3	Y	116	108 0		36
*05		1899 N	1071	-0-	-828	-0-	143 1	1006 3	Y	25	49 0		12
*06		2250 N	1560	-0-	-690	-0-	128 9	1472 3	Y	27	24 0		15
*07		2325 X	988	-0-	-1337	-0-	37 1	917 3	Y	31	35 0		11
08		2325 X	310	-0-	-2015	-0-	28 9	288 3	Y	10	17 0		4
							30 9						
							58 1						
							37 1						
							34 9						
							11 1						
							11 9						

HICKS, O. B. GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 164137		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522			

*03		744 N	669	-0-	-75	-0-	669 3		Y	-0-	4 1		7
*04		870 N	238	-0-	-632	-0-	237 3	1 9	Y	1	5 1		3
*05		1023 N	172	-0-	-851	-0-	169 3	3 9	Y	3	4 1		2
*06		660 N	27	-0-	-633	-0-	27 3		Y	-0-			2
*07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			2
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1		1

DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 165070		COMPL. DATE 08/03/1997			TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614			

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED, W.M. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 165604		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840			

*03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	41 1	884 3	Y	6	9 1		2
*04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	7 9	402 3	Y	5	6 0		1
*05		1395 N	466	-0-	-929	-0-	16 1	445 3	Y	4	3 0		2
*06		900 N	666	-0-	-234	-0-	6 9	634 3	Y	5	4 0		3
*07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	17 1	1190 3	Y	11	10 0		4
08		465 N	281	-0-	-184	-0-	4 9	269 3	Y	2	5 0		1
							26 1						
							6 9						
							46 1						
							12 9						
							10 1						
							2 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
HICKS, O. B. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 165927		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 167002		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 L		RRCID -> 168859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168881		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #: 10 L		RRCID -> 169109		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540								
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	46	1	2432	2	Y	39	35	1			6
						43	9									
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	34	1	2071	2	Y	27	28	1			5
						30	9									
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	39	1	2054	2	Y	24	24	1			5
						26	9									
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	55	1	1923	2	Y	12	13	1			4
						13	9									
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	41	1	1959	2	Y	22	21	1			5
						24	9									
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	27	1	1883	2	Y	20	21	1			4
						22	9									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 T		RRCID -> 169256		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 170417		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8326 - 9466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	1147 X	821	-0-	-326	-0-	821	3		Y	-0-	27 1	41
*04	1110 X	834	-0-	-276	-0-	822	3	12 9	Y	11	28 1	24
*05	1147 X	991	-0-	-156	-0-	954	3	37 9	Y	34	32 1	26
*06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-		26
*07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		Y	-0-		26
*08	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1025	3	21 9	Y	19	17 1	28

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 11 L		RRCID -> 170755		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8396 - 9512		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 L		RRCID -> 171190		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8520 - 9504		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 L		RRCID -> 171252		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9645		PERF. 8476 - 9516		
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	56	1	2984 2	Y	29	27 1	4
						32	9					
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	41	1	2630 2	Y	23	23 1	4
						25	9					
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	45	1	2308 2	Y	15	16 1	3
						17	9					
06	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	62	1	2016 2	Y	10	10 1	3
						11	9					
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	57	1	2389 2	Y	19	18 1	4
						21	9					
08	2170 N	1818	-0-	-352	-0-	31	1	1770 2	Y	15	16 1	3
						17	9					

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 L		RRCID -> 171696		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8368 - 9492		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 L		RRCID -> 172193		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8420 - 9520		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 172778		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8364 - 9499		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086 3		Y	-0-	19 1		29
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1066 3	21 9	Y	19	20 1		28
*05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1122 3	58 9	Y	53	41 1		40
*06	1080 N	769	-0-	-311	-0-	769 3		Y	-0-			40
*07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			40
08	1178 N	938	-0-	-240	-0-	913 3	25 9	Y	23	27 1		36

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 172888		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8400 - 9482		
*03	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	1734 3		Y	-0-	10 1		14
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1750 3	11 9	Y	10	10 1		14
*05	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	1542 3	24 9	Y	22	19 1		17
*06	1680 N	399	-0-	-1281	-0-	399 3		Y	-0-			17
*07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			17
08	1581 N	853	-0-	-728	-0-	846 3	7 9	Y	6	11 1		12

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 10		RRCID -> 173443		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8675 - 9497		
03	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	1444 3	17 9	Y	15	27 1		8
04	1650 N	586	-0-	-1064	-0-	586 3		Y	-0-			8
05	1891 N	1462	-0-	-429	-0-	1426 3	36 9	Y	33	29 1		12
06	1410 N	622	-0-	-788	-0-	622 3		Y	-0-			12
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095 3	20 9	Y	18	23 1		7
08	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	1254 3		Y	-0-			7

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 11 L		RRCID -> 174080		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8352 - 9522		
*03	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	20 1	1017 3	Y	93	91 1		13
						102 9						
*04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	34 1	2142 3	Y	130	120 1		23
						143 9						
*05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	36 1	1836 3	Y	86	92 1		17
						95 9						
*06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	41 1	1466 3	Y	53	53 1		17
						58 9						
*07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	17 1		-0-
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 L		RRCID -> 174172		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 6963 - 9514		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 9 L		RRCID -> 174211		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8494 - 9522		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	21 1	1122 3	Y	98	99 1		14
						108 9						
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	26 1	1622 3	Y	125	116 1		23
						138 9						
*05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31 1	1662 3	Y	96	100 1		19
						106 9						
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	54 1	1843 3	Y	75	70 1		24
						83 9						
*07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	52 1	2062 3	Y	127	121 1		30
						140 9						
*08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	32 1	2181 2	Y	123	127 1		26
						135 9						

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	37 1	1982 3	Y	24	24 1		3
						26 9						
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	23 1	1506 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
*05	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	23 1	1140 3	Y	10	11 1		2
						11 9						
*06	1260 N	188	-0-	-1072	-0-	3 1	182 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
*07	1302 N	912	-0-	-390	-0-	21 1	884 3	Y	6	5 1		2
						7 9						
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	29 1	2033 2	Y	17	15 1		4
						19 9						

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

03	3286 X	2491	-0-	-795	-0-	45 1	2428 2	Y	16	16 1		2
						18 9						
04	2910 X	2870	-0-	-40	-0-	45 1	2807 2	Y	16	15 1		3
						18 9						
05	3007 X	2393	-0-	-614	-0-	45 1	2337 2	Y	10	11 1		2
						11 9						
06	2910 X	2333	-0-	-577	-0-	66 1	2259 2	Y	7	7 1		2
						8 9						
07	2976 X	2472	-0-	-504	-0-	57 1	2402 2	Y	12	11 1		3
						13 9						
08	2976 X	2258	-0-	-718	-0-	36 1	2211 2	Y	10	11 1		2
						11 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179821		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180104		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686								
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	47 1	867 3	Y	3	3 1						1
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	44 1	1070 3	Y	4	4 0						1
05	1023 N	879	-0-	-144	-0-	32 1	845 3	Y	2	2 0						1
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	31 1	760 3	Y	2	2 0						1
07	1178 N	976	-0-	-202	-0-	37 1	936 3	Y	3	3 0						1
08	868 N	663	-0-	-205	-0-	24 1	637 3	Y	2	2 0						1

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 183671		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 6		RRCID -> 183806		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950								
*02	1120 N	170	-0-	-950	-0-	169 3	1 9	Y	1	4 1						2
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1777 3	31 9	Y	28	5 1						25
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1623 3	22 9	Y	20	23 1						22
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1128 3	19 9	Y	17	20 1						19
*06	1740 N	780	-0-	-960	-0-	765 3	15 9	Y	14	16 1						17
*07	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056 3		Y	-0-							17
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1173 3	17 9	Y	15	15 1						17

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 8		RRCID -> 185752		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 5		RRCID -> 186660		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 1		RRCID -> 189719		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 14		RRCID -> 195727		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718								
*03	2356	N	1517	-0-	-839	-0-	1511	3	6	9	Y	5	7	1		3
*04	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			Y	-0-				3
*05	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1329	3	9	9	Y	8	8	1		3
*06	1470	N	857	-0-	-613	-0-	857	3			Y	-0-				3
*07	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1484	3	8	9	Y	7	7	1		3
*08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-				3

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 11		RRCID -> 196731		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864								
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-				-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-				-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			Y	-0-				-0-
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			Y	-0-				-0-
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			Y	-0-				-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 9		RRCID -> 197168		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895								
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	3	4	9	Y	4	4	1		3
*04	390	N	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3	3	1		3
*05	310	N	176	-0-	-134	-0-	174	3	2	9	Y	2	3	1		2
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 13		RRCID -> 197332		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779								
03	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	1754	3	4	9	Y	4	6	1		2
04	2340	X	1972	-0-	-368	-0-	1972	3			Y	-0-				2
05	2108	X	1260	-0-	-848	-0-	1252	3	8	9	Y	7	7	1		2
06	1800	X	665	-0-	-1135	-0-	665	3			Y	-0-				2
07	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	1123	3	6	9	Y	5	5	1		2
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-				2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 12		RRCID -> 197333		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #: 6		RRCID -> 197634			COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	21	1	1122	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
04	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	17	1	1097	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
05	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	21	1	1058	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	30	1	1030	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	26	1	1073	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	17	1	1155	2	Y	10	11	1	2
						11	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 7		RRCID -> 199975			COMPL. DATE 12/02/2003			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008			
*02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2000	3	72	9	Y	65	44	1	68
*03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2072	3	83	9	Y	75	76	1	67
*04	1920 X	1292	-0-	-628	-0-	1252	3	40	9	Y	36	61	1	42
*05	2294 X	1153	-0-	-1141	-0-	1116	3	37	9	Y	34	35	1	41
*06	2220 X	660	-0-	-1560	-0-	631	3	29	9	Y	26	35	1	32
*07	2294 X	486	-0-	-1808	-0-	486	3			Y	-0-			32
*08	1147 N	470	-0-	-677	-0-	456	3	14	9	Y	13	27	1	18

CARTHAGE GAS UNIT 6A			WELL #: 11		RRCID -> 200906			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978			
03	2232 N	838	-0-	-1394	-0-	836	3	2	9	Y	2	2	1	2
04	2160 N	517	-0-	-1643	-0-	517	3			Y	-0-	1	1	1
05	1302 N	294	-0-	-1008	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	1020 N	306	-0-	-714	-0-	305	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			1
08	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-	1	1	-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #: 35		RRCID -> 200910			COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS			WELL #: 33		RRCID -> 200987			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529			
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	965	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	876	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	21	1	1458	2	Y	8	8	1	2
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	205758	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9044 - 9411
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2201 N	1670	-0-	-531	-0-	82	1	1588	3	Y	-0-	-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	85	1	2068	3	Y	-0-	-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	Y	-0-	-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	103	1	2574	3	Y	-0-	-0-
07	2263 N	1995	-0-	-268	-0-	77	1	1918	3	Y	-0-	-0-
08	2449 N	2015	-0-	-434	-0-	74	1	1941	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		11	RRCID ->	205773	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8356 - 9537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		5	RRCID ->	207061	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8412 - 9582
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	2	Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		30	RRCID ->	207066	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8731 - 9534
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	17	1	912	2	Y	28	28 1 4
						31	9					
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	Y	26	25 1 5
						29	9					
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	16	1	834	2	Y	17	19 1 3
						19	9					
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	24	1	834	2	Y	12	11 1 4
						13	9					
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1156	2	Y	26	24 1 6
						29	9					
*08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1520	2	Y	33	32 1 7
						36	9					

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		16	RRCID ->	207067	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8466 - 9500
03	2325 X	1632	-0-	-693	-0-	30	1	1577	2	Y	23	25 1 3
						25	9					
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	39	1	2658	2	Y	32	29 1 6
						35	9					
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	64	1	3282	2	Y	29	29 1 6
						32	9					
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	73	1	2505	2	Y	13	15 1 4
						14	9					
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	75	1	3116	2	Y	30	27 1 7
						33	9					
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	49	1	3383	2	Y	31	31 1 7
						34	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 14		RRCID -> 207068		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	37 1	1971 3	Y	52	54 1	7
						57 9					
*04	1800 X	1790	-0-	-10	-0-	27 1	1713 3	Y	45	44 1	8
						50 9					
*05	1860 X	1701	-0-	-159	-0-	32 1	1633 3	Y	33	35 1	6
						36 9					
*06	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	40 1	1378 3	Y	20	20 1	6
						22 9					
*07	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	36 1	1552 3	Y	34	32 1	8
						37 9					
08	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	23 1	1606 2	Y	33	34 1	7
						36 9					

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 15		RRCID -> 207329		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552			
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 15		RRCID -> 207670		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655			
*03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2083 3	7 9	Y	6	8 1	3
*04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		Y	-0-		3
*05	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1845 3	14 9	Y	13	11 1	5
*06	2010 X	1494	-0-	-516	-0-	1494 3		Y	-0-		5
*07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3734 3	17 9	Y	15	14 1	6
*08	3100 N	3116	-0-	16	16	3116 3		Y	-0-		6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #: 16		RRCID -> 207672		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690			
*03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1175 3	10 9	Y	9	13 1	5
*04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		Y	-0-		5
*05	1023 N	782	-0-	-241	-0-	767 3	15 9	Y	14	14 1	5
*06	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033 3		Y	-0-		5
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1951 3	29 9	Y	26	21 1	10
*08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3		Y	-0-		10

BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 209355		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630			
*03	3751 X	1680	-0-	-2071	-0-	84 1	1565 3	Y	28	39 1	10
						31 9					
*04	3630 X	1356	-0-	-2274	-0-	53 1	1274 3	Y	26	28 1	8
						29 9					
*05	3751 X	1968	-0-	-1783	-0-	70 1	1869 3	Y	26	21 1	13
						29 9					
*06	3630 X	1373	-0-	-2257	-0-	53 1	1291 3	Y	26	24 1	15
						29 9					
*07	3751 X	1983	-0-	-1768	-0-	75 1	1867 3	Y	37	39 1	13
						41 9					
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	138 1	3629 3	Y	51	42 0	22
						56 9					

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	205 1	3725 3	Y	43	39 1		15	
						47 9							
*04	4020 X	3158	-0-	-862	-0-	124 1	2992 3	Y	38	41 1		12	
						42 9							
*05	4154 X	3295	-0-	-859	-0-	118 1	3146 3	Y	28	26 1		14	
						31 9							
*06	3930 X	2256	-0-	-1674	-0-	86 1	2146 3	Y	22	24 1		12	
						24 9							
*07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	12 1		-0-	
*08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	154 1	4088 3	Y	38	22 0		16	
						42 9							

 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
05	682 N	423	-0-	-259	-0-	15 1	406 3	Y	2	1 0		1
						2 9						
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	10 1	125 3	Y	-0-	1 0		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15 1	416 3	Y	3	2 0		1
						3 9						
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	699 3	Y	6	8 1		2
						7 9						
04	1260 N	712	-0-	-548	-0-	27 1	677 3	Y	7	7 0		2
						8 9						
05	1519 N	958	-0-	-561	-0-	34 1	916 3	Y	7	6 0		3
						8 9						
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	40 1	969 3	Y	9	7 0		5
						10 9						
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38 1	940 3	Y	11	12 0		4
						12 9						
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	50 1	1314 3	Y	11	10 0		5
						12 9						

 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	17 1	885 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	14 1	871 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	14 1	694 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	26 1	838 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	22 1	874 2	Y	7	6 1		2
						8 9						
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	14 1	975 2	Y	7	7 1		2
						8 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:		12	RRCID ->	216074	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8761 - 9938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*02		392 N	343	-0-	-49	-0-	330 3	13 9	Y	12	12 1		13
*03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	382 3	17 9	Y	15	14 1		14
*04		390 N	323	-0-	-67	-0-	312 3	11 9	Y	10	13 1		11
*05		372 N	245	-0-	-127	-0-	235 3	10 9	Y	9	10 1		10
*06		390 N	148	-0-	-242	-0-	141 3	7 9	Y	6	8 1		8
*07		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		Y	-0-			8
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	255 3	9 9	Y	8	7 1		9

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:		13	RRCID ->	216523	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8612 - 9914	

*02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1194 3	32 9	Y	29	33 1		31
*03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1606 3	46 9	Y	42	36 1		37
*04		1590 N	1375	-0-	-215	-0-	1343 3	32 9	Y	29	34 1		32
*05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1349 3	36 9	Y	33	28 1		37
*06		1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1418 3	47 9	Y	43	31 1		49
*07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		Y	-0-			49
*08		1395 N	1139	-0-	-256	-0-	1095 3	44 9	Y	40	42 1		47

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	218337	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8542 - 9226	

*03		837 N	306	-0-	-531	-0-	14 1	266 3	Y	24	30 1		8
							26 9						
*04		780 N	375	-0-	-405	-0-	14 1	327 3	Y	31	30 1		9
							34 9						
*05		558 N	391	-0-	-167	-0-	13 1	350 3	Y	25	22 1		12
							28 9						
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 1	257 3	Y	20	21 1		11
							22 9						
*07		403 N	365	-0-	-38	-0-	12 1	319 3	Y	31	31 1		11
							34 9						
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	13 1	346 3	Y	26	26 0		11
							29 9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	220837	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8356 - 9566	

03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59 1	1105 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	86 1	2076 3	Y	9	7 0		3
							10 9						
05		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	96 1	2568 3	Y	8	7 0		4
							9 9						
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	99 1	2410 3	Y	7	7 0		4
							8 9						
07		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	95 1	2335 3	Y	10	11 0		3
							11 9						
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	3 0		-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221046	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8603 - 9452	

03		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	153 1	2797 3	Y	-0-			-0-
04		2850 X	2500	-0-	-350	-0-	100 1	2400 3	Y	-0-			-0-
05		2945 X	2099	-0-	-846	-0-	76 1	2023 3	Y	-0-			-0-
06		2850 X	1306	-0-	-1544	-0-	51 1	1255 3	Y	-0-			-0-
07		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	135 1	3526 3	Y	-0-			-0-
08		2945 X	663	-0-	-2282	-0-	24 1	639 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) BPX OPERATING COMPANY BURNETT BROTHERS		//CONT.// //CONT.//	16032 174 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURNETT BROTHERS		WELL #:	36	RRCID ->	221543	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8414 - 9533	
*03		1454 N	1454	-0-	-0-	23 1 183 9	1248 3	Y	166	166 1		23
*04		1472 N	1472	-0-	-0-	20 1 164 9	1288 3	Y	149	145 1		27
*05		1426 N	1187	-0-	-239	21 1 108 9	1058 3	Y	98	106 1		19
*06		1380 N	-0-	-0-	-1380			Y	-0-	19 1		-0-
*07		1519 N	-0-	-0-	-1519			Y	-0-			-0-
08		1178 N	-0-	-0-	-1178			Y	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #:	40	RRCID ->	221601	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8617 - 9539	
03		1336 N	1336	-0-	-0-	24 1	1312 2	Y	-0-			-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	24 1	1522 2	Y	-0-			-0-
05		1581 N	874	-0-	-707	18 1	856 2	Y	-0-			-0-
06		1774 N	1774	-0-	-0-	61 1	1713 2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	71	-0-	-1541	1 1	70 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	371	-0-	-497	8 1	363 2	Y	-0-			-0-
BURNETT BROTHERS		WELL #:	39	RRCID ->	224118	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8374 - 9565	
03		222 N	222	-0-	-0-	4 1 10 9	208 2	Y	9	9 1		1
04		210 N	114	-0-	-96	2 1 4 9	108 2	Y	4	4 1		1
05		217 N	211	-0-	-6	4 1 6 9	201 2	Y	5	5 1		1
06		986 N	986	-0-	-0-	63 1 13 9	910 2	Y	12	9 1		4
07		254 N	254	-0-	-0-	3 1 12 9	239 2	Y	11	12 1		3
08		217 N	199	-0-	-18	3 1 6 9	190 2	Y	5	7 1		1
BURNETT BROTHERS		WELL #:	44	RRCID ->	225292	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8439 - 9553	
*03		2055 N	1234	-0-	-821	22 1 14 9	1198 3	Y	13	15 1		2
*04		1740 N	1144	-0-	-596	20 1 8 9	1116 3	Y	7	7 1		2
*05		1798 X	1443	-0-	-355	27 1 8 9	1408 3	Y	7	7 1		2
*06		1740 X	1425	-0-	-315	40 1 4 9	1381 3	Y	4	4 1		2
*07		1798 X	1506	-0-	-292	35 1 9 9	1462 3	Y	8	8 1		2
08		1426 X	1025	-0-	-401	18 1 7 9	1000 2	Y	6	7 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROTHERS		WELL #: 46		RRCID -> 229142		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8398 - 9536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 14		RRCID -> 230717		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8358 - 9524						
03	1519 N	1047	-0-	-472	-0-	19 1	1004 2	Y	22	24	1					3
04	1500 N	1092	-0-	-408	-0-	24 9	1053 2	Y	20	19	1					4
05	1581 N	1212	-0-	-369	-0-	17 1	1172 2	Y	16	17	1					3
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	22 9	1213 2	Y	12	11	1					4
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	18 9	1303 2	Y	20	19	1					5
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	34 1	1855 2	Y	29	28	1					6
						13 9										
						31 1										
						22 9										
						27 1										
						32 9										

BURNETT BROTHERS		WELL #: 49		RRCID -> 230814		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8428 - 9542						
03	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	19 1	1019 2	Y	129	133	1					18
04	1350 N	172	-0-	-1178	-0-	142 9	151 2	Y	16	31	1					3
05	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	3 1	1078 2	Y	117	97	1					23
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	18 9	1004 2	Y	56	61	1					18
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	23 1	770 2	Y	63	66	1					15
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	129 9	1114 2	Y	127	115	1					27
						35 1										
						62 9										
						17 1										
						69 9										
						15 1										
						140 9										

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 13		RRCID -> 232058		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8418 - 9526						
03	2418 N	1254	-0-	-1164	-0-	22 1	1189 2	Y	39	42	1					6
04	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	43 9	1291 2	Y	34	34	1					6
05	2077 N	851	-0-	-1226	-0-	22 1	811 2	Y	20	22	1					4
06	1200 N	292	-0-	-908	-0-	18 1	283 2	Y	3	6	1					1
07	1395 N	233	-0-	-1162	-0-	22 9	215 2	Y	13	11	1					3
08	837 N	210	-0-	-627	-0-	6 1	204 2	Y	2	5	1					-0-
						3 9										
						4 1										
						14 9										
						4 1										
						2 9										

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 14		RRCID -> 235061		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8776 - 10054						
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-							-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-							-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-							-0-
*05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-							-0-
*06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-							-0-
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-							-0-
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	236732	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8913	-	10022
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	2184 N	2131	-0-	-53	-0-	2111 3	20 9	Y	18	22 1	19			19
*03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2702 3	28 9	Y	25	22 1	22			22
*04	2460 N	2043	-0-	-417	-0-	2026 3	17 9	Y	15	20 1	17			17
*05	2356 N	1620	-0-	-736	-0-	1607 3	13 9	Y	12	14 1	15			15
*06	2460 N	1790	-0-	-670	-0-	1771 3	19 9	Y	17	13 1	19			19
*07	2108 N	1835	-0-	-273	-0-	1834 3	1 9	Y	1		20			20
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1846 3	14 9	Y	13	17 1	16			16

BURNETT BROTHERS		WELL #:		42	RRCID ->	251495	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8554	-	9674
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	27 1	1463 3	Y	6	6 1	1			1
						7 9								
*04	510 N	412	-0-	-98	-0-	6 1	400 3	Y	5	5 1	1			1
						6 9								
*05	589 N	434	-0-	-155	-0-	8 1	422 3	Y	4	4 1	1			1
						4 9								
*06	960 N	388	-0-	-572	-0-	11 1	375 3	Y	2	2 1	1			1
						2 9								
*07	434 N	282	-0-	-152	-0-	7 1	272 3	Y	3	3 1	1			1
						3 9								
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	20 1	1052 2	Y	10	9 1	2			2
						11 9								

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	258227	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8664	-	9570
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	263329	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8750	-	9465
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		WELL #:		088600	RRCID ->	096678	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9052	-	9380
MENEFFEE, R. C. UNIT														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					759
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					759
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					759
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					759
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					759
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					759
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
BELL, MILES		WELL #:		4	RRCID ->	217767	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8220 - 9292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
BRANNON		WELL #:		2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8559 - 8572			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27

BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9360 - 9832			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROADAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	211697	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8942 - 9360			
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28 9	Y	25					66
04	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337	3		Y	-0-					66
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	3	17 9	Y	15					81
06	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182	3		Y	-0-					81
07	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1145	3	31 9	Y	28	83 1				26
08	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1239	3	25 9	Y	23					49

BOWEN		WELL #:		5	RRCID ->	227771	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	9506 - 9560			
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-					54
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	797	3	13 9	Y	12	44 1				22
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	707	3	12 9	Y	11					33
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-					33
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1 9	Y	1					34
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	592	3	14 9	Y	13					47

BOWEN		WELL #:		7	RRCID ->	229260	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10056 - 10252			
03	3689 X	1825	-0-	-1864	-0-	1825	3		Y	-0-					93
04	3420 X	2682	-0-	-738	-0-	2682	3		Y	-0-	62 1				31
05	2852 X	1900	-0-	-952	-0-	1879	3	21 9	Y	19					50
06	2760 X	850	-0-	-1910	-0-	837	3	13 9	Y	12					62
07	2759 X	1575	-0-	-1184	-0-	1574	3	1 9	Y	1					63
*08	3100 N	3524	-0-	424	424	3496	3	28 9	Y	25					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			66
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1090 3	99 9	N	90			156
05	1116 N	637	-0-	-479	-0-	635 3	2 9	N	2			158
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292 3	8 9	N	7			165
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495 3	9 9	N	8			173
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482 3	2 9	N	2			175

BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	83 1		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36			74

METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116				
03	4340 X	1737	-0-	-2603	-0-	1727 3	10 9	Y	9			88
04	2850 X	542	-0-	-2308	-0-	542 3		Y	-0-			88
05	2945 X	2073	-0-	-872	-0-	2030 3	43 9	Y	39	1 8		126
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		Y	-0-			126
07	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-			126
*08	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3		Y	-0-			126

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290				
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1635 3	4 9	N	4	169 1		65
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1075 3	22 9	N	20			85
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1303 3	45 9	N	41			126
06	1050 N	756	-0-	-294	-0-	741 3	15 9	N	14			140
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1114 3	31 9	N	28			168
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1290 3	57 9	N	52			220

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921				
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	534 3	17 9	N	15			213
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	554 3	66 9	N	60			273
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	559 3	32 9	N	29			302
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3		N	-0-			302
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	592 3	1 9	N	1			303
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	529 3	1 9	N	1			304

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/27/2022												
METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158				
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1 9	Y	1		10
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	474	3		Y	-0-		10
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4 9	Y	4		14
06	660 N	14	-0-	-646	-0-	14	3		Y	-0-		14
07	496 N	13	-0-	-483	-0-	13	3		Y	-0-		14
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		14
CHEVRON U. S. A. INC. BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548				
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3		N	-0-		-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-		-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-		-0-
06	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3		N	-0-		-0-
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
08	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3		N	-0-		-0-
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022												
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522				
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-		-0-
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			N	-0-				-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-				-0-
05	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
06	1230 N	686	-0-	-544	-0-	686	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	729	-0-	-573	-0-	729	3			N	-0-				-0-
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-				-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978				TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797					
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-				-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-				-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-				-0-
*08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979				TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979				TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682					
03	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-				-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-				-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-				-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-				-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-				-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337					
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1502	3	10	9	N	9	9	1		4
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9	9	N	8	9	1		3
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	3	9	9	N	8	8	1		3
*06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	3	3	9	N	3	5	1		1
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2	2	1		1
*08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1783	3	2	9	N	2	2	1		1

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979				TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700					
03	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-				-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
06	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-				-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-				-0-
*08	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-				-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979				TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762					
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-				-0-
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
FROST "B"										WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARRIS, S.S. UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799	
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-						-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HICKS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721	
03		620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3		N	-0-						-0-
04		540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3		N	-0-						-0-
05		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-						-0-
06		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3		N	-0-						-0-
07		558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3		N	-0-						-0-
08		589 N	424	-0-	-165	-0-	424	3		N	-0-						-0-

JOHNSON, B.J. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498	
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1065	3	64	9	Y	58	63	0			7
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	899	3	29	9	Y	26	30	0			3
05		868 N	829	-0-	-39	-0-	803	3	26	9	Y	24	24	0			3
*06		840 N	750	-0-	-90	-0-	741	3	9	9	Y	8	10	0			1
*07		868 N	806	-0-	-62	-0-	800	3	6	9	Y	5	5	0			1
*08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	765	3	6	9	Y	5	5	0			1

WERNER-POWELL										WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045	
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	867	3	29	9	Y	26	28	0			3
04		810 N	759	-0-	-51	-0-	724	3	35	9	Y	32	32	0			3
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	1	4	0				-0-
*06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	3	20	9	Y	18	16	0			2
*07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1313	3	23	9	Y	21	20	0			3
*08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	966	3	29	9	Y	26	26	0			3

WERNER "D"										WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

AMERICAN LEGION										WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644			
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	629 3	N	-0-		-0-
04	630	N	379	-0-	-251	-0-	379 3	N	-0-		-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560			
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782 3	Y	-0-		-0-
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	547 3	Y	-0-		-0-
05	806	N	438	-0-	-368	-0-	438 3	Y	-0-		-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	661 3	Y	-0-		-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378 3	Y	-0-		-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	-0-		-0-
SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874			
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	575 3	N	-0-		-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759 3	N	-0-		-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870 3	N	-0-		-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802 3	N	-0-		-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694			
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-		-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838			
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477 3	N	-0-		-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466 3	N	-0-		-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440 3	N	-0-		-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409 3	N	-0-		-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102194		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676			
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638 3	N	-0-		-0-
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593 3	N	-0-		-0-
05	961	N	604	-0-	-357	-0-	604 3	N	-0-		-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102639		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176								
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834								
03	806 N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	900 N	649	-0-	-251	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	600 N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	682 N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731								
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	978	-0-	-200	-0-	978	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572								
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604								
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-	-0-	
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-	-0-	
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-	-0-	
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-	-0-	
07	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-	-0-	
*08	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702				
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3		N	-0-	-0-	
04	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038	3		N	-0-	-0-	
05	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3		N	-0-	-0-	
06	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860	3		N	-0-	-0-	
07	1085 N	801	-0-	-284	-0-	801	3		N	-0-	-0-	
08	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	3		N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702				
03	1209 N	774	-0-	-435	-0-	774	3		N	-0-	-0-	
04	870 N	624	-0-	-246	-0-	624	3		N	-0-	-0-	
05	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	3		N	-0-	-0-	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-	-0-	
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-	-0-	
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-	-0-	

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587				
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-	-0-	
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-	-0-	
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-	-0-	
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-	-0-	
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-	-0-	
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750				
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-	-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-	-0-	
05	1209 N	602	-0-	-607	-0-	602	3		N	-0-	-0-	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-	-0-	
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-	-0-	
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-	-0-	

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
03	10406 X	6206	-0-	-4200	-0-	6206	3		N	-0-	-0-	
04	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	3		N	-0-	-0-	
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	3		N	-0-	-0-	
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3		N	-0-	-0-	
07	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3		N	-0-	-0-	
08	8122 X	5275	-0-	-2847	-0-	5275	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	N	-0-			-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3	N	-0-			-0-
05	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
06	2700 X	2216	-0-	-484	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
07	2790 X	1862	-0-	-928	-0-	1862 3	N	-0-			-0-
08	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2678 3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526			
03	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1774	-0-	-116	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-			-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
*08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631			
03	1984 N	1224	-0-	-760	-0-	1224 3	Y	-0-			-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	5496	-0-	2396	-0-	5496 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	5254	-0-	2254	-0-	4650 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	5098	-0-	1998	-0-	6648 3	Y	-0-			-0-
*08	11603 X	4955	-0-	-6648	-0-	4955 3	Y	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715			
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 3	N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-			-0-
06	540 N	436	-0-	-104	-0-	436 3	N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-			-0-
08	651 N	490	-0-	-161	-0-	490 3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691			
03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-			-0-
04	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3	N	-0-			-0-
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	N	-0-			-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-			-0-
07	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-			-0-
*08	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747			
03	713 N	529	-0-	-184	-0-	529 3	N	-0-			-0-
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	413 3	N	-0-			-0-
05	806 N	463	-0-	-343	-0-	463 3	N	-0-			-0-
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457 3	N	-0-			-0-
07	434 N	172	-0-	-262	-0-	172 3	N	-0-			-0-
08	465 N	136	-0-	-329	-0-	136 3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744			
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-			-0-
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3	N	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540		
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769		
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-
06	660 N	37	-0-	-623	-0-	37	3	N	-0-	-0-
07	620 N	5	-0-	-615	-0-	5	3	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3	N	-0-		-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		-0-
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3	N	-0-		-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651		
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3	N	-0-		-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
06	2340 N	2192	-0-	-148	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
07	2418 N	2195	-0-	-223	-0-	2195 3	N	-0-		-0-
08	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389 3	N	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170		
03	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	15	-0-	-1256	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730		
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3	N	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804		
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	820	-0-	-260	-0-	820 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	862	-0-	-254	-0-	862 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963 3	N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540		
03	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560		
03	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1629	-0-	-291	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	N	-0-		-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
*08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-		-0-
04	570 N	284	-0-	-286	-0-	284	3		N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3		N	-0-		-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766				
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-		-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		-0-
07	775 N	604	-0-	-171	-0-	604	3		N	-0-		-0-
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785				
03	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
05	1302 N	990	-0-	-312	-0-	990	3		N	-0-		-0-
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-		-0-

BEALL, W. F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910				
03	3100 N	3405	-0-	305	-0-	3405	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3220	-0-	220	-0-	3220	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3279	-0-	179	-0-	3279	3		N	-0-		-0-
06	3819 X	3115	-0-	-704	-0-	3115	3		N	-0-		-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-		-0-
*08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794				
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-		-0-
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-		-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-		-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-		-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-		-0-
*08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872				
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-		-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-		-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-		-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-		-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-		-0-
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		6B	RRCID ->	142107	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	9959	PERF.	8590 - 9810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
04		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
05		1705 N	1202	-0-	-503	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
06		1830 N	732	-0-	-1098	-0-	732	3	N	-0-			-0-
07		1891 N	697	-0-	-1194	-0-	697	3	N	-0-			-0-
08		1209 N	675	-0-	-534	-0-	675	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142617	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8520 - 9738	
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
04		840 N	635	-0-	-205	-0-	635	3	N	-0-			-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
06		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-			-0-
07		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	N	-0-			-0-
*08		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	142631	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8540 - 9775	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142930	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8610 - 9769	
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1472	-0-	-88	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
08		1488 N	287	-0-	-1201	-0-	287	3	N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143786	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8608 - 9857	
03		1023 N	964	-0-	-59	-0-	964	3	N	-0-			-0-
04		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3	N	-0-			-0-
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
07		961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-			-0-
*08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143803	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8698 - 9822	
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3	N	-0-			-0-
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-			-0-
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
07		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3	N	-0-			-0-
*08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	143805	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8824 - 9936	
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
08		2108 N	951	-0-	-1157	-0-	951	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775 3		N	-0-		-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-		-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-		-0-
08	1767 N	1185	-0-	-582	-0-	1185 3		N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828			
03	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106 3		N	-0-		-0-
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		-0-
05	2077 N	1673	-0-	-404	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
06	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916 3		N	-0-		-0-
07	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
*08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622			
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		Y	-0-		-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		Y	-0-		-0-
05	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 3		Y	-0-		-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		Y	-0-		-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		Y	-0-		-0-
*08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		Y	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644			
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-		-0-
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-		-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
08	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560 3		N	-0-		-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770			
03	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
05	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 3		N	-0-		-0-
06	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530 3		N	-0-		-0-
07	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
08	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764			
03	1767 N	1230	-0-	-537	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1023	-0-	-434	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
06	1200 N	927	-0-	-273	-0-	927 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	915 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067			
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			-0-
04	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677					
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3			N	-0-			-0-
04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3			N	-0-			-0-
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 3			N	-0-			-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3			N	-0-			-0-
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3			N	-0-			-0-
*08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704					
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3		Y	-0-				-0-
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		Y	-0-				-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		Y	-0-				-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-				-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		Y	-0-				-0-
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3		Y	-0-				-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656					
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 3			N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3			N	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3			N	-0-			-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-			-0-
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826					
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3			N	-0-			-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3			N	-0-			-0-
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			N	-0-			-0-
06	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			N	-0-			-0-
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3			N	-0-			-0-
*08	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898					
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3598	-0-	598	598	3598 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3893	-0-	793	1391	3893 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	3883	-0-	883	2274	3883 3			N	-0-			-0-
07	6294 X	4020	-0-	-2274	-0-	4020 3			N	-0-			-0-
*08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3162 X	2519	-0-	-643	-0-	2519	3	N	-0-		-0-	
04	3060 X	2251	-0-	-809	-0-	2251	3	N	-0-		-0-	
05	3162 X	2459	-0-	-703	-0-	2459	3	N	-0-		-0-	
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-		-0-	
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		-0-	
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697				
03	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	2140	3	N	-0-		-0-	
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		-0-	
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	N	-0-		-0-	
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-		-0-	
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065				
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-		-0-	
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3	N	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737				
03	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3	N	-0-		-0-	
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3	N	-0-		-0-	
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3	N	-0-		-0-	
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-		-0-	
07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	N	-0-		-0-	
08	2976 N	2969	-0-	-7	-0-	2969	3	N	-0-		-0-	

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796				
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-	
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760		
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 3		N	-0-	-0-
04	480 N	253	-0-	-227	-0-	253 3		N	-0-	-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	-0-
06	720 N	555	-0-	-165	-0-	555 3		N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-	-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630		
03	1302 N	475	-0-	-827	-0-	475 3		N	-0-	-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-	-0-
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626 3		N	-0-	-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293 3		N	-0-	-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228 3		N	-0-	-0-
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 154071		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560		
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-	-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-	-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-	-0-
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	932 3		N	-0-	-0-
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	906 3		N	-0-	-0-
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	865 3		N	-0-	-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156205		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 156294		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602		
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-	-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-	-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		Y	-0-	-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		Y	-0-	-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		Y	-0-	-0-
08	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524 3		Y	-0-	-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 6-D		RRCID -> 157060		COMPL. DATE 11/26/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910		
03	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	1111 3		N	-0-	-0-
04	1020 N	755	-0-	-265	-0-	755 3		N	-0-	-0-
05	682 N	419	-0-	-263	-0-	419 3		N	-0-	-0-
06	1080 N	416	-0-	-664	-0-	416 3		N	-0-	-0-
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	672 3		N	-0-	-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157064		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022																
WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760								
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521								
03	1767 N	1466	-0-	-301	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1141	-0-	-359	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	158402	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8727 - 9806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3100 N	3151	-0-	51	51	3151 3			N	-0-			-0-
04		2312 N	2261	-0-	-51	-0-	2261 3			N	-0-			-0-
05		2387 N	1870	-0-	-517	-0-	1870 3			N	-0-			-0-
06		2850 X	1488	-0-	-1362	-0-	1488 3			N	-0-			-0-
07		2945 X	1372	-0-	-1573	-0-	1372 3			N	-0-			-0-
08		2945 X	1110	-0-	-1835	-0-	1110 3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	158885	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 8666 - 9822		
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-			-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-			-0-
05		1116 N	919	-0-	-197	-0-	919 3			N	-0-			-0-
06		1020 N	777	-0-	-243	-0-	777 3			N	-0-			-0-
07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3			N	-0-			-0-
*08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3			N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	159292	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8446 - 9558		
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3			Y	-0-			-0-
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			Y	-0-			-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			Y	-0-			-0-
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			Y	-0-			-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3			Y	-0-			-0-
*08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	159301	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9927	PERF. 9150 - 9170		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		8A	RRCID ->	159332	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8725 - 9740		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	159340	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8403 - 9635		
03		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3			N	-0-			-0-
04		3000 N	3536	-0-	536	536	3536 3			N	-0-			-0-
05		2480 N	1368	-0-	-1112	-0-	1368 3			N	-0-			-0-
06		2400 N	2220	-0-	-180	-0-	2220 3			N	-0-			-0-
07		2480 X	2102	-0-	-378	-0-	2102 3			N	-0-			-0-
08		2480 X	2098	-0-	-382	-0-	2098 3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE			WELL #:		9	RRCID ->	159405	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8392 - 9617		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
06	540 N	5	-0-	-535	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
08	558 N	246	-0-	-312	-0-	246 3		N	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927				
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1603 3	12 9	Y	11	11 1		4
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1779 3	12 9	Y	11	11 1		4
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2124 3	9 9	Y	8	9 1		3
*06	690 N	495	-0-	-195	-0-	494 3	1 9	Y	1	4 1		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838				
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	160082	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10245	PERF. 8836 - 9932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	160196	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 8800 - 9852
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
05	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 3	N	-0-		-0-
06	660 N	482	-0-	-178	-0-	482 3	N	-0-		-0-
07	682 N	83	-0-	-599	-0-	83 3	N	-0-		-0-
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #:	6	RRCID ->	160386	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8776 - 9799
03	558 N	363	-0-	-195	-0-	363 3	N	-0-		-0-
04	540 N	290	-0-	-250	-0-	290 3	N	-0-		-0-
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
*08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	160420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 8960 - 9628
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WERNER "E"		WELL #:	4	RRCID ->	160587	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8674 - 8743
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160670	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9532 - 10210
*02	2800 N	4533	-0-	1733	1733	120 1	4413 3	N	-0-	-0-
*03	1794 N	61	-0-	-1733	-0-	61 3		N	-0-	-0-
*04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	-0-
*05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-
*06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-	-0-
*07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-	-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2987	3	50	9	Y	45	45	1			18
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3039	3	47	9	Y	43	45	1			16
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3424	3	39	9	Y	35	38	1			13
*06	2940 X	2451	-0-	-489	-0-	2223	3	228	9	Y	207	146	1			74
*07	3193 X	1789	-0-	-1404	-0-	1603	3	186	9	Y	169	157	1			86
08	3007 X	1739	-0-	-1268	-0-	1557	3	182	9	Y	165	167	1			84

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

03	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1841	3	13	9	Y	12	11	1			5
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	Y	10	11	1			4
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2429	3	10	9	Y	9	10	1			3
*06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	3	3	9	Y	3	5	1			1
*07	1612 N	346	-0-	-1266	-0-	346	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	2108 N	1603	-0-	-505	-0-	1601	3	2	9	Y	2	1	1			1

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

03	744 N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	660 N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	9852	-0-	9852	-0-	9852	3	10	9	Y	9	6	1			3
*05	14B2 EXT	10249	-0-	10249	-0-	10249	3	52	9	Y	47	33	1			17
*06	25438 X	5337	-0-	-20101	-0-	5315	3	22	9	Y	20	30	1			7
*07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4130	3	13	9	Y	12	13	1			6
*08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2713	3	14	9	Y	13	13	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3	Y	-0-	-0-	
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	Y	-0-	-0-	
*08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	Y	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890			
03	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	1629	3	N	-0-	-0-	
04	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	
05	2108 N	1718	-0-	-390	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3	N	-0-	-0-	

MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842			
03	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-	
07	496 N	105	-0-	-391	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961			
03	3100 N	3195	-0-	95	154	3195	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2947	-0-	-53	101	2947	3	N	-0-	-0-	
05	2603 X	2502	-0-	-101	-0-	2502	3	N	-0-	-0-	
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	N	-0-	-0-	
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3	N	-0-	-0-	
*08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3	N	-0-	-0-	

WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859			
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	-0-	
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-	
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436 3		N	-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 3		N	-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440 3		N	-0-
06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-		1379 3		N	-0-
07	1426 N	1332	-0-	-94	-0-		1332 3		N	-0-
08	1426 N	1383	-0-	-43	-0-		1383 3		N	-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879		
03	465 N	316	-0-	-149	-0-		316 3		N	-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-		419 3		N	-0-
05	465 N	448	-0-	-17	-0-		448 3		N	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 3		N	-0-
07	434 N	305	-0-	-129	-0-		305 3		N	-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 3		N	-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688		
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 3		N	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 3		N	-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 3		N	-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181 3		N	-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295 3		N	-0-
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357 3		N	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558		
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 3		Y	-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 3		Y	-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-		699 3		Y	-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 3		Y	-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 3		Y	-0-
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 3		Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616								
03	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596								
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	3	11	9	Y	10	10	1			4
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10	10	1			4
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2070	3	10	9	Y	9	10	1			3
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1718	3	3	9	Y	3	5	1			1
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1966	3	1	9	Y	1	1	1			1

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766								
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	780 N	555	-0-	-225	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	806 N	371	-0-	-435	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774								
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	496 N	42	-0-	-454	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3562	-0-	462	462	3562	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703								
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	570 N	96	-0-	-474	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	589 N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934								
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
07	2170 N	1580	-0-	-590	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	1368	-0-	-802	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498														

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820														

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570														

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3		N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744														

03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
*08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814														

03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808														

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8408 - 9556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	822	-0-	-408	-0-	822 3		N	-0-		-0-
07	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234 3		N	-0-		-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8406 - 9532	
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-		-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
06	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-		-0-
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692		PERF. 8412 - 9219	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3		N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8465 - 9502	
03	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3		N	-0-		-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-		-0-
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3		N	-0-		-0-
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3		N	-0-		-0-
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3		N	-0-		-0-
08	899 N	847	-0-	-52	-0-	847 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857		PERF. 8542 - 9460	
03	2077 N	1572	-0-	-505	-0-	1572 3		N	-0-		-0-
04	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
05	1519 N	1061	-0-	-458	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
06	1530 N	1004	-0-	-526	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1012	-0-	-383	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8558 - 9707	
03	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8556 - 9692	
03	1736 N	1167	-0-	-569	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N	-0-		-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-		-0-
07	2480 N	1944	-0-	-536	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
08	2232 N	1945	-0-	-287	-0-	1945 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649								
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
*08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633								
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770								
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	372 N	362	-0-	-10	-0-		362 3		N	-0-		-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-		288 3		N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 3		N	-0-		-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-		321 3		N	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 3		N	-0-		-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681				
03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-		2261 3		Y	-0-		-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		3297 3		Y	-0-		-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		3774 3		Y	-0-		-0-
06	3000 N	3177	-0-	177	177		3177 3		Y	-0-		-0-
07	3818 X	3641	-0-	-177	-0-		3641 3		Y	-0-		-0-
08	3782 X	3377	-0-	-405	-0-		3377 3		Y	-0-		-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646				
03	372 N	343	-0-	-29	-0-		343 3		N	-0-		-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-		318 3		N	-0-		-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-		348 3		N	-0-		-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-		325 3		N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		N	-0-		-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-		334 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540				
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2315 3		N	-0-		-0-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193 3		N	-0-		-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		2215 3		N	-0-		-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095 3		N	-0-		-0-
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2255 3		N	-0-		-0-
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700				
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200 3		N	-0-		-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223 3		N	-0-		-0-
05	1891 N	871	-0-	-1020	-0-		871 3		N	-0-		-0-
06	2130 N	1542	-0-	-588	-0-		1542 3		N	-0-		-0-
07	2201 N	931	-0-	-1270	-0-		931 3		N	-0-		-0-
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-		906 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8601 - 9468						
03	3100 N	3004	-0-	-96	-13	3004	3			N	-0-					-0-
04	3164 X	3151	-0-	-13	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8521 - 9670						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8448 - 9354						
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	477	-0-	-243	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8552 - 9700						
03	3100 N	3473	-0-	373	415	3473	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3558	-0-	558	973	3558	3			N	-0-					-0-
05	4642 X	3669	-0-	-973	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8469 - 9578						
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413 3	N	-0-		-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
05	2449 N	2138	-0-	-311	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
06	2340 N	1905	-0-	-435	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
07	2356 N	1845	-0-	-511	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
08	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816		
03	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3	N	-0-		-0-
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3	N	-0-		-0-
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-		-0-
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806		
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
*08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540		
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
04	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	N	-0-		-0-
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3	N	-0-		-0-
*08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572		
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
07	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	1789	-0-	-381	-0-	1789 3	N	-0-		-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703		
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-		-0-
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479		
03	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	2071	3	N	-0-	-0-
04	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1446	-0-	-445	-0-	1446	3	N	-0-	-0-
06	2010 N	1307	-0-	-703	-0-	1307	3	N	-0-	-0-
07	1674 N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3	N	-0-	-0-
08	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798		
03	2449 X	949	-0-	-1500	-0-	949	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	497	-0-	-1423	-0-	497	3	N	-0-	-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-	-0-
06	930 N	498	-0-	-432	-0-	498	3	N	-0-	-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3	N	-0-	-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743		
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610		
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730		
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	712 3		N	-0-	-0-
04	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 3		N	-0-	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-	-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-	-0-
07	713 N	411	-0-	-302	-0-	411 3		N	-0-	-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-	-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 186494		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582		
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		Y	-0-	-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3		Y	-0-	-0-
05	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 3		Y	-0-	-0-
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857 3		Y	-0-	-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-	-0-
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID -> 186495		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID -> 186690		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683		
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		N	-0-	-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID -> 186774		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707		
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-	-0-
06	990 N	603	-0-	-387	-0-	603 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	3759	-0-	659	659	3759 3		N	-0-	-0-
*08	3100 N	4055	-0-	955	1614	4055 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID -> 187163		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
03	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3	N	-0-			-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3	N	-0-			-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	3	N	-0-			-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3	N	-0-			-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720					
03	837	N	518	-0-	-319	-0-	518	3	N	-0-			-0-
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3	N	-0-			-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3	N	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3	N	-0-			-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758					
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	3	N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595					
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3	N	-0-			-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3	N	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3	N	-0-			-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534					
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780					
03	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	568	-0-	-734	-0-	568	3	N	-0-			-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
*08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W. F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-
05	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3	N	-0-	-0-
06	570 N	100	-0-	-470	-0-	100	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896	3	N	-0-	-0-
*08	3100 N	4010	-0-	910	910	4010	3	N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93	N	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93	N	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93	N	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93	N	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93	N	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93	N	-0-	N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504		
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-	-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-	-0-
05	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	1579	3	N	-0-	-0-
06	1980 N	1340	-0-	-640	-0-	1340	3	N	-0-	-0-
07	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3	N	-0-	-0-
*08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-	-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465		
03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3	N	-0-	-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-	-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3	N	-0-	-0-
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3	N	-0-	-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736		
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3	N	-0-	-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-	-0-
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	3	N	-0-	-0-
08	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	3	N	-0-	-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853		
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-	-0-
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	3	N	-0-	-0-
05	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	3	N	-0-	-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3	N	-0-	-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3	N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570		
03	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3	N	-0-	-0-
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	3	N	-0-	-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-	-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-	-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	N	-0-	-0-
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706								
03	2077 N	763	-0-	-1314	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	1552	-0-	-428	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2852 N	2366	-0-	-486	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768								
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	608	-0-	-622	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628								
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	690 N	59	-0-	-631	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657								
03	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	1004	-0-	-226	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581								
03	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1756	-0-	-74	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	Y	-0-	-0-	
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	Y	-0-	-0-	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	Y	-0-	-0-	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	Y	-0-	-0-	
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	Y	-0-	-0-	
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	Y	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611			
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3	Y	-0-	-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	Y	-0-	-0-	

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638			
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	Y	-0-	-0-	
04	960 N	815	-0-	-145	-0-	815	3	Y	-0-	-0-	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3396	-0-	396	-0-	3396	3	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3743	-0-	643	-0-	3743	3	Y	-0-	-0-	
*08	3100 N	3763	-0-	663	-0-	1702	3763	3	Y	-0-	

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927			
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	657	-0-	-213	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835			
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-	-0-	
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	N	-0-	-0-	
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3	N	-0-	-0-	
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3	N	-0-	-0-	
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-	-0-	
*08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-	-0-	

BEALL, W.F.		WELL #: 20		RRCID -> 193406		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803			
03	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2127	3	N	-0-	-0-	
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-	-0-	
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-	-0-	
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-	-0-	
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-	-0-	
08	2356 N	1958	-0-	-398	-0-	1958	3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 7		RRCID -> 193819		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030			
03	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	555	-0-	-561	-0-	555	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 11		RRCID -> 194010		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8652 - 9814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3		N	-0-			-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194343		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 8774 - 10047				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194374		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8626 - 9810				
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #: 8		RRCID -> 194378		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8858 - 9734				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 194382		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8701 - 9625				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8670 - 9848				
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8594 - 9768				
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-		-0-	
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-		-0-	
05	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-		-0-	
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3	N	-0-		-0-	
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-		-0-	
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-		-0-	

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952				
03	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3	N	-0-		-0-	
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3	N	-0-		-0-	
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-		-0-	
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3	N	-0-		-0-	
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-		-0-	

WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770				
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-	
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-		-0-	
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869				
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3	N	-0-		-0-	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		-0-	
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-		-0-	
07	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	3	N	-0-		-0-	
*08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-	
04	690 N	559	-0-	-131	-0-	559 3	N	-0-	-0-	
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-	-0-	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-	-0-	
08	837 N	751	-0-	-86	-0-	751 3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944		
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-	-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-	-0-	
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-	-0-	
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-	-0-	
*08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-	-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038		
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	-0-	
04	780 N	340	-0-	-440	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
05	527 N	382	-0-	-145	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
06	780 N	390	-0-	-390	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-	
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A		
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3	N	-0-	-0-	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-	-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	
06	570 N	104	-0-	-466	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	317	-0-	-303	-0-	317 3	N	-0-	-0-	

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-	-0-	
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256 3	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1243 3	N	-0-	-0-	
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1197 3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3	N	-0-	-0-	
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1029 3	N	-0-	-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	104	-0-	-206	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-	

POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749		
03	3751 X	3687	-0-	-64	-0-	3687 3	N	-0-	-0-	
04	3630 X	2998	-0-	-632	-0-	2998 3	N	-0-	-0-	
05	3751 X	3057	-0-	-694	-0-	3057 3	N	-0-	-0-	
06	3630 X	2126	-0-	-1504	-0-	2126 3	N	-0-	-0-	
07	3751 X	3117	-0-	-634	-0-	3117 3	N	-0-	-0-	
08	3689 X	2705	-0-	-984	-0-	2705 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		N	-0-		-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-		-0-
05	713 N	619	-0-	-94	-0-		619 3		N	-0-		-0-
06	690 N	587	-0-	-103	-0-		587 3		N	-0-		-0-
07	620 N	548	-0-	-72	-0-		548 3		N	-0-		-0-
08	620 N	554	-0-	-66	-0-		554 3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814		
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		2106 3		N	-0-		-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 3		N	-0-		-0-
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2501 3		N	-0-		-0-
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254 3		N	-0-		-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218 3		N	-0-		-0-
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826 3		N	-0-		-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943		
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2727 3		N	-0-		-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		2950 3		N	-0-		-0-
05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		2909 3		N	-0-		-0-
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-		2820 3		N	-0-		-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2812 3		N	-0-		-0-
*08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-		2687 3		N	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590		
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2470 3		N	-0-		-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946 3		N	-0-		-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2438 3		N	-0-		-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306 3		N	-0-		-0-
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-		2805 3		N	-0-		-0-
*08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-		2694 3		N	-0-		-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964		
03	2480 X	1782	-0-	-698	-0-		1782 3		N	-0-		-0-
04	2250 X	1777	-0-	-473	-0-		1777 3		N	-0-		-0-
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		2565 3		N	-0-		-0-
06	1710 N	776	-0-	-934	-0-		776 3		N	-0-		-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273 3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3905	-0-	805	805		3905 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729		
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		4311 3		N	-0-		-0-
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-		4439 3		N	-0-		-0-
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4422 3		N	-0-		-0-
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-		4474 3		N	-0-		-0-
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-		4187 3		N	-0-		-0-
*08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-		4109 3		N	-0-		-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8815 - 9873		
03	3100 N	6248	-0-	3148	3148		6248 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	728	-0-	-2272	876		728 3		N	-0-		-0-
05	2079 N	1203	-0-	-876	-0-		1203 3		N	-0-		-0-
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		4343 3		N	-0-		-0-
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062 3		N	-0-		-0-
*08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-		1066 3		N	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
*08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		-0-

 SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3		Y	-0-		-0-
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3		Y	-0-		-0-
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3		Y	-0-		-0-
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		Y	-0-		-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		Y	-0-		-0-
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		Y	-0-		-0-

 SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
04	510 N	113	-0-	-397	-0-	113 3		N	-0-		-0-
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-

 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

03	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
04	1470 N	1055	-0-	-415	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
05	1426 N	493	-0-	-933	-0-	493 3		N	-0-		-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
*08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		-0-

 TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

03	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	859	-0-	-161	-0-	859 3		N	-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 3		N	-0-		-0-

 PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

*02	1400 N	534	-0-	-866	-0-	14 1	520 3	N	-0-		-0-
*03	1364 N	103	-0-	-1261	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
*05	589 N	223	-0-	-366	-0-	223 3		N	-0-		-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
SHARP-SMITH UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 201966			COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
04		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
05		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
*08		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 202338			COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557				
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
04		1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
05		1674 N	1483	-0-	-191	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
06		1470 N	1092	-0-	-378	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
07		1674 N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
08		1488 N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		19	RRCID -> 202339			COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525				
03		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
05		2015 N	1948	-0-	-67	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
06		1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867	3			N	-0-			-0-
07		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
*08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-			-0-

SEALEY, MAY			WELL #:		14	RRCID -> 202340			COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.			WELL #:		10	RRCID -> 202343			COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430				
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
*08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 202784			COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 203619			COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958				
03		1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
04		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
05		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
06		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
07		1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	3			N	-0-			-0-
08		1550 N	785	-0-	-765	-0-	785	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-	-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-	-0-
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3		N	-0-	-0-
*08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429		
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-	-0-
04	1650 N	640	-0-	-1010	-0-	640 3		N	-0-	-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-	-0-
06	1650 N	642	-0-	-1008	-0-	642 3		N	-0-	-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-	-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754		
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-	-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-	-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-	-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-	-0-
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-	-0-
*08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		N	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429		
03	496 N	237	-0-	-259	-0-	237 3		N	-0-	-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-	-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-	-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063		
03	3100 N	3554	-0-	454	454	3554 3		N	-0-	-0-
04	1995 N	1541	-0-	-454	-0-	1541 3		N	-0-	-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-	-0-
06	1320 X	1160	-0-	-160	-0-	1160 3		N	-0-	-0-
07	1364 X	1057	-0-	-307	-0-	1057 3		N	-0-	-0-
08	1364 X	937	-0-	-427	-0-	937 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	429 3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	5796	-0-	2996	2996	155 1	5641 3	N	-0-			-0-
*03	3037 N	41	-0-	-2996	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*04	450 N	194	-0-	-256	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
*06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
*07	620 X	237	-0-	-383	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177				
03	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311				
03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580 3		N	-0-			-0-
04	720 N	641	-0-	-79	-0-	641 3		N	-0-			-0-
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
07	651 N	271	-0-	-380	-0-	271 3		N	-0-			-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172				
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
04	480 N	360	-0-	-120	-0-	360 3		N	-0-			-0-
05	837 N	364	-0-	-473	-0-	364 3		N	-0-			-0-
06	720 N	296	-0-	-424	-0-	296 3		N	-0-			-0-
07	682 N	586	-0-	-96	-0-	586 3		N	-0-			-0-
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922				
03	682	N	343	-0-	-339	343	3	N	-0-			-0-
04	510	N	476	-0-	-34	476	3	N	-0-			-0-
05	651	N	323	-0-	-328	323	3	N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	543	3	N	-0-			-0-
07	496	N	395	-0-	-101	395	3	N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310			N	-0-			-0-
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272				
03	813	N	813	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
05	806	N	770	-0-	-36	770	3	N	-0-			-0-
06	780	N	734	-0-	-46	734	3	N	-0-			-0-
07	868	N	732	-0-	-136	732	3	N	-0-			-0-
08	775	N	758	-0-	-17	758	3	N	-0-			-0-
SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825				
03	961	N	633	-0-	-328	633	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	568	-0-	-662	568	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	577	-0-	-508	577	3	N	-0-			-0-
06	600	N	594	-0-	-6	594	3	N	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828				
03	589	X	222	-0-	-367	222	3	N	-0-			-0-
04	570	X	216	-0-	-354	216	3	N	-0-			-0-
05	589	X	279	-0-	-310	279	3	N	-0-			-0-
06	570	X	268	-0-	-302	268	3	N	-0-			-0-
07	310	X	278	-0-	-32	278	3	N	-0-			-0-
*08	281	X	281	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 8490 - 9062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-			-0-
05		558 N	157	-0-	-401	-0-	157 3			N	-0-			-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3			N	-0-			-0-
07		558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3			N	-0-			-0-
*08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-

WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 8650 - 9938				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8790 - 9286				
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-			-0-
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-			-0-
08		434 N	299	-0-	-135	-0-	299 3			N	-0-			-0-

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8702 - 9602				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	11 1		6
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	12 1		3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9095 - 10166				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-			-0-
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3			N	-0-			-0-
08		620 N	170	-0-	-450	-0-	170 3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 212972		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 8709 - 9817				
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3			N	-0-			-0-
04		810 N	733	-0-	-77	-0-	733 3			N	-0-			-0-
05		899 N	656	-0-	-243	-0-	656 3			N	-0-			-0-
06		810 N	606	-0-	-204	-0-	606 3			N	-0-			-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-			-0-
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 213456		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8650 - 9671				
03		2790 X	1987	-0-	-803	-0-	1987 3			N	-0-			-0-
04		2700 X	1708	-0-	-992	-0-	1708 3			N	-0-			-0-
05		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3			N	-0-			-0-
06		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3			N	-0-			-0-
07		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739 3			N	-0-			-0-
*08		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	713 N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515								
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 2		RRCID -> 214255		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760								
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	900 N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	527 N	119	-0-	-408	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219								
03	465 N	46	-0-	-419	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728								
03	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	2010 N	1697	-0-	-313	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2139 N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	2340 N	1461	-0-	-879	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	874	-0-	-1978	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	735	-0-	-939	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3		N	-0-		-0-
04	2970 X	2946	-0-	-24	-0-	2946	3		N	-0-		-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3		N	-0-		-0-
06	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3		N	-0-		-0-
07	3069 X	2688	-0-	-381	-0-	2688	3		N	-0-		-0-
*08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3		N	-0-		-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160				
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-		-0-
07	837 N	423	-0-	-414	-0-	423	3		N	-0-		-0-
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-		-0-

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428				
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-		-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-		-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936				
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3		N	-0-		-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		-0-
08	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3		N	-0-		-0-

MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257				
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	131	3		N	-0-		-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-		-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180				
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3		N	-0-		-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-		-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-		-0-
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-		-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107				
03	3100 N	3594	-0-	494	494	3594	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3034	-0-	34	528	3034	3		N	-0-		-0-
05	3058 N	2530	-0-	-528	-0-	2530	3		N	-0-		-0-
06	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-		-0-
07	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-		-0-
*08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 8782 - 9835	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-			-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 3	N	-0-			-0-
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 3	N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			-0-
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3	N	-0-			-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 3	N	-0-			-0-

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8876 - 9046	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8807 - 9524	
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3	Y	-0-			-0-
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	Y	-0-			-0-
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3	Y	-0-			-0-
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	Y	-0-			-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3	Y	-0-			-0-
08	2449 N	1719	-0-	-730	-0-	1719 3	Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8735 - 9879	
03	1705 N	862	-0-	-843	-0-	862 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1277	-0-	-373	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
08	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441 3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103		PERF. 8775 - 9926	
03	1364 N	819	-0-	-545	-0-	819 3	N	-0-			-0-
04	990 N	258	-0-	-732	-0-	258 3	N	-0-			-0-
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3	N	-0-			-0-
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	546 3	N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
08	744 N	377	-0-	-367	-0-	377 3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8655 - 9239	
03	1333 N	640	-0-	-693	-0-	640 3	N	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011 3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8701 - 9810	
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1507	-0-	-593	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1076	-0-	-1094	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1150	-0-	-830	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
08	1085 N	843	-0-	-242	-0-	843 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908				
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-			-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050				
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412				
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420				
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	2013 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1973	-0-	-67	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	2037 3	N	-0-		-0-
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764		
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3	N	-0-		-0-
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 3	N	-0-		-0-
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-		-0-
06	1740 X	1424	-0-	-316	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
07	1798 X	1224	-0-	-574	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
08	1798 X	1114	-0-	-684	-0-	1114 3	N	-0-		-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520		
03	1457 X	1304	-0-	-153	-0-	1254 3	50 9 Y	45	45 1	18
04	1410 X	1345	-0-	-65	-0-	1298 3	47 9 Y	43	45 1	16
05	1457 X	1272	-0-	-185	-0-	1233 3	39 9 Y	35	38 1	13
*06	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	995 3	7 9 Y	6	17 1	2
*07	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1008 3	2 9 Y	2	3 1	1
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9 Y	2	2 1	1

WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735		
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-		-0-
04	2100 N	835	-0-	-1265	-0-	835 3	N	-0-		-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3	N	-0-		-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2088	-0-	-82	-0-	2088 3	N	-0-		-0-

TOMPkins-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725		
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1845	-0-	-195	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1292	-0-	-630	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	940	-0-	-1168	-0-	940 3	N	-0-		-0-

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790		
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-	788 3	N	-0-		-0-
05	837 N	410	-0-	-427	-0-	410 3	N	-0-		-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3	N	-0-		-0-
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3	N	-0-		-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130		
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
04	360 N	232	-0-	-128	-0-	232 3	N	-0-		-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
06	570 N	46	-0-	-524	-0-	46 3	N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806								
03	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	3	N	-0-		-0-
*02		1092 N	212	-0-	-880	-0-	5	1	207	3	N	-0-		-0-
*03		744 N	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-		-0-
*04		930 N	337	-0-	-593	-0-	337	3			N	-0-		-0-
*05		248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-		-0-
*06		540 N	297	-0-	-243	-0-	297	3			N	-0-		-0-
*07		341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-

 WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

03		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	3	3	9	N	3	2	0	1
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3550	3	2	9	N	2	2	0	1
05		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3333	3	2	9	N	2	2	0	1
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-	1	0	-0-
07		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-			-0-
*08		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-			-0-

 WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

03		651 X	49	-0-	-602	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
04		450 X	418	-0-	-32	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
05		589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			Y	-0-			-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
08		527 X	271	-0-	-256	-0-	271	3			Y	-0-			-0-

 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102								
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W. F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
*08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

 POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

*02		1316 N	374	-0-	-942	-0-	10	1	364	3	N	-0-		-0-
*03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		-0-
*04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		-0-
*05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

03		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	964	-0-	-86	-0-	964	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
*08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

 PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		-0-
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-		-0-
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		-0-
06		1830 X	1444	-0-	-386	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

03		651 N	316	-0-	-335	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04		600 N	314	-0-	-286	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05		651 N	206	-0-	-445	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07		310 N	140	-0-	-170	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
BEALL-BARKSDALE										WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

POWERS, E.C.										WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

PENNA-SIKES										WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

WOODALL UNIT										WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

POWELL "A2" UNIT										WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7	1	3			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7	1	2			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	1	2			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3	1	1			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1			

HOUGH-SHIVERS "A"										WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771	
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-			-0-			
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3			N	-0-			-0-			
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3			N	-0-			-0-			
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-			-0-			
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-			-0-			
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-			-0-			

HARRIS, J.W.										WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	244463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9665	PERF.10016	- 10304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6294						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6294						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6294						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6294						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6294						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6294						-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF. 9851	- 12465	
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4513	3	9 9	Y	8	7 0	3
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4343	3	7 9	Y	6	7 0	2
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4366	3	9 9	Y	8	8 0	2
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		Y	-0-	2 0	-0-
07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		Y	-0-		-0-
*08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3		Y	-0-		-0-

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9572	PERF. 9570	- 9574	
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	3		N	-0-		-0-
04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3		N	-0-		-0-
05	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		N	-0-		-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3		N	-0-		-0-
07	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3		N	-0-		-0-
*08	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3		N	-0-		-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID ->	256661	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8696	- 9854	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-		-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-		-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-		-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID ->	260805	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10153	- 12587	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	261094	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6354	- 9592	
03	9300 X	5226	-0-	-4074	-0-	5094	3	132 9	N	120	109 0	36
04	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	9076	3	90 9	N	82	90 0	28
05	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9749	3	119 9	N	108	109 0	27
06	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8679	3	3 9	N	3	29 0	1
07	9455 X	8703	-0-	-752	-0-	8703	3		N	-0-	1 0	-0-
08	9858 X	3808	-0-	-6050	-0-	3807	3	1 9	N	1	1 0	-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264317	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9870	- 12300	
03	7378 X	6026	-0-	-1352	-0-	6014	3	12 9	N	11	11 0	3
04	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7744	3	11 9	N	10	10 0	3
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7483	3	13 9	N	12	12 0	3
06	6150 X	5759	-0-	-391	-0-	5758	3	1 9	N	1	4 0	-0-
07	7998 X	6189	-0-	-1809	-0-	6188	3	1 9	N	1	1 0	-0-
08	8029 X	6062	-0-	-1967	-0-	6061	3	1 9	N	1	1 0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6468	3	12	9	Y	11	10	0			3
04	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6029	3	9	9	Y	8	8	0			3
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6130	3	10	9	Y	9	10	0			2
06	5550 X	5102	-0-	-448	-0-	5101	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	5735 X	5602	-0-	-133	-0-	5601	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6236	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

03	6479 X	5997	-0-	-482	-0-	5987	3	10	9	Y	9	8	0			3
04	6270 X	5689	-0-	-581	-0-	5682	3	7	9	Y	6	7	0			2
05	6479 X	5774	-0-	-705	-0-	5765	3	9	9	Y	8	8	0			2
06	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6532	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7458	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7322	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

03	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12358	3	23	9	Y	21	21	1			8
04	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	13389	3	22	9	Y	20	21	1			7
05	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	15026	3	18	9	Y	16	17	1			6
*06	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12198	3	99	9	Y	90	64	1			32
*07	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12406	3	81	9	Y	74	69	1			37
08	13795 X	11472	-0-	-2323	-0-	11392	3	80	9	Y	73	73	1			37

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

03	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	3			Y	-0-					-0-
04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	3			Y	-0-					-0-
05	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	3			Y	-0-					-0-
06	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	3			Y	-0-					-0-
07	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	3			Y	-0-					-0-
08	17980 X	17817	-0-	-163	-0-	17817	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

03	5239 X	3740	-0-	-1499	-0-	3705	3	35	9	Y	32	29	0			10
04	4950 X	3803	-0-	-1147	-0-	3778	3	25	9	Y	23	25	0			8
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4494	3	32	9	Y	29	30	0			7
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	3	1	9	Y	1	8	0			-0-
07	3937 X	3776	-0-	-161	-0-	3775	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	4185 X	3401	-0-	-784	-0-	3400	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

03	12090 X	4075	-0-	-8015	-0-	4069	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	11700 X	9162	-0-	-2538	-0-	9154	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14065	3	7	9	Y	6	7	1			2
*06	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11546	3	3	9	Y	3	4	1			1
*07	9455 X	3734	-0-	-5721	-0-	3734	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	11315 X	6562	-0-	-4753	-0-	6561	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	12338 X	11702	-0-	-636	-0-	11694	3 8 9 Y	7	6 0	2	
04	11940 X	11515	-0-	-425	-0-	11509	3 6 9 Y	5	5 0	2	
05	12338 X	11300	-0-	-1038	-0-	11293	3 7 9 Y	6	6 0	2	
06	11940 X	11187	-0-	-753	-0-	11187	3	Y	-0-	2 0	-0-
07	11904 X	11405	-0-	-499	-0-	11405	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	3	Y	-0-	-0-	-0-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

03	7471 X	2556	-0-	-4915	-0-	2553	3 3 9 Y	3	2 0	1	
04	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8914	3 2 9 Y	2	2 0	1	
05	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8924	3 3 9 Y	3	3 0	1	
06	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3	Y	-0-	1 0	-0-
07	7471 X	6519	-0-	-952	-0-	6518	3 1 9 Y	1	1 0	-0-	
08	8029 X	7529	-0-	-500	-0-	7528	3 1 9 Y	1	1 0	-0-	

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

03	11160 X	9790	-0-	-1370	-0-	9750	3 40 9 Y	36	32 0	11
04	10800 X	7585	-0-	-3215	-0-	7562	3 23 9 Y	21	25 0	7
05	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-	-0-	Y	-0-	7 0	-0-
06	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	9796 X	704	-0-	-9092	-0-	704	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	9902	-0-	9902	9902	9900	3 2 9 Y	2	1 0	1

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

03	11005 X	10680	-0-	-325	-0-	10671	3 9 9 Y	8	8 1	3
04	10650 X	9897	-0-	-753	-0-	9890	3 7 9 Y	6	7 1	2
05	10943 X	7286	-0-	-3657	-0-	7277	3 9 9 Y	8	7 1	3
*06	10320 X	8983	-0-	-1337	-0-	8977	3 6 9 Y	5	6 1	2
*07	10695 X	10455	-0-	-240	-0-	10454	3 1 9 Y	1	2 1	1
08	10323 X	8874	-0-	-1449	-0-	8873	3 1 9 Y	1	1 1	1

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	33894		N	-0-	-0-	-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

03	12090 X	10784	-0-	-1306	-0-	10719	3 65 9 N	59	61 1	24
04	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11337	3 68 9 N	62	63 1	23
05	11222 X	10754	-0-	-468	-0-	10698	3 56 9 N	51	55 1	19
*06	10860 X	4978	-0-	-5882	-0-	4956	3 22 9 N	20	32 1	7
*07	11780 X	7629	-0-	-4151	-0-	7618	3 11 9 N	10	12 1	5
08	11780 X	9341	-0-	-2439	-0-	9328	3 13 9 N	12	11 1	6

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3	N	-0-	-0-
04	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3	N	-0-	-0-
05	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3	N	-0-	-0-
06	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3	N	-0-	-0-
07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3	N	-0-	-0-
*08	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	-	9364 3		N	-0-			-0-
04	8910 X	8867	-0-	-43	-0-	-	8867 3		N	-0-			-0-
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	-	9192 3		N	-0-			-0-
06	9060 X	8813	-0-	-247	-0-	-	8813 3		N	-0-			-0-
07	9362 X	9159	-0-	-203	-0-	-	9159 3		N	-0-			-0-
08	9362 X	9277	-0-	-85	-0-	-	9277 3		N	-0-			-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

03	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	-	19025 3	73 9	Y	66	66 1		-0-
04	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	-	18532 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
05	19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	-	19423 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
06	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	-	18686 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
07	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	-	19474 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
*08	18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	-	18845 3	30 9	Y	27	27 1		-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

03	38072 X	38072	-0-	-0-	-0-	-	37496 3	576 9	Y	524	524 1		-0-
04	34861 X	34861	-0-	-0-	-0-	-	34540 3	321 9	Y	292	292 1		-0-
05	33217 X	33217	-0-	-0-	-0-	-	32853 3	364 9	Y	331	331 1		-0-
06	31659 X	31659	-0-	-0-	-0-	-	31436 3	223 9	Y	203	203 1		-0-
07	32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	-	32138 3	308 9	Y	280	280 1		-0-
08	28737 X	28416	-0-	-321	-0-	-	28212 3	204 9	Y	185	185 1		-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10362 - 16494

03	46748 X	40612	-0-	-6136	-0-	-	40245 3	367 9	N	334	369 1		49
04	45240 X	34648	-0-	-10592	-0-	-	34259 3	389 9	N	354	371 1		32
05	46748 X	39066	-0-	-7682	-0-	-	37920 3	1146 9	N	1042	1020 1		54
06	42420 X	24317	-0-	-18103	-0-	-	23570 3	747 9	N	679	680 1		53
07	43369 X	32836	-0-	-10533	-0-	-	32264 3	572 9	N	520	530 1		43
08	40610 X	39459	-0-	-1151	-0-	-	38887 3	572 9	N	520	528 1		35

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

03	28179 X	18192	-0-	-9987	-0-	-	17011 3	1181 9	Y	1074	1131 0		137
04	27270 X	14559	-0-	-12711	-0-	-	13429 3	1130 9	Y	1027	1054 0		110
05	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	-	20940 3		Y	-0-	110 0		-0-
*06	18150 X	16732	-0-	-1418	-0-	-	16213 3	519 9	Y	472	425 0		47
*07	18755 X	11995	-0-	-6760	-0-	-	11545 3	450 9	Y	409	402 0		54
08	20925 X	15160	-0-	-5765	-0-	-	14559 3	601 9	Y	546	541 0		59

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 10141 - 17146

03	46903 X	46903	-0-	-0-	-0-	-	46703 3	200 9	Y	182	167 0		23
04	43261 X	43261	-0-	-0-	-0-	-	42933 3	328 9	Y	298	289 0		32
05	44543 X	44543	-0-	-0-	-0-	-	43487 3	1056 9	Y	960	887 0		105
*06	44398 X	44398	-0-	-0-	-0-	-	43235 3	1163 9	Y	1057	1056 0		106
*07	43560 X	43560	-0-	-0-	-0-	-	43128 3	432 9	Y	393	447 0		52
*08	42188 X	42188	-0-	-0-	-0-	-	41913 3	275 9	Y	250	275 0		27

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

03	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	-	27926 3	158 9	Y	144	156 0		18
04	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	-	21094 3	141 9	Y	128	132 0		14
05	22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	-	22032 3	15 9	Y	14	26 0		2
*06	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	-	19206 3	9 9	Y	8	9 0		1
*07	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	-	11490 3	476 9	Y	433	377 0		57
08	28086 X	14449	-0-	-13637	-0-	-	13921 3	528 9	Y	480	485 0		52

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DEADWOOD-BARNETT		WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10044	- 17829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		39959 X	31135	-0-	-8824	-0-	30598 3	537 9	Y	488	518 0	62
04		38670 X	28972	-0-	-9698	-0-	28449 3	523 9	Y	475	486 0	51
05		38936 X	31265	-0-	-7671	-0-	30329 3	936 9	Y	851	809 0	93
*06		36720 X	30730	-0-	-5990	-0-	29567 3	1163 9	Y	1057	1044 0	106
*07		33759 X	29303	-0-	-4456	-0-	28545 3	758 9	Y	689	704 0	91
08		29884 X	29417	-0-	-467	-0-	28450 3	967 9	Y	879	874 0	96

FURRH-BOUNDS		WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9696	- 17608
03		64263 X	58943	-0-	-5320	-0-	57864 3	1079 9	N	981	1042 1	144
04		63960 X	55768	-0-	-8192	-0-	54967 3	801 9	N	728	807 1	65
05		66092 X	52677	-0-	-13415	-0-	51763 3	914 9	N	831	853 1	43
06		63960 X	30369	-0-	-33591	-0-	29806 3	563 9	N	512	515 1	40
07		63736 X	52977	-0-	-10759	-0-	52313 3	664 9	N	604	594 1	50
08		58931 X	50192	-0-	-8739	-0-	49213 3	979 9	N	890	879 1	61

FURRH-KATE		WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9680	- 17534
03		45663 X	39732	-0-	-5931	-0-	39074 3	658 9	N	598	636 1	88
04		44190 X	36984	-0-	-7206	-0-	36490 3	494 9	N	449	497 1	40
05		44144 X	35866	-0-	-8278	-0-	35150 3	716 9	N	651	657 1	34
06		42720 X	21834	-0-	-20886	-0-	21392 3	442 9	N	402	404 1	32
07		42811 X	35382	-0-	-7429	-0-	34908 3	474 9	N	431	427 1	36
08		39742 X	34013	-0-	-5729	-0-	33424 3	589 9	N	535	535 1	36

ANDERSON-BSA-LAGRONE		WELL #:		5H	RRCID ->	287922	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9820	- 17522
03		33046 X	10224	-0-	-22822	-0-	10162 3	62 9	N	56	59 1	8
04		31980 X	8484	-0-	-23496	-0-	8420 3	64 9	N	58	61 1	5
05		33046 X	25927	-0-	-7119	-0-	25674 3	253 9	N	230	223 1	12
06		31410 X	16554	-0-	-14856	-0-	16314 3	240 9	N	218	213 1	17
07		24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	24006 3	186 9	N	169	172 1	14
08		25916 X	22854	-0-	-3062	-0-	22696 3	158 9	N	144	148 1	10

PENNA-J-BAKER		WELL #:		5H	RRCID ->	291881	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	9459	PERF. 9868	- 17096
03		89802 X	89802	-0-	-0-	-0-	89168 3	634 9	Y	576	550 0	174
04		80514 X	80514	-0-	-0-	-0-	80053 3	461 9	Y	419	451 0	142
05		78017 X	78017	-0-	-0-	-0-	77449 3	568 9	Y	516	529 0	129
06		68155 X	68155	-0-	-0-	-0-	66886 3	1269 9	Y	1154	952 0	331
07		55961 X	55961	-0-	-0-	-0-	54796 3	1165 9	Y	1059	999 0	391
08		67487 X	56161	-0-	-11326	-0-	55063 3	1098 9	Y	998	1024 0	365

WERNER-CARTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	291882	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 9186	- 9395
03		41571 X	11352	-0-	-30219	-0-	11348 3	4 9	N	4	3 0	1
04		40230 X	9359	-0-	-30871	-0-	9355 3	4 9	N	4	4 0	1
05		41571 X	9652	-0-	-31919	-0-	9648 3	4 9	N	4	4 0	1
06		16920 X	8467	-0-	-8453	-0-	8467 3		N	-0-	1 0	-0-
07		12121 X	8271	-0-	-3850	-0-	8271 3		N	-0-		-0-
08		11346 X	7656	-0-	-3690	-0-	7656 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 060613	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8367 - 9122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-		-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-		-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	623	-0-	-217	-0-	623	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:		1	RRCID -> 082634	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9503 - 9706
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 124018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8760 - 9332
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	Y	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-		-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-		-0-
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:		3	RRCID -> 129723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8742 - 9745
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-

ELLIS, S.A.		WELL #:		4	RRCID -> 129724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8778 - 9025
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	13	17	15
						14	9				
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	14	17	12
						15	9				
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	11		23
						12	9				
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	8	16	15
						9	9				
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	5		20
						6	9				
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	6		26
						7	9				

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID -> 136117	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9000 - 10074
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-		46
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		46
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	2	Y	-0-		46
06	360 N	170	-0-	-190	-0-	169	2	Y	1	41	6
07	372 N	140	-0-	-232	-0-	140	2	Y	-0-		6
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2	Y	-0-		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9122 - 9487		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-			-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274 2	Y	-0-			-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284 2	Y	-0-			-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8350 - 9466		
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287 2	Y	-0-			-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286 2	Y	-0-			-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258 2	Y	-0-			-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251 2	Y	-0-			-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301 2	Y	-0-			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-			-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8962 - 9314		
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	Y	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	Y	-0-			-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8365 - 9515		
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126 2	Y	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	Y	-0-			-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	Y	-0-			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	Y	-0-			-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	Y	-0-			-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-			-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 8330 - 8463		
03	1147	N	852	-0-	-295	-0-	852 2	Y	-0-			-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-			-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	Y	-0-			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029 2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981 2	Y	-0-			-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882		PERF. 8670 - 9714		
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	46 1	316 2	Y	-0-		-0-
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	31 1	206 2	Y	-0-		-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	29 1	179 2	Y	-0-		-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	48 1	278 2	Y	-0-		-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	41 1	218 2	Y	-0-		-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53 1	271 2	Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8350 - 8529		
03	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	980 2	23 9	Y	21	32 1	6
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1181 2	9 9	Y	8		14
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1067 2	15 9	Y	14	21 1	7
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1025 2	3 9	Y	3		10
07	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1004 2	6 9	Y	5		15
08	1085	N	971	-0-	-114	-0-	957 2	14 9	Y	13	10 1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-		91 1	627 2	Y		-0-				-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-		93 1	619 2	Y		-0-				-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-		100 1	613 2	Y		-0-				-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-		94 1	541 2	Y		-0-				-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-		112 1	601 2	Y		-0-				-0-
08	682 N	474	-0-	-208	-0-		77 1	397 2	Y		-0-				-0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424						
03	558 N	529	-0-	-29	-0-		67 1	462 2	Y		-0-				-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-		64 1	425 2	Y		-0-				-0-
05	558 N	425	-0-	-133	-0-		60 1	365 2	Y		-0-				-0-
06	510 N	355	-0-	-155	-0-		53 1	302 2	Y		-0-				-0-
07	496 N	347	-0-	-149	-0-		55 1	292 2	Y		-0-				-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-		66 1	338 2	Y		-0-				-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194						
03	558 N	494	-0-	-64	-0-		453 2	41 9	Y		37	58 1			10
04	510 N	376	-0-	-134	-0-		359 2	17 9	Y		15				25
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-		592 2	29 9	Y		26	39 1			12
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-		615 2	7 9	Y		6				18
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-		602 2	10 9	Y		9				27
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-		620 2	26 9	Y		24	18 1			33

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390						
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1824 2	20 9	Y		18	27 1			5
04	1140 N	1042	-0-	-98	-0-		1035 2	7 9	Y		6				11
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1601 2	14 9	Y		13	18 1			6
06	1560 N	1114	-0-	-446	-0-		1112 2	2 9	Y		2				8
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1241 2	4 9	Y		4				12
08	1612 N	1155	-0-	-457	-0-		1143 2	12 9	Y		11	8 1			15

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725						
03	775 N	646	-0-	-129	-0-		81 1	556 2	Y		8	11 1			10
04	960 N	755	-0-	-205	-0-		9 9	97 1	Y		9	11 1			8
05	744 N	712	-0-	-32	-0-		10 9	99 1	Y		7				15
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-		8 9	124 1	Y		6	11 1			10
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-		7 9	123 1	Y		3				13
08	713 N	656	-0-	-57	-0-		3 9	106 1	Y		5				18

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496						
03	930 N	873	-0-	-57	-0-		858 2	15 9	Y		14	21 1			4
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1235 2	6 9	Y		5				9
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1210 2	10 9	Y		9	14 1			4
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1094 2	3 9	Y		3				7
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1455 2	3 9	Y		3				10
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1388 2	10 9	Y		9	7 1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	671	2	Y	5	7 1	7
04	720 N	492	-0-	-228	-0-	63	1	423	2	Y	5	7 1	5
05	992 N	776	-0-	-216	-0-	108	1	662	2	Y	5		10
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	123	1	704	2	Y	4	7 1	7
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	182	1	974	2	Y	2		9
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	211	1	1083	2	Y	3		12

WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952				
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5		36
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	2	4	9	Y	4		40
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	Y	2	29 1	13
06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1274	2	3	9	Y	3		16
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262	2	3	9	Y	3		19
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2		21

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466				
03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3084	2	41	9	Y	37	58 1	10
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3202	2	17	9	Y	15		25
05	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	2930	2	29	9	Y	26	39 1	12
06	3150 X	2836	-0-	-314	-0-	2829	2	7	9	Y	6		18
07	3255 X	2869	-0-	-386	-0-	2859	2	10	9	Y	9		27
*08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2713	2	26	9	Y	24	18 1	33

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494				
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2092	2	41	9	Y	37	58 1	10
04	2100 N	1793	-0-	-307	-0-	1776	2	17	9	Y	15		25
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1831	2	29	9	Y	26	39 1	12
06	2070 N	1453	-0-	-617	-0-	1446	2	7	9	Y	6		18
07	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	1183	2	10	9	Y	9		27
08	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1557	2	26	9	Y	24	18 1	33

ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710				
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	169	1	1162	2	Y	3	4 1	3
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	158	1	1051	2	Y	4	4 1	3
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	2	Y	2		5
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	179	1	1025	2	Y	2	4 1	3
07	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	172	1	917	2	Y	1		4
08	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	171	1	879	2	Y	2		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	335	1	2311	2	Y	8	11 1	10
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	330	1	2202	2	Y	9	11 1	8
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	279	1	1706	2	Y	7		15
06	1980 N	1596	-0-	-384	-0-	236	1	1353	2	Y	6	11 1	10
07	2046 N	1549	-0-	-497	-0-	244	1	1302	2	Y	3		13
08	1984 N	1481	-0-	-503	-0-	241	1	1234	2	Y	5		18

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8668 - 9740			
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	177	1	1220	2	Y	7	9 1	9
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	182	1	1216	2	Y	7	9 1	7
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	204	1	1244	2	Y	6		13
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	188	1	1081	2	Y	4	9 1	8
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	193	1	1030	2	Y	3		11
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	190	1	976	2	Y	4		15

ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8582 - 9698			
03	2232 N	1876	-0-	-356	-0-	237	1	1631	2	Y	7	9 1	9
04	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	206	1	1375	2	Y	7	9 1	7
05	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	211	1	1287	2	Y	6		13
06	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	189	1	1085	2	Y	4	9 1	8
07	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	220	1	1175	2	Y	3		11
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	214	1	1099	2	Y	4		15

ELLIS, S.A.		WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8580 - 9714			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	13 1	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	13 1	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	13 1	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		20

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329		PERF. 8902 - 10140			
03	496 N	76	-0-	-420	-0-	75	2	1	9	Y	1		41
04	360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2			Y	-0-		41
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		41
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	36 1	5
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-		5
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
			WELL #:	11	RRCID ->	211517	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8614 - 9749
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2139 N	1060	-0-	-1079	-0-	132 1	910 2	Y	16	22 1	20	
04	1650 N	1176	-0-	-474	-0-	18 9	1005 2	Y	18	22 1	16	
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	151 1	1198 2	Y	14		30	
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	20 9	974 2	Y	12	22 1	20	
07	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	196 1	933 2	Y	7		27	
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	15 9	176 1	Y	8		35	
						170 1						
						13 9						
						175 1						
						8 9						
						176 1						
						9 9						
PORTER			WELL #:	2	RRCID ->	211686	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8937 - 10220
03	682 N	526	-0-	-156	-0-	526 2		Y	-0-		-0-	
04	570 N	482	-0-	-88	-0-	482 2		Y	-0-		-0-	
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-		-0-	
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-		-0-	
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-		-0-	
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-		-0-	
ELLIS, S.A.			WELL #:	16	RRCID ->	212367	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8568 - 9701
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	306 1	2107 2	Y	5	7 1	7	
04	2160 N	1853	-0-	-307	-0-	6 9	1606 2	Y	5	7 1	5	
05	2232 N	1565	-0-	-667	-0-	241 1	1340 2	Y	5		10	
06	2160 N	1374	-0-	-786	-0-	6 9	1167 2	Y	4	7 1	7	
07	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	203 1	1104 2	Y	2		9	
08	1550 N	1258	-0-	-292	-0-	4 9	1050 2	Y	3		12	
						207 1						
						2 9						
						205 1						
						3 9						
WALDROP GU 1			WELL #:	3	RRCID ->	212597	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8786 - 10023
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ELLIS, S.A.			WELL #:	17	RRCID ->	213397	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8613 - 9726
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	219 1	1507 2	Y	14	19 1	17	
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	15 9	1510 2	Y	14	18 1	13	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	227 1	1460 2	Y	12		25	
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	15 9	1058 2	Y	10	18 1	17	
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	239 1	1224 2	Y	5		22	
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	13 9	250 1	Y	7		29	
						184 1						
						11 9						
						229 1						
						6 9						
						250 1						
						8 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896						
03	1395 N	936	-0-	-459	-0-	913	2	23	9	Y	21				76
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	Y	24	59	1		41
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2028	2	28	9	Y	25				66
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2708	2	65	9	Y	59	76	1		49
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1787	2	21	9	Y	19				68
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	Y	17				85

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982						
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-				-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-				-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
*08	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-				-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970						
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-				-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-				-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-				-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970						
03	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			Y	-0-				-0-
04	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2			Y	-0-				-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-				-0-
06	990 N	299	-0-	-691	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
07	961 N	124	-0-	-837	-0-	124	2			Y	-0-				-0-
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-				-0-

WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956						
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	383	2	14	9	Y	13				94
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	Y	12				106
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	271	2	6	9	Y	5	76	1		35
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	212	2	8	9	Y	7				42
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	Y	7				49
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5				54

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498								
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	Y	10	16	1			3
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	2	4	9	Y	4					7
05	1147 N	987	-0-	-160	-0-	979	2	8	9	Y	7	11	1			3
06	1140 N	642	-0-	-498	-0-	640	2	2	9	Y	2					5
07	1116 N	604	-0-	-512	-0-	602	2	2	9	Y	2					7
08	961 N	582	-0-	-379	-0-	574	2	8	9	Y	7	5	1			9

PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 10085 - 10220								
03	1085 N	991	-0-	-94	-0-	984	2	7	9	Y	6	8	1			8
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6					14
05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	901	2	7	9	Y	6	10	1			10
06	960 N	848	-0-	-112	-0-	841	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1085 N	698	-0-	-387	-0-	690	2	8	9	Y	7					13
08	868 N	701	-0-	-167	-0-	697	2	4	9	Y	4	10	1			7

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516								
03	1798 N	1428	-0-	-370	-0-	1403	2	25	9	Y	23	37	1			6
04	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	1400	2	11	9	Y	10					16
05	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1262	2	19	9	Y	17	25	1			8
06	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1221	2	4	9	Y	4					12
07	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1230	2	6	9	Y	5					17
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1172	2	18	9	Y	16	12	1			21

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045								
03	806 N	744	-0-	-62	-0-	743	2	1	9	Y	1					31
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					31
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					31
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-	27	1			4
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					4
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		Y	-0-	-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985 2		Y	-0-	-0-
05	992 N	970	-0-	-22	-0-	970 2		Y	-0-	-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127		
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	237 2	4 9	Y	4	5 1 5
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	171 2	4 9	Y	4	9
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	323 2	3 9	Y	3	6 1 6
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266 2	4 9	Y	4	6 1 4
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	104 2	4 9	Y	4	8
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	169 2	2 9	Y	2	6 1 4

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ELLIS, S.A.		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511		
03	837 N	745	-0-	-92	-0-	90 1	618 2	Y	34	45 1 41
04	810 N	557	-0-	-253	-0-	37 9	450 2	Y	35	44 1 32
05	775 N	523	-0-	-252	-0-	68 1	422 2	Y	29	61
06	720 N	450	-0-	-270	-0-	39 9	362 2	Y	23	44 1 40
07	589 N	427	-0-	-162	-0-	69 1	347 2	Y	14	54
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	32 9	354 2	Y	16	70
						63 1				
						25 9				
						65 1				
						15 9				
						69 1				
						18 9				

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946		
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		Y	-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		Y	-0-	-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2		Y	-0-	-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262		
03	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1508 2	2 9	Y	2	3 1 3
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1509 2	3 9	Y	3	6
05	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1454 2	2 9	Y	2	4 1 4
06	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	1324 2	3 9	Y	3	4 1 3
07	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1381 2	2 9	Y	2	5
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1473 2	2 9	Y	2	4 1 3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
ROBERTS GAS UNIT												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 170038												
WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2945 X	1932	-0-	-1013	-0-	1924	2	8	9	Y	2
04		2850 X	1970	-0-	-880	-0-	1967	2	3	9	Y	5
05		2945 X	1738	-0-	-1207	-0-	1734	2	4	9	Y	2
06		2850 X	1741	-0-	-1109	-0-	1740	2	1	9	Y	3
07		2480 X	1753	-0-	-727	-0-	1751	2	2	9	Y	5
*08		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2635	2	4	9	Y	6

ROBERTS GAS UNIT												
WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494												
03		651 N	581	-0-	-70	-0-	558	2	23	9	Y	6
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	Y	14
05		651 N	556	-0-	-95	-0-	541	2	15	9	Y	7
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	10
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	15
*08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14	9	Y	18

PORTER												
WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240												
03		2015 N	1291	-0-	-724	-0-	1287	2	4	9	Y	5
04		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	1247	2	4	9	Y	9
05		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1325	2	3	9	Y	6
06		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	1210	2	4	9	Y	4
07		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1251	2	4	9	Y	8
*08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	Y	4

PORTER												
WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PORTER												
WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231												
03		1705 N	1480	-0-	-225	-0-	1469	2	11	9	Y	12
04		1770 N	942	-0-	-828	-0-	933	2	9	9	Y	20
05		1829 N	1316	-0-	-513	-0-	1306	2	10	9	Y	14
06		1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1302	2	10	9	Y	9
07		961 N	639	-0-	-322	-0-	629	2	10	9	Y	18
08		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1014	2	7	9	Y	10

PORTER												
WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PORTER												
WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353												
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	Y	22
04		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2409	2	17	9	Y	37
05		2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2197	2	19	9	Y	27
06		2280 N	2016	-0-	-264	-0-	1999	2	17	9	Y	16
07		2356 N	1800	-0-	-556	-0-	1781	2	19	9	Y	33
08		2170 N	1740	-0-	-430	-0-	1727	2	13	9	Y	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	18
04	480 N	303	-0-	-177	-0-	288	2	15	9	Y	32
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	303	2	15	9	Y	23
06	510 N	387	-0-	-123	-0-	373	2	14	9	Y	14
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	321	2	15	9	Y	28
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	Y	16

PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223			
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	9	Y	12
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	20
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	Y	14
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	206	2	10	9	Y	9
07	310 N	174	-0-	-136	-0-	164	2	10	9	Y	18
08	403 N	197	-0-	-206	-0-	190	2	7	9	Y	10

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272			
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	12
04	960 N	902	-0-	-58	-0-	893	2	9	9	Y	20
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	14
06	1170 N	844	-0-	-326	-0-	834	2	10	9	Y	9
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	18
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	Y	10

PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305			
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	Y	27
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	567	2	21	9	Y	46
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	512	2	23	9	Y	33
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	355	2	21	9	Y	20
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	283	2	22	9	Y	40
08	496 N	344	-0-	-152	-0-	327	2	17	9	Y	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 8592 - 9724				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	119 1	821 2	Y	8	11 1	10	
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	96 1	638 2	Y	9	11 1	8	
05	899 N	755	-0-	-144	-0-	105 1	642 2	Y	7		15	
06	930 N	709	-0-	-221	-0-	104 1	598 2	Y	6	11 1	10	
07	775 N	599	-0-	-176	-0-	94 1	502 2	Y	3		13	
08	682 N	599	-0-	-83	-0-	97 1	496 2	Y	5		18	
						6 9						

PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436		PERF. 8923 - 10257	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	144 2	17 9	Y	15	19 1	18	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	245 2	15 9	Y	14		32	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	176 2	15 9	Y	14	23 1	23	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183 2	14 9	Y	13	22 1	14	
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	148 2	15 9	Y	14		28	
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	329 2	11 9	Y	10	22 1	16	

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9140 - 10294	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8718 - 9954	
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2717 2	36 9	Y	33		120	
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2673 2	42 9	Y	38	93 1	65	
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2543 2	43 9	Y	39		104	
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2703 2	102 9	Y	93	120 1	77	
07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2922 2	34 9	Y	31		108	
*08	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2865 2	29 9	Y	26		134	

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796		PERF. 8382 - 9502	
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1079 2	36 9	Y	33	53 1	9	
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1086 2	15 9	Y	14		23	
05	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	979 2	25 9	Y	23	35 1	11	
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	947 2	7 9	Y	6		17	
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	954 2	9 9	Y	8		25	
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	909 2	24 9	Y	22	17 1	30	

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8920 - 10146	
03	1488 N	1226	-0-	-262	-0-	1226 2		Y	-0-		44	
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342 2		Y	-0-		44	
05	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229 2		Y	-0-		44	
06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096 2		Y	-0-	39 1	5	
07	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	1137 2		Y	-0-		5	
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 2		Y	-0-		5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13	94
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	767	2	13	9	Y	12	106
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	35
06	810 N	680	-0-	-130	-0-	672	2	8	9	Y	7	42
07	806 N	604	-0-	-202	-0-	596	2	8	9	Y	7	49
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	702	2	6	9	Y	5	54

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020			
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	37
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2066	2	12	9	Y	11	20
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	2	13	9	Y	12	32
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1677	2	32	9	Y	29	24
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9	33
08	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1715	2	9	9	Y	8	41

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	6
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	Y	10	16
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	Y	17	8
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4	12
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	219	2	6	9	Y	5	17
08	403 N	260	-0-	-143	-0-	242	2	18	9	Y	16	21

BARRYER		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	Y	7	130
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	132
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	Y	8	140
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	28
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	28
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5	33

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 17		RRCID -> 233181		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	-0-
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-	-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	Y	6	8
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	Y	6	14
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	501	2	7	9	Y	6	10
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	Y	6	6
07	558 N	315	-0-	-243	-0-	307	2	8	9	Y	7	13
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	414	2	4	9	Y	4	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	825 2	64 9	Y	58	90 1	16
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	829 2	25 9	Y	23		39
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	747 2	44 9	Y	40	60 1	19
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	722 2	10 9	Y	9		28
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	728 2	15 9	Y	14		42
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	694 2	41 9	Y	37	28 1	51

BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882			
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-		-0-
04	1500 X	1493	-0-	-7	-0-	1493 2		Y	-0-		-0-
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		Y	-0-		-0-
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-		-0-
07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-		-0-
*08	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-		-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524		RRCID -> 194883		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558			
WILLIAMS, T. S.		WELL #: 1									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 129709		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140			
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1A									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	T. A.	2116	-0-	2116	2116	2063 2	53 9	N	48		55
07	14B2 EXT	1296	-0-	1296	3412	1250 2	46 9	N	42		97
*08	3558 X	146	-0-	-3412	-0-	146 2		N	-0-		97

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717														
PELLHAM G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 170716			COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-		4	2	13	9	Y	12	12	8		-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			Y	-0-				-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-		56	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-				-0-
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			Y	-0-				-0-

ADAMS G.U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 200675			COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900						
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1809	2	1	9	Y	1	3	1		1
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1708	2	1	9	Y	1				2
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1426	2	1	9	Y	1				3
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1206	2	1	9	Y	1				4
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1803	2	2	9	Y	2	4	1		2
*08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2035	2	2	9	Y	2				4

ADAMS G.U. 1			WELL #: 4		RRCID -> 200857			COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916						
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1194	2	14	9	Y	13	58	1		17
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-		733	2	13	9	Y	12				29
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-		899	2	19	9	Y	17				46
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-		783	2	14	9	Y	13				59
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		985	2	40	9	Y	36	63	1		32
*08		540 N	540	-0-	-0-	-0-		509	2	31	9	Y	28				60

PELLHAM G.U. 1			WELL #: 2		RRCID -> 201668			COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000						
03		3410 X	1435	-0-	-1975	-0-		1418	2	17	9	Y	15	125	1		39
04		1560 X	1137	-0-	-423	-0-		1135	2	2	9	Y	2				41
05		1612 X	1200	-0-	-412	-0-		1190	2	10	9	Y	9				50
06		1560 X	1385	-0-	-175	-0-		1355	2	30	9	Y	27				77
07		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-		1643	2	8	9	Y	7				84
*08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1529	2	17	9	Y	15				99

PELLHAM G.U. 1			WELL #: 3		RRCID -> 208446			COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921						
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1451	2	4	9	Y	4	31	1		9
04		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2			Y	-0-				9
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1097	2	2	9	Y	2				11
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		1285	2	7	9	Y	6				17
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1416	2	2	9	Y	2				19
*08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1317	2	3	9	Y	3				22

ADAMS G.U. 1			WELL #: 5		RRCID -> 210068			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902						
03		4247 X	1547	-0-	-2700	-0-		1528	2	19	9	Y	17	78	1		23
04		2460 X	1704	-0-	-756	-0-		1686	2	18	9	Y	16				39
05		2542 X	1528	-0-	-1014	-0-		1503	2	25	9	Y	23				62
06		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-		2269	2	20	9	Y	18				80
07		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-		2131	2	54	9	Y	49	85	1		44
*08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2279	2	46	9	Y	42				86

PELLHAM G.U. 1			WELL #: 4		RRCID -> 210070			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	13	1		3
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			Y	-0-				3
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-		199	2	1	9	Y	1				4
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-		122	2	2	9	Y	2				6
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		41	2	1	9	Y	1				7
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-		82	2	1	9	Y	1				8

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717												
FIELDS, C.W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 214956			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			28
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			28
06		330 X	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-			28
07		341 X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-			28
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			28

OSBORNE			WELL #: 2		RRCID -> 224156			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	334	-0-	334	334	334	2			Y	-0-			-0-
*08		4186 X	3852	-0-	-334	-0-	3852	2			Y	-0-			-0-

CARTER, OLA EST.			WELL #: 3		RRCID -> 229460			COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861				
03		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			27
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			27
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 229774			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON A			WELL #: 3		RRCID -> 230262			COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE			WELL #: 3		RRCID -> 230278			COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886				
03		1488 X	89	-0-	-1399	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04		1440 X	106	-0-	-1334	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
05		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
06		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
07		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
*08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 1H		RRCID -> 235280			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700				
03		5704 X	5379	-0-	-325	-0-	5269	2	110	9	N	100			310
04		5490 X	5188	-0-	-302	-0-	5092	2		96	9	N	87	185 1	212
05		5580 X	5276	-0-	-304	-0-	5215	2		61	9	N	55		267
06		5340 X	4735	-0-	-605	-0-	4690	2		45	9	N	41	183 1	125
07		5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4640	2		13	9	N	12		137
*08		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5595	2		67	9	N	61		198

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CRATON OPERATING LLC			//CONT.// 186717														
CARTER, OLA EST.			WELL #: 4		RRCID -> 236418			COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 239334			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910						
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
*08		2500 N	2838	-0-	338	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A			WELL #: 2H		RRCID -> 241285			COMPL. DATE 04/18/2013			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	514	-0-	514	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #: 2H		RRCID -> 242061			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540						
03		3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2663	2	77	9	N	70	125	1			133
04		2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					133
05		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	2593	2	13	9	N	12					145
06		2700 X	154	-0-	-2546	-0-	148	2	6	9	N	5					150
07		2728 X	666	-0-	-2062	-0-	666	2			N	-0-					150
*08		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3363	2	9	9	N	8					158

RICHARDSON A			WELL #: 1H		RRCID -> 246140			COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024						
03		5983 X	5135	-0-	-848	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04		5790 X	4497	-0-	-1293	-0-	4495	2	2	9	N	2					2
05		5580 X	4017	-0-	-1563	-0-	4010	2	7	9	N	6					8
06		5190 X	3717	-0-	-1473	-0-	3717	2			N	-0-					8
07		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					8
*08		18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18303	2	10	9	N	9					17

KNIGHT, L. G. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 267447			COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588						
03		868 X	339	-0-	-529	-0-	339	2			N	-0-					64
04		2550 X	471	-0-	-2079	-0-	471	2			N	-0-					64
05		2759 X	610	-0-	-2149	-0-	610	2			N	-0-					64
06		2670 X	791	-0-	-1879	-0-	791	2			N	-0-					64
07		2759 X	109	-0-	-2650	-0-	109	2			N	-0-					64
08		465 N	25	-0-	-440	-0-	25	2			N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 267816			COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432						
03		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7687	2	202	9	N	184					209
04		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	7941	2	176	9	N	160	160	1			209
05		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6663	2	11	9	N	10					219
06		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4037	2	42	9	N	38	178	1			79
07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6					85
*08		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5829	2	88	9	N	80					165

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717										
FIELDS, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274754	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	9512 - 14636		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	1150	1	7400	2	N	112			236
						123	9							
04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	860	1	5537	2	N	109	180	1	165
						120	9							
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	799	1	5143	2	N	60			225
						66	9							
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	719	1	5346	2	N	91	179	1	137
						100	9							
07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	955	1	6145	2	N	78	180	1	35
						86	9							
*08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	753	1	4843	2	N	75			110
						83	9							

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078480	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8484 - 9341		
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082304	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9112 - 9147		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETER 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082600	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8527 - 9355		
03	T. A.	199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	199				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	199				Y	-0-			-0-
06	380 X	181	-0-	-199	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	085900	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	9601	PERF.	8966 - 9361		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086237	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	8955 - 9417		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	5
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			5
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	3	1	2
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			2
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	191	-0-	191	191	9	1	182	3	Y	-0-			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
ROGERS, PAUL												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 220903												
WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-		28 1	562 3		Y	-0-	-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 3			Y	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-		509 3			Y	-0-	-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-		9 1	569 3		Y	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-		37 1	564 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	594	-0-	594	594		27 1	567 3		Y	-0-	-0-

ASHTON 2 UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346												
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-		416 3	9 9		Y	8	3 1 1 8 4
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-		113 3	3 9		Y	3	4 1 2 8 1
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-		216 3	7 9		Y	6	3 1 4
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-		169 3	7 9		Y	6	5 1 5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1 -0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1 -0-

CALLOW 2 UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334												
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		70 1	1202 3		Y	8	8 1 3 8 6
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		1202 3	15 9		Y	14	14 1 3 8 3
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1274 3	6 9		Y	5	5 1 3
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1369 3	7 9		Y	6	7 1 9
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		60 1	1558 3		Y	3	7 1 5
08	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616		3 9	71 1	1535 3	Y	9	8 1 6
							10 9					

NAOMI 3 UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1 1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1 -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BEASLEY 3 UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257												
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3			Y	-0-	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3			Y	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 3			Y	-0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3			Y	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	382	-0-	382	382		382 3			Y	-0-	-0-

BALL 2 UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	098675	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8026 -	9368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14				20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		1
06	T. A.	142	-0-	142	142	140	3	2	9	Y	2				3
07	T. A.	568	-0-	568	710	40	1	528	3	Y	-0-				3
08	T. A.	122	-0-	122	832	3	1	119	3	Y	-0-				3

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100232	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8810 -	9124			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100730	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8980 -	9346			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	100845	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 8799 -	9103			
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	3	Y	-0-				66
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-				66
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-	43	1		23
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	24	1	1499	3	Y	4				27
						4	9								
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	676	3	Y	-0-				27
08	DLQ G-10	606	-0-	-0-	606	28	1	578	3	Y	-0-				27

PITTS A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	125782	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8824 -	8988			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	129766	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8833 -	9250			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778	COMPL. DATE 12/11/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8961	-	9357							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8922	-	9333							
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8839	-	9283							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	334	-0-	334	334	40	1	294	3	Y	-0-					-0-
ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9034	-	9155							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9023	-	9137							
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	18	1			10
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					10
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548	COMPL. DATE 10/17/1989	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9354	-	9394							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8730	-	9304							
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

 ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	3	Y	-0-					105
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					105
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	Y	2	69	1			38
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	27	1	1694	3	Y	7					45
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	104	1	1600	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10	1830	-0-	1830	1830	85	1	1745	3	Y	-0-					45

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

03	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2161	-0-	-659	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	1821	-0-	-1093	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	2418 X	559	-0-	-1859	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2518	3	15	9	Y	14	12	1	3	8	6
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2407	3	18	9	Y	16	11	1	3	8	8
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2459	3	14	9	Y	13	12	1			9
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2468	3	15	9	Y	14	11	1			12
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2631	3	12	9	Y	11	11	1			12
08	DLQ G-10	2357	-0-	2357	2357	2345	3	12	9	Y	11	11	1			12

 ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/05/2022																

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9242 - 9360			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9220			
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	Y	1	9 1	4
						1	9						
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	10		14
						11	9						
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	Y	2	10 1	6
						2	9						
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	527	3	Y	4		10
						4	9						
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	Y	5		15
						6	9						
08	DLQ G-10	422	-0-	422	422	37	1	379	3	Y	5		20
						6	9						

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9054 - 9156			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9322 - 9356			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8840 - 9110			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328														
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	3	32	9	Y	29	10	1	27
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	3	Y	18	27	1	12
						20	9							
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	Y	11			23
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1667	3	19	9	Y	17	19	1	21
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	3	11	9	Y	10			31
08	DLQ G-10	1755	-0-	1755	1755	1745	3	10	9	Y	9	21	1	19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398														
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2385	3	34	9	Y	31	17	1	29
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	159	1	1948	3	Y	18	28	1	13
						20	9							
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	Y	11			24
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2374	3	19	9	Y	17	20	1	21
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	Y	10			31
08	DLQ G-10	2651	-0-	2651	2651	2641	3	10	9	Y	9	21	1	19

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9370 - 9390						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9124 - 9144						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9326 - 9346						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9226						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907 - 9184						
03	T. A.	357	-0-	357	702	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	335	-0-	335	1037	335	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	319	-0-	319	1356	319	3			Y	-0-					-0-
06	1635 X	279	-0-	-1356	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232 - 9246						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	21	1	2	8	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9126 - 9146						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 9600			PERF. 9264 - 9280				
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	8	17	1	1	8	13
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	14	1	1	8	4
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					7
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	4					11
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	9	11	3	Y	3					14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	3					17
		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9216 - 9274				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9192 - 9232				
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	150	1	1586	3	Y	12	3	8			30
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	13	9	2307	3	Y	9	29	1	2	8	8
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2577	3	9	9	Y	8					16
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	120	1	2208	3	Y	2					18
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	2	9	127	1	Y	25					43
08	DLQ G-10	1750	-0-	1750	1750	28	9	87	1	Y	-0-					43
		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8824 - 9260				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9203 - 9223				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8490 - 9192				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	3	21 9	Y	19	17 1	4 8	8
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	3	25 9	Y	23	16 1	4 8	11
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1991	3	20 9	Y	18	17 1		12
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1490	3	23 9	Y	21	16 1		17
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	3	17 9	Y	15	16 1		16
08	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1372	1353	3	19 9	Y	17	16 1		17

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198				
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2622	3	30 9	Y	27	24 1	5 8	12
04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2809	3	35 9	Y	32	23 1	6 8	15
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2682	3	29 9	Y	26	24 1		17
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2615	3	33 9	Y	30	23 1		24
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2541	3	24 9	Y	22	23 1		23
08	DLQ G-10	2783	-0-	2783	2783	2757	3	26 9	Y	24	23 1		24

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391				
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	206	-0-	206	206	9	1	197 3	Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256				
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	413 3	Y	8	20 1		6
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	367 3	Y	4			10
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3 9	Y	3			13
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	365 3	Y	5			18
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4 9	Y	4			22
08	DLQ G-10	435	-0-	435	435	427	3	8 9	Y	7	19 1		10

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259				
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	161	1	2372 3	Y	22	32 1	3 8	31
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2262	3	15 9	Y	14	33 1	2 8	10
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2443	3	7 9	Y	6			16
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2170 3	Y	10			26
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	198	1	2210 3	Y	14			40
08	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	257	1	2000 3	Y	16			56

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	32 1	1507 3	Y	4	4 8		36
						4 9						
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1543 3	12 9	Y	11			47
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		Y	-0-			47
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392 3	12 9	Y	11	52 1		6
07	3100 N	9634	-0-	6534	6534	9634 3		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	1311	-0-	1311	7845	5 1	1306 3	Y	-0-			6

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367			
03	3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3363 3	33 9	Y	30	20 1	5 8	29
04	3390 X	2994	-0-	-396	-0-	2973 3	21 9	Y	19	29 1	6 8	13
05	3472 X	3203	-0-	-269	-0-	3191 3	12 9	Y	11			24
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	20 1	3269 3	Y	17	20 1		21
						19 9						
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	91 1	3325 3	Y	10			31
						11 9						
08	DLQ G-10	3612	-0-	3612	3612	3602 3	10 9	Y	9	21 1		19

PETER 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152			
03	2604 X	1590	-0-	-1014	-0-	1588 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	2520 X	1685	-0-	-835	-0-	1685 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2557 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2072 3	2 9	Y	2			2
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2140 3	2 9	Y	2	2 1		2
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	2025	2022 3	3 9	Y	3	3 1		2

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296			
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	210 1	3585 3	Y	24	24 1	9 8	19
						26 9						
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3825 3	43 9	Y	39	41 1	9 8	8
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4330 3	18 9	Y	16	15 1		9
06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4110 3	20 9	Y	18			27
07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	171 1	4420 3	Y	9	22 1		14
						10 9						
08	DLQ G-10	4672	-0-	4672	4672	205 1	4437 3	Y	27	23 1		18
						30 9						

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197			
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	4 1	285 3	Y	-0-			-0-
04	300 X	294	-0-	-6	-0-	294 3		Y	-0-			-0-
05	347 X	347	-0-	-0-	-0-	346 3	1 9	Y	1			1
06	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			1
07	651 X	346	-0-	-305	-0-	346 3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	242	-0-	242	242	17 1	225 3	Y	-0-	1 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	24 1 8 9	2571 3	Y	7			34
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2646 3	14 9	Y	13	24 1		23
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2435 3	17 9	Y	15	19 1		19
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2678 3	11 9	Y	10			29
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	210 1 2 9	2780 3	Y	2			31
08	DLQ G-10	3029	-0-	3029	3029	81 1 1 9	2947 3	Y	1			32

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6 1	1 8	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368			
03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3011 3	6 9	Y	5	39 1	3 8	16
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2563 3	28 9	Y	25	5 8		36
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2618 3	2 9	Y	2	18 1		20
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3		Y	-0-			20
07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	2690 3	Y	1			21
08	DLQ G-10	2780	-0-	2780	2780	126 1	2654 3	Y	-0-			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH		9615 PERF. 9010 - 9389						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	388 44	1 9	6631	3	Y	40	41	1	14	8	31
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6443	3	73	9	Y	66	69	1	15	8	13
05	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6649	3	30	9	Y	27	25	1			15
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6327	3	33	9	Y	30					45
07	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	264	1	6815	3	Y	15	37	1			23
08	DLQ G-10	7096	-0-	7096	7096	17 311	9 1	6735	3	Y	45	38	1			30

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 8640 - 9195						
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	3	15	9	Y	14	12	1	3	8	6
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	3	18	9	Y	16	11	1	3	8	8
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	3	13	9	Y	12	12	1			8
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1488	3	17	9	Y	15	11	1			12
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1498	3	12	9	Y	11	11	1			12
08	DLQ G-10	1759	-0-	1759	1759	1747	3	12	9	Y	11	11	1			12

PITTS A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8664 - 9326						
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1					1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-	1	1			-0-

PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 8646 - 9337						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH		9550 PERF. 8960 - 9247						
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	308	1	3252	3	Y	7	2	8			20
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3291	3	8	9	Y	7	20	1	1	8	6
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3407	3	6	9	Y	5					11
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	184	1	3389	3	Y	1					12
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	262	1	3269	3	Y	18					30
08	DLQ G-10	3396	-0-	3396	3396	20 170	9 1	3226	3	Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229271	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9015 - 9310	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	177 1	2267 3	Y		55			155
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	61 9	2047 3	Y		12	58 1		109
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	58 1	1806 3	Y		10			119
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	13 9	1780 3	Y		12			131
*07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	394 1	2185 3	Y		-0-			131
*08	DLQ G-10	2365	-0-	2365	2365	11 9	2113 3	Y		-0-			131
INGRAM 2 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229389	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8433 - 9125	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
PETER 2 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229445	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8570 - 9216	
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y		-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y		-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y		-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y		-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y		-0-			-0-
08	DLQ G-10	489	-0-	489	489	489 3		Y		-0-			-0-
PETER 2 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	229446	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8762 - 9157	
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2660 3	47 9	Y		43	33 1	8 8	21
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2448 3	24 9	Y		22	30 1		13
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2884 3	22 9	Y		20	29 1		4
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2821 3	26 9	Y		24			28
07	3100 N	3114	-0-	14	14	3092 3	22 9	Y		20	28 1		20
08	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3125	3087 3	24 9	Y		22	28 1		14
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	229449	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	8912 - 9192	
03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3032 3	6 9	Y		5	4 8		4
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2590 3	6 9	Y		5	5 8		4
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2569 3	9 9	Y		8	9 1		3
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378 3	7 9	Y		6			9
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	52 1	2282 3	Y		-0-			9
08	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2341 3	1 9	Y		1			10
BALL 2 UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229450	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	9072 - 9364	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2795	3	33	9	Y	30	22	1	5 8	30
04	3000 N	3267	-0-	267	267	245	1	3001	3	Y	19	30	1	6 8	13
						21	9								
05	2102 N	1835	-0-	-267	-0-	1823	3	12	9	Y	11				24
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	3	19	9	Y	17	20	1		21
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2175	3	11	9	Y	10				31
08	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	2132	3	10	9	Y	9	21	1		19

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501															
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1567	3	42	9	Y	38	40	1	10 8	37
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1146	3	Y	32	36	1	7 8	26
						35	9								
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	3	23	9	Y	21				47
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	3	7	9	Y	6	40	1		13
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	3	21	9	Y	19				32
08	DLQ G-10	1639	-0-	1639	1639	1618	3	21	9	Y	19	22	1		29

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402															
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-				28
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	528	3	46	9	Y	42				70
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	623	3	21	9	Y	19	64	1		25
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	585	3	46	9	Y	42				67
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	13				80
						14	9								
08	DLQ G-10	691	-0-	691	691	30	1	639	3	Y	20				100
						22	9								

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142															
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	3	4	9	Y	4	3	1	1 8	2
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1377	3	7	9	Y	6	4	1	1 8	3
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	3	3	9	Y	3	4	1		2
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7	4	1		5
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3	4	1		4
08	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	1213	3	7	9	Y	6	4	1		6

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220															
03	3441 X	3288	-0-	-153	-0-	68	1	3214	3	Y	5	5	8		53
						6	9								
04	3240 X	2559	-0-	-681	-0-	2540	3	19	9	Y	17				70
05	3317 X	3301	-0-	-16	-0-	3301	3			Y	-0-				70
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	3	19	9	Y	17	78	1		9
07	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	3			Y	-0-				9
08	DLQ G-10	2291	-0-	2291	2291	9	1	2282	3	Y	-0-				9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	233234	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8808 - 9226	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3131 X	2067	-0-	-1064	-0-	26 1	2027 3	Y	13		3 8		30
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	14 9		8 9	Y	7			37
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3023 3		31 9	Y	28			65
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3462 3		10 9	Y	9			74
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3744 3		1 1	Y	13			87
08	DLQ G-10	3645	-0-	3645	3645	14 9	250 1	3389 3	Y	5	79 1		13
						6 9							

PETER 2 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	234102	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8794 - 9200	
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2565 3	48 9	Y	44	17 1	4 8		24
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2335 3	26 9	Y	24	34 1			14
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2486 3	26 9	Y	24	33 1			5
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2400 3	30 9	Y	27				32
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2367 3	25 9	Y	23	32 1			23
08	DLQ G-10	2286	-0-	2286	2286	2258 3	28 9	Y	25	32 1			16

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	234578	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8738 - 9352	
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2365 3	33 9	Y	30	15 1	5 8		28
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2205 3	21 9	Y	19	28 1	6 8		13
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2106 3	12 9	Y	11				24
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	12 1	2012 3	Y	17	20 1			21
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	19 9							
08	DLQ G-10	2142	-0-	2142	2142	56 1	2031 3	Y	10				31
						11 9							

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	235470	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9066 - 9348	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235663	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8868 - 9148	
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1920 3	57 9	Y	52	44 1	9 8		7
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1466 3	23 9	Y	21				28
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1822 3	13 9	Y	12				40
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	29 1	1533 3	Y	24	43 1			21
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	26 9							
08	DLQ G-10	1737	-0-	1737	1737	33 1	1666 3	Y	11				32
						12 9							
						25 1	1698 3	Y	13				45
						14 9							

PITTS A UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	236094	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8940 - 9288	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PITTS A UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236410	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8898 - 9302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	2028	3	Y	14	39 1	
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	15	9	1777	3	Y	8	20	
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	9	9	7	9	Y	6	26	
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	1649	3	1950	3	Y	10	36	
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	213	1	9	9	Y	8	44	
08	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	11	9	1441	3	Y	8	44	
						1553	3	14	9	Y	13	37 1	

PETER 2 UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	237271	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8749 - 9130	
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2458	3	88	9	Y	80	61 1	
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2160	3	44	9	Y	40	55 1	
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2149	3	41	9	Y	37	54 1	
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2212	3	50	9	Y	45	52	
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2113	3	41	9	Y	37	52 1	
08	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325	2280	3	45	9	Y	41	52 1	

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	237977	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9067 - 9196	
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2472	3	57	9	Y	52	44 1	
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2374	3	23	9	Y	21	9 8	
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2543	3	13	9	Y	12	28	
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	42	1	2226	3	Y	24	43 1	
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	26	9	50	1	Y	11	32	
08	DLQ G-10	2526	-0-	2526	2526	50	1	12	9	Y	13	45	
						36	1	2476	3	Y	13	45	
						14	9						

BALL 2 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241287	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9014 - 9496	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	242350	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8890 - 9293	
03	2573 X	1967	-0-	-606	-0-	107	1	1835	3	Y	23	24 1	
04	2850 X	1340	-0-	-1510	-0-	25	9	43	9	Y	39	40 1	
05	2945 X	1159	-0-	-1786	-0-	1297	3	18	9	Y	16	15 1	
06	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1141	3	18	9	Y	16	25	
07	2604 X	1645	-0-	-959	-0-	1078	3	61	1	Y	8	20 1	
08	DLQ G-10	1265	-0-	1265	1265	9	9	54	1	Y	27	22 1	
						30	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLOW 2 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE	
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8927	- 9344						
03	4464 X	3296	-0-	-1168	-0-	180 44	1 9	3072	3	Y	40	41 1	14 8	31
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4297	3	73	9	Y	66	69 1	15 8	13
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4710	3	30	9	Y	27	25 1		15
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4469	3	33	9	Y	30			45
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	174 17	1 9	4493	3	Y	15	37 1		23
08	DLQ G-10	4631	-0-	4631	4631	202 50	1 9	4379	3	Y	45	38 1		30
PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8855	- 9304						
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	459 176	1 9	2132	3	Y	160	114 1	27 8	139
04	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	344 46	1 9	2125	3	Y	42	116 1		65
05	2511 X	2325	-0-	-186	-0-	112 22	1 9	2191	3	Y	20			85
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	331 40	1 9	2205	3	Y	36			121
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	306 66	1 9	2232	3	Y	60			181
08	DLQ G-10	2685	-0-	2685	2685	316 59	1 9	2310	3	Y	54	128 1		107
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930	COMPL. DATE 08/23/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8877	- 9182						
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2249	3	43	9	Y	39	36 1	8 8	17
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2290	3	54	9	Y	49	35 1	8 8	23
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2405	3	43	9	Y	39	36 1		26
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2114	3	48	9	Y	44	34 1		36
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2062	3	36	9	Y	33	34 1		35
08	DLQ G-10	2255	-0-	2255	2255	2215	3	40	9	Y	36	34 1		37
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8966	- 9386						
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-			-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1219	3	Y	-0-			-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-			-0-
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	739	-0-	739	739	739	3			Y	-0-			-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8671	- 9325						
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89 20	1 9	1738	3	Y	18	49 1		15
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	96 11	1 9	1888	3	Y	10			25
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	3	8	9	Y	7			32
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	225 14	1 9	2065	3	Y	13			45
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1780	3	11	9	Y	10			55
08	DLQ G-10	1450	-0-	1450	1450	1431	3	19	9	Y	17	47 1		25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353						
03	4371 X	3680	-0-	-691	-0-	34	1	3623	3	Y	21					99
04	3630 X	3616	-0-	-14	-0-	23	9									69
05	3751 X	3570	-0-	-181	-0-	3573	3	43	9	Y	39	69	1			57
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3523	3	47	9	Y	43	55	1			87
07	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3549	3	33	9	Y	30					93
08	DLQ G-10	3501	-0-	3501	3501	240	1	3185	3	Y	6					
						7	9									
						94	1	3405	3	Y	2					95
						2	9									
PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008				TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 247576		COMPL. DATE 07/29/2009				TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150						
03	DLQ G-10	11605	-0-	11605	23349	1291	1	10300	2	Y	13					158
04	35064 X	11715	-0-	-23349	-0-	14	9									
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	1100	1	10615	2	Y	-0-					158
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	522	1	5740	2	Y	-0-					158
07	12803 X	10730	-0-	-2073	-0-	762	1	4397	2	Y	-0-					158
08	12121 X	9144	-0-	-2977	-0-	886	1	9844	2	Y	-0-					158
						981	1	8163	2	Y	-0-					158
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318						
03	3565 X	3041	-0-	-524	-0-	167	1	2848	3	Y	24	24	1	9	8	19
04	3060 X	2582	-0-	-478	-0-	26	9									
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2539	3	43	9	Y	39	41	1	9	8	8
06	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2567	3	18	9	Y	16	15	1			9
07	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2523	3	20	9	Y	18					27
08	DLQ G-10	3206	-0-	3206	3206	111	1	2856	3	Y	9	22	1			14
						10	9									
						140	1	3038	3	Y	25	22	1			17
						28	9									
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248365		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PETER 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009				TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182						
03	3596 X	3510	-0-	-86	-0-	3409	3	101	9	Y	92	70	1	17	8	45
04	3390 X	3228	-0-	-162	-0-	3177	3	51	9	Y	46	64	1			27
05	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	3226	3	48	9	Y	44	62	1			9
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3190	3	56	9	Y	51					60
07	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	3226	3	46	9	Y	42	60	1			42
08	DLQ G-10	3457	-0-	3457	3457	3404	3	53	9	Y	48	60	1			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	825	-0-	825	825	824	3	Y	1	9	1	1

PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342				
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	14	39	1	12
						15	9					
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	8			20
						9	9					
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	Y	6			26
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	10			36
						11	9					
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	3	Y	8			44
08	DLQ G-10	1890	-0-	1890	1890	1876	3	Y	13	37	1	20

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251736		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304				
03	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3313	3	Y	5	4	8	7
04	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3225	3	Y	5	5	8	7
05	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3195	3	Y	8	12	1	3
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	3	Y	6			9
*07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-			9
08	DLQ G-10	3270	-0-	3270	3270	3269	3	Y	1	9	1	10

BALL 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 251975		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392				
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2499	3	Y	13	81	1	33
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2105	3	Y	63	11	8	85
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	Y	3	42	1	46
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	Y	-0-			46
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	4			50
						4	9					
08	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	82	1	Y	-0-			50

BALL 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	252625	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8848 - 9226
03	3999 X	3198	-0-	-801	-0-	3192 3	6 9 Y	5	4 8	12
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4635 3	6 9 Y	5	5 8	12
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4413 3	8 9 Y	7	16 1	3
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3942 3	7 9 Y	6		9
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	94 1	4120 3 Y	-0-		9
08	DLQ G-10	4086	-0-	4086	4086	4085 3	1 9 Y	1		10

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	252928	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9022 - 9261
03	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	41 1	3250 3 Y	21	5 8	41
						23 9				
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3313 3	9 9 Y	8		49
05	3379 X	3102	-0-	-277	-0-	3061 3	41 9 Y	37		86
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2769 3	12 9 Y	11		97
07	3317 X	2951	-0-	-366	-0-	1 1	2931 3 Y	17		114
						19 9				
08	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3137	215 1	2915 3 Y	6	103 1	17
						7 9				

NAOMI 3 UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	252930	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9100 - 9314
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	164 1	2418 3 Y	17	22 1	2 8
						19 9				
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2369 3	11 9 Y	10	24 1	1 8
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2466 3	4 9 Y	4		12
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	91 1	2113 3 Y	7		19
						8 9				
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	207 1	2312 3 Y	11		30
						12 9				
08	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	260 1	2023 3 Y	12		42
						13 9				

INGRAM 2 UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	253475	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	9488	PERF. 8907 - 9191
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2691 3	116 9 Y	105	89 1	17 8
04	2610 X	2473	-0-	-137	-0-	2427 3	46 9 Y	42		56
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2639 3	25 9 Y	23		79
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	44 1	2368 3 Y	49	85 1	43
						54 9				
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	52 1	2635 3 Y	21		64
						23 9				
08	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	38 1	2635 3 Y	25		89
						28 9				

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	254405	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9002 - 9328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PITTS A UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	254600	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	8908 -	9352
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	495	1	2295	3	Y	67	57 1	70
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	367	1	2265	3	Y	20	58 1	32
05	2728 X	2498	-0-	-230	-0-	121	1	2366	3	Y	10		42
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	338	1	2252	3	Y	19		61
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	329	1	2404	3	Y	30		91
08	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	333	1	2432	3	Y	26	64 1	53

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	254852	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8968 -	9355
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2490	3	26	9	Y	24	2 8	37
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2180	3	21	9	Y	19	31 1	23
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2761	3	13	9	Y	12	25 1	10
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	Y	15		25
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2848	3	15	9	Y	14		39
08	DLQ G-10	2838	-0-	2838	2838	2814	3	24	9	Y	22	39 1	22

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255134	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8929 -	9336
03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	220	1	3752	3	Y	24	24 1	19
04	3450 X	2428	-0-	-1022	-0-	2385	3	43	9	Y	39	41 1	8
05	3565 X	2173	-0-	-1392	-0-	2155	3	18	9	Y	16	9 8	9
06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1959	3	20	9	Y	18		27
07	3565 X	1841	-0-	-1724	-0-	68	1	1763	3	Y	9	22 1	14
08	DLQ G-10	4085	-0-	4085	4085	179	1	3876	3	Y	27	23 1	18

PITTS A UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	256092	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8810 -	9293
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1487	3	Y	11	28 1	9
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	3	Y	6		15
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	3	4	9	Y	4		19
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	142	1	1298	3	Y	7		26
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	3	7	9	Y	6		32
08	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1396	3	10	9	Y	9	27 1	14

PITTS A UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	256635	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8873 -	9307
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	199	1	1166	3	Y	22	29 1	19
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	250	1	1223	3	Y	21	19 1	21
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	386	1	1069	3	Y	19	19 1	21
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	418	1	1024	3	Y	17	19 1	19
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	185	1	1111	3	Y	14	6 1	27
*08	DLQ G-10	1461	-0-	1461	1461	208	1	1231	3	Y	20	29 1	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	257208	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8888	-	9368
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2688	3	35 9	Y	32	29 1	6 8		14
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2406	3	43 9	Y	39	28 1	7 8		18
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2717	3	35 9	Y	32	29 1			21
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40 9	Y	36	28 1			29
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2307	3	29 9	Y	26	27 1			28
08	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	2177	3	31 9	Y	28	27 1			29

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	265928	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8886	-	9300
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	268613	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6140	-	6240
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALL 2 UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	281951	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9449	-	15211
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4972	3	31 9	N	28	155 1			40
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5672	3	3 9	N	3				43
05	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3		N	-0-				43
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5171	3	39 9	N	35				78
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	14	1	4893 3	N	24				102
						26	9							
*08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	243	1	5105 3	N	13				115
						14	9							

PITTS A UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	282228	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9495	-	13893
03	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	97	1	14728 3	Y	97	124 1			82
						107	9							
04	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	142	1	14009 3	Y	93	81 1			94
						102	9							
05	13857 X	13796	-0-	-61	-0-	99	1	13609 3	Y	80	81 1			93
						88	9							
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	208	1	13276 3	Y	76	78 1			91
						84	9							
07	13857 X	13758	-0-	-99	-0-	14	1	13680 3	Y	58	27 1			122
						64	9							
08	DLQ G-10	14178	-0-	14178	14178	14082	3	96 9	Y	87	126 1			83

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903								
MAUDE 2 UNIT			WELL #:		16H	RRCID ->	282229	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF.10125 -	13000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4710	3	9	9	N	8	120
04		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4872	3	17	9	N	15	30
05		4836 X	4661	-0-	-175	-0-	4641	3	20	9	N	18	48
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	26	1	4240	3	N	22	70
							24	9					
07		4712 X	4435	-0-	-277	-0-	118	1	4297	3	N	18	88
							20	9					
08		5053 X	4464	-0-	-589	-0-	4430	3	34	9	N	31	119

PITTS A UNIT			WELL #:		18H	RRCID ->	283061	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 9462 -	16028
03		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	119	1	18074	3	Y	290	247
							319	9					
04		17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	177	1	17387	3	Y	277	281
							305	9					
05		17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	128	1	17586	3	Y	251	289
							276	9					
06		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	252	1	16076	3	Y	226	274
							249	9					
07		16213 X	15024	-0-	-1189	-0-	16	1	14820	3	Y	171	365
							188	9					
08	DLQ	G-10	13540	-0-	13540	13540	13261	3	279	9	Y	254	244

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	283142	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	9370	PERF.10528 -	15326
03		22413 X	19596	-0-	-2817	-0-	19469	3	127	9	N	115	30
04		21090 X	18652	-0-	-2438	-0-	18479	3	173	9	N	157	187
05		21762 X	18060	-0-	-3702	-0-	17918	3	142	9	N	129	93
06		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	N	115	155
							127	9					
07		20243 X	17519	-0-	-2724	-0-	337	1	17085	3	N	88	67
							97	9					
08		19592 X	16946	-0-	-2646	-0-	242	1	16587	3	N	106	173
							117	9					

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON			WELL #:		1H	RRCID ->	284969	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	9166	PERF.10304 -	18969
03		15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	552	1	15340	3	N	48	72
							53	9					
04		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	611	1	12976	3	N	8	80
							9	9					
05		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	136	1	12526	3	N	3	83
							3	9					
06		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	336	1	11626	3	N	2	85
							2	9					
07		15996 X	10500	-0-	-5496	-0-	457	1	10040	3	N	3	88
							3	9					
08		15934 X	808	-0-	-15126	-0-	72	1	736	3	N	-0-	88

EAGLE OIL & GAS CO. GREEN			WELL #:		1	RRCID ->	279284	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10060 -	10110
03		1612 X	1147	-0-	-465	-0-	1147	2			N	-0-	64
04		1560 X	1094	-0-	-466	-0-	1094	2			N	-0-	64
05		1612 X	1101	-0-	-511	-0-	1101	2			N	-0-	64
06		1560 X	844	-0-	-716	-0-	844	2			N	-0-	64
07		1116 N	639	-0-	-477	-0-	639	2			N	-0-	64
08		1116 N	872	-0-	-244	-0-	872	2			N	-0-	64

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EAGLE OIL & GAS CO.			//CONT.//		238634							
HUGHES			WELL #:		1	RRCID -> 279285			COMPL. DATE 09/06/2015		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-		16
04		180 N	8	-0-	-172	-0-	8 2		N	-0-		16
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		16
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-		16
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		16
*08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		16

DANCE-SAMPLE			WELL #:		1H	RRCID -> 284435			COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920	
03		28582 X	15596	-0-	-12986	-0-	15595 2	1 9	N	1		93
04		32400 X	25745	-0-	-6655	-0-	25712 2	33 9	N	30		123
05		33480 X	27626	-0-	-5854	-0-	27598 2	28 9	N	25		148
06		32400 X	24097	-0-	-8303	-0-	24084 2	13 9	N	12		160
07		29574 X	23483	-0-	-6091	-0-	23477 2	6 9	N	5		165
08		27621 X	23229	-0-	-4392	-0-	23226 2	3 9	N	3		168

GARY PRODUCTION COMPANY			WELL #:		2	RRCID -> 097193			COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273	
HUNT UNIT												
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
06		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		-0-
*07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT UNIT			WELL #:		2B	RRCID -> 129950			COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602	
03		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
04		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
06		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*08		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			WELL #:		2	RRCID -> 110169			COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819	
BOUNDS, ELLA GAS UNIT												
03		2573 X	2105	-0-	-468	-0-	136 1	1969 2	N	-0-		-0-
04		2520 N	1431	-0-	-1089	-0-	89 1	1342 2	N	-0-		-0-
05		2418 N	1545	-0-	-873	-0-	117 1	1428 2	N	-0-		-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	180 1	2308 2	N	-0-		-0-
07		1488 N	423	-0-	-1065	-0-	26 1	397 2	N	-0-		-0-
*08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	180 1	2082 2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 126225			COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828	
03		2046 N	1654	-0-	-392	-0-	107 1	1547 2	N	-0-		-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	94 1	1408 2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1365	-0-	-371	-0-	103 1	1262 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1450	-0-	-140	-0-	105 1	1345 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	92 1	1376 2	N	-0-		-0-
*08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	128 1	1483 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	121	1	1749	2	N	-0-			-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	107	1	1587	2	N	-0-			-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	136	1	1669	2	N	-0-			-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	-0-			-0-
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	118	1	1774	2	N	-0-			-0-
*08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909															

03		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	73	1	1057	2	N	-0-			-0-
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	2	N	-0-			-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	72	1	877	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	586	-0-	-494	-0-	42	1	544	2	N	-0-			-0-
07		1426 N	634	-0-	-792	-0-	39	1	595	2	N	-0-			-0-
*08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	120	1	1381	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813															

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666															

03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	119	1	1720	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	4777	-0-	-1777	-0-	301	1	4476	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4972	-0-	-1872	-0-	3649	377	4595	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	4993	-0-	-1993	-0-	5642	362	4631	2	N	-0-			-0-
07		10875 X	5233	-0-	-5642	-0-	329	1	4904	2	N	-0-			-0-
*08		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	419	1	4833	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711															

03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A															

03		2449 N	2423	-0-	-26	-0-	157	1	2266	2	N	-0-			-0-
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	152	1	2259	2	N	-0-			-0-
05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	205	1	2504	2	N	-0-			-0-
06		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2594	2	N	-0-			-0-
07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	173	1	2591	2	N	-0-			-0-
08		2480 N	2320	-0-	-160	-0-	185	1	2135	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718															

03		558 N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	N	-0-			-0-
04		480 N	435	-0-	-45	-0-	27	1	408	2	N	-0-			-0-
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	31	1	397	2	N	-0-			-0-
07		465 N	269	-0-	-196	-0-	17	1	252	2	N	-0-			-0-
*08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	258 1	3717 2	N	-0-			-0-
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	237 1	3534 2	N	-0-			-0-
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	291 1	3552 2	N	-0-			-0-
06		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	347 1	4441 2	N	-0-			-0-
07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	256 1	3817 2	N	-0-			-0-
*08		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	271 1	3122 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932													
03		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	207 1	2990 2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2992	-0-	-158	-0-	188 1	2804 2	N	-0-			-0-
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	250 1	3047 2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2987	-0-	-163	-0-	216 1	2771 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	3187	-0-	-6	-0-	201 1	2986 2	N	-0-			-0-
08		3286 X	3206	-0-	-80	-0-	256 1	2950 2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8586 - 9898													
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	N	-0-			-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 2	N	-0-			-0-
*08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15 1	181 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
03		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	122 1	1767 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1639	-0-	-101	-0-	103 1	1536 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	127 1	1556 2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1754	-0-	-76	-0-	127 1	1627 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	100 1	1494 2	N	-0-			-0-
*08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	142 1	1635 2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870													
03		1798 N	1453	-0-	-345	-0-	94 1	1359 2	N	-0-			-0-
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	120 1	1790 2	N	-0-			-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	142 1	1736 2	N	-0-			-0-
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	127 1	1629 2	N	-0-			-0-
07		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	121 1	1793 2	N	-0-			-0-
08		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	140 1	1617 2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 9668 - 9690													
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			-0-
06		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			-0-
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GRAWARD OPERATING, INC.			326435							
TILLER, MOUZON GU		WELL #:	1	RRCID -> 223581	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	10057	PERF.	8838 - 9959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	38
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	38

WESTMORELAND GU		WELL #:	1	RRCID -> 227341	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9737 - 10462
03		DLQ G-10	2314	-0-	2314	4779	2314 2		Y	-0-
04		DLQ G-10	2287	-0-	2287	7066	2287 2		Y	-0-
05		DLQ G-10	2000	-0-	2000	9066	2000 2		Y	-0-
06		DLQ G-10	1155	-0-	1155	10221	1155 2		Y	-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10221			Y	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10221			Y	NO RPT

GRIGSBY PETROLEUM INC.			334135							
DAVIS, S. L.		WELL #:	3	RRCID -> 200746	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8583 - 9527
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	32
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1512 2	55 9	N	82
05		1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549 2		N	82
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	82
07		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1550 2		N	82
*08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1535 2	22 9	N	102

DAVIS, S. L.		WELL #:	4	RRCID -> 207600	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8709 - 9549
03		2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2099 2	47 9	N	242
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	54
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	54
06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2224 2	34 9	N	85
07		2170 N	2012	-0-	-158	-0-	2012 2		N	85
*08		2170 N	1667	-0-	-503	-0-	1667 2		N	85

DAVIS, S. L.		WELL #:	5	RRCID -> 263996	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8608 - 9562
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N	107
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2		N	107
05		775 N	582	-0-	-193	-0-	582 2		N	107
06		630 N	501	-0-	-129	-0-	501 2		N	107
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	107
*08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	854 2	28 9	N	132

HARLETON OIL & GAS INC.			357165							
SEPAUGH		WELL #:	1	RRCID -> 140168	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5836 - 5850
03		1798 N	1564	-0-	-234	-0-	1564 3		N	43
04		1620 N	1528	-0-	-92	-0-	1528 3		N	43
05		1674 N	1235	-0-	-439	-0-	1235 3		N	43
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	43
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	43
*08		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	43

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	193081	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8408 -	9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KJ ENERGY, LLC				469901									
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF. 9650 -	10206	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BOX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234871	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9638 -	10008	
03	14B2	EXT	52	-0-	52	107	6 1	46 2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	38	-0-	38	145	18 1	20 2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	154	9 2		N	-0-			-0-
06		154 X	-0-	-0-	-154	-0-			N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 1		N	-0-			-0-
*08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	24 1	5 2	N	-0-			-0-

BOX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	236660	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8751 -	9998	
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	809 2	2 9	N	2			55
04		930 N	503	-0-	-427	-0-	503 2		N	-0-			55
05		1085 N	524	-0-	-561	-0-	524 2		N	-0-			55
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			55
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			55
*08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213 2	1 9	N	1	1 1		55

BRADY, DWAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238303	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10253	PERF. 9046 -	10004	
03		3441 X	2272	-0-	-1169	-0-	2269 2	3 9	N	3	1 1		50
04		3330 X	2713	-0-	-617	-0-	2679 1	34 9	N	31	1 1		80
05		3441 X	2470	-0-	-971	-0-	2463 2	7 9	N	6	1 1		85
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			85
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			85
08		2790 X	367	-0-	-2423	-0-	59 1	308 2	N	-0-			85

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8920 -	9106	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 N	273	-0-	-1804	-0-	19	1	254	2	N	-0-		110
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		110
*05	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		110
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

03	DLQ G-10	683	-0-	683	5059	78	1	605	2	Y	-0-		-0-
04	2900 N	335	-0-	-2565	2494	2	1	330	3	Y	3		3
05	2838 N	344	-0-	-2494	-0-	3	1	340	3	Y	2		5
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	2	1	303	3	Y	4		9
07	403 N	311	-0-	-92	-0-	4	1	307	3	Y	2		11
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2		13

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

03	DLQ G-10	680	-0-	680	6021	78	1	602	2	Y	-0-		-0-
04	2900 N	1063	-0-	-1837	4184	5	1	1047	3	Y	10		10
05	3100 N	1045	-0-	-2055	2129	11	1	1031	3	Y	5		15
06	3000 N	1012	-0-	-1988	141	6	1	980	3	Y	16		31
07	1178 N	999	-0-	-179	-0-	14	1	984	3	Y	8		39
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	18	1	6	9	Y	5		44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	640	1	2072	3	Y	2		337
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2	1	1556	3	Y	10		347
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	812	1	1807	3	Y	45	188 1	204
06	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	11	1	1491	3	Y	-0-		204
07	2387 N	1096	-0-	-1291	-0-	50	1	720	1	Y	-0-		204
*08	3100 N	3766	-0-	666	666	356	1	2475	3	Y	65		268

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

03	248 N	245	-0-	-3	-0-	60	1	185	3	N	-0-		79
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	N	-0-		79
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	64	1	172	3	N	-0-		79
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	66	1	167	3	N	-0-		79
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	67	1	174	3	N	-0-		79
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	77	1	196	3	N	-0-		79

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC										16032 174		NON-ASSOCIATED					
HARRIS										650201							
WELL #: 3										RRCID -> 227853		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	274	3	N	20			177			
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	22	9							177			
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	104	1	287	3	N	-0-			177			
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	71	1	192	3	N	-0-			177			
07	403 N	227	-0-	-176	-0-	109	1	278	3	N	-0-			177			
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	63	1	164	3	N	-0-			177			
						104	1	266	3	N	-0-			177			
BRANNON GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 227955		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
BRANNON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 236146		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710	
03	434 N	342	-0-	-92	-0-	82	1	249	3	N	10			243			
04	450 N	238	-0-	-212	-0-	11	9							243			
05	372 N	234	-0-	-138	-0-	59	1	179	3	N	-0-			243			
06	330 N	209	-0-	-121	-0-	58	1	176	3	N	-0-			243			
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	157	3	N	-0-			243			
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	64	1	195	3	N	-0-			243			
						46	1	138	3	N	-0-			243			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.										WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
WERNER-BURTON UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 161532		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
WERNER-WHITE UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 161740		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818									
WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246			
03	11067 X	8635	-0-	-2432	-0-	8611 3	24 9	N	22	22 1	-0-
04	10710 X	8363	-0-	-2347	-0-	8353 3	10 9	N	9	9 1	-0-
05	10757 X	2916	-0-	-7841	-0-	2908 3	8 9	N	7	7 1	-0-
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			N	-0-		-0-
07	8649 X	7671	-0-	-978	-0-	7650 3	21 9	N	19	19 1	-0-
*08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8818 3	25 9	N	23	23 1	-0-

CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103			
03	12710 X	8945	-0-	-3765	-0-	8938 3	7 9	N	6	6 1	-0-
04	11430 X	4980	-0-	-6450	-0-	4976 3	4 9	N	4	4 1	-0-
05	11811 X	9021	-0-	-2790	-0-	9014 3	7 9	N	6	6 1	-0-
06	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8912 3	6 9	N	5	5 1	-0-
07	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13850 3	8 9	N	7	7 1	-0-
*08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10715 3	6 9	N	5	5 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818													
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	6489	2	11222	5	Y	29	25 1 16
							32	9					
04		22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	11054	2	11273	5	Y	45	48 1 13
							50	9					
05		21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	10038	2	11049	5	Y	33	35 1 11
							36	9					
06		20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	9465	2	10616	5	Y	26	24 1 13
							29	9					
07		19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	8859	2	10829	5	Y	30	26 1 17
							33	9					
*08		18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	941	1	7498	2	Y	31	33 1 15
							10125	5	34	9			

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072													
03		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	2202	2	5317	5	Y	29	25 1 84
							32	9					
04		6030 X	4186	-0-	-1844	-0-	579	2	3599	5	Y	7	8 1 83
							8	9					
05		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	3109	2	4665	5	Y	34	36 1 81
							37	9					
06		12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	7661	2	5076	5	Y	55	50 1 86
							61	9					
07		23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	17480	2	5714	5	Y	159	138 1 107
							175	9					
*08		21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	1769	1	14103	2	Y	131	139 1 99
							5095	5	144	9			

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932													
03		29512 X	27900	-0-	-1612	-0-	26027	2	1873	5	Y	-0-	-0-
							24472	2	10433	5	Y	-0-	-0-
04		34905 X	34905	-0-	-0-	-0-	28027	2	7301	5	Y	-0-	-0-
							26082	2	7203	5	Y	-0-	-0-
05		35328 X	35328	-0-	-0-	-0-	26708	2	6553	5	Y	-0-	-0-
							2795	1	22274	2	Y	-0-	-0-
06		33285 X	33285	-0-	-0-	-0-	5901	5					
07		33261 X	33261	-0-	-0-	-0-							
*08		30970 X	30970	-0-	-0-	-0-							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502													
03		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	16276	2	2190	5	Y	107	94 1 21
							118	9					
04		18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	15925	2	2131	5	Y	91	96 1 16
							100	9					
05		23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	14494	2	9389	5	Y	64	69 1 11
							70	9					
06		22596 X	22596	-0-	-0-	-0-	13854	2	8683	5	Y	54	49 1 16
							59	9					
07		22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	13304	2	8755	5	Y	35	30 1 21
							39	9					
*08		22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1303	1	10385	2	Y	31	33 1 19
							10315	5	34	9			

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132													
03		26443 X	21799	-0-	-4644	-0-	21547	3	252	9	Y	229	235 1 16
							24592	3	118	9	Y	107	102 1 21
04		25590 X	24710	-0-	-880	-0-	23868	3	112	9	Y	102	91 1 32
							22383	3	174	9	Y	158	171 1 19
05		26443 X	23980	-0-	-2463	-0-	23395	3	189	9	Y	172	183 1 8
							18007	3	172	9	Y	156	158 1 6
06		24690 X	22557	-0-	-2133	-0-							
07		25544 X	23584	-0-	-1960	-0-							
08		21948 X	18179	-0-	-3769	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																
REEVES-CURTIS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
//CONT.// 660818																
WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-		7611	2	5227	5	Y	24	25	1	36
								26	9							
04		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-		4160	2	5694	5	Y	15	14	1	37
								17	9							
05		13159 X	13159	-0-	-0-	-0-		6461	2	6673	5	Y	23	21	1	39
								25	9							
06		12508 X	12508	-0-	-0-	-0-		6368	2	6119	5	Y	19	18	1	40
								21	9							
07		9920 X	8562	-0-	-1358	-0-		665	2	7893	5	Y	4	5	1	39
								4	9							
08		7440 X	5100	-0-	-2340	-0-		76	2	5020	5	Y	4	1	0	42
								4	9							
SABINE ROYALTY UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132																
03		22579 X	22579	-0-	-0-	-0-		22067	2	468	5	Y	40	35	1	24
								44	9							
04		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-		27918	2	90	5	Y	47	50	1	21
								52	9							
05		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-		26666	2	29	5	Y	33	35	1	19
								36	9							
06		29346 X	29346	-0-	-0-	-0-		29310	3	36	9	Y	33	30	1	22
								28420	3	17	9	Y	15	13	1	24
07		28437 X	28437	-0-	-0-	-0-		3072	1	24488	2	Y	14	15	1	23
								15	9							
08		28241 X	27575	-0-	-666	-0-										
MEDLIN-YOUNGBLOOD																
WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852																
03		20717 X	20717	-0-	-0-	-0-		20464	3	253	9	Y	230	237	1	20
								19150	3	195	9	Y	177	169	1	28
04		19345 X	19345	-0-	-0-	-0-		19614	3	190	9	Y	173	153	1	48
								18751	3	201	9	Y	183	218	1	13
05		19804 X	19804	-0-	-0-	-0-		15573	2	3556	5	Y	165	168	1	10
								182	9							
06		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-		11831	2	11890	5	Y	139	137	1	12
								153	9							
*08		23874 X	23874	-0-	-0-	-0-										
MEDLIN-YOUNGBLOOD																
WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662																
03		12090 X	5808	-0-	-6282	-0-		17	2	5791	5	Y	-0-			12
								6719	5			Y	-0-			12
04		11700 X	6719	-0-	-4981	-0-		3188	5			Y	-0-			12
								17	2	76	5	Y	-0-			12
05		12090 X	3188	-0-	-8902	-0-						Y	-0-			12
												Y	-0-			12
06		11700 X	93	-0-	-11607	-0-						Y	-0-			12
												Y	-0-			12
07		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-						Y	-0-			12
												Y	-0-			12
08		T. A.	1888	-0-	1888	1888		78	2	1807	5	Y	3	1	1	14
								3	9							
MEDLIN-YOUNGBLOOD																
WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012																
03		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-		2990	2	5805	5	Y	28	29	1	8
								31	9							
04		14876 X	14876	-0-	-0-	-0-		3611	2	11235	5	Y	27	26	1	9
								30	9							
05		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-		4175	2	11645	5	Y	30	26	1	13
								33	9							
06		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-		3976	2	11642	5	Y	38	42	1	9
								42	9							
07		16840 X	16840	-0-	-0-	-0-		4277	2	12542	5	Y	19	24	1	4
								21	9							
*08		17295 X	17295	-0-	-0-	-0-		4076	2	13193	5	Y	24	24	1	4
								26	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818														
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	1825	2	7268	5	Y	43	38	1	25
						47	9							
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	2721	2	4755	5	Y	56	59	1	22
						62	9							
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	4765	2	5097	5	Y	81	87	1	16
						89	9							
06	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	5704	2	5031	5	Y	87	79	1	24
						96	9							
07	7099 X	6904	-0-	-195	-0-	2699	2	4138	5	Y	61	53	1	32
						67	9							
*08	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	278	1	2219	2	Y	60	63	1	29
						4363	5	66	9					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492														
03	27869 X	27856	-0-	-13	-0-	27700	3	156	9	Y	142	125	1	37
04	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	30874	2	143	5	Y	135	143	1	29
						149	9							
05	29191 X	29191	-0-	-0-	-0-	28963	2	126	5	Y	93	99	1	23
						102	9							
06	28374 X	28374	-0-	-0-	-0-	28279	3	95	9	Y	86	78	1	31
07	32209 X	30703	-0-	-1506	-0-	30589	3	114	9	Y	104	91	1	44
08	32209 X	24046	-0-	-8163	-0-	2670	1	21282	2	Y	85	90	1	39
						94	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082														
03	26443 X	24111	-0-	-2332	-0-	23915	3	196	9	Y	178	156	1	35
04	25590 X	23766	-0-	-1824	-0-	23600	3	166	9	Y	151	160	1	26
05	26443 X	23934	-0-	-2509	-0-	23801	3	133	9	Y	121	130	1	17
06	24300 X	22553	-0-	-1747	-0-	22447	3	106	9	Y	96	87	1	26
07	24552 X	22432	-0-	-2120	-0-	22319	3	113	9	Y	103	89	1	40
08	21483 X	20450	-0-	-1033	-0-	2268	1	18076	2	Y	96	102	1	34
						106	9							

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607														
03	19654 X	16973	-0-	-2681	-0-	16844	3	129	9	Y	117	130	1	243
04	19020 X	16973	-0-	-2047	-0-	16881	3	92	9	Y	84	139	1	188
05	19654 X	10590	-0-	-9064	-0-	10554	3	36	9	Y	33	21	1	200
06	17040 X	1771	-0-	-15269	-0-	1763	3	8	9	Y	7	7	1	200
07	17608 X	2404	-0-	-15204	-0-	2395	3	9	9	Y	8	8	1	200
08	17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-					Y	-0-			200

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652														
03	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	39664	3	358	9	Y	325	361	1	632
04	40998 X	40998	-0-	-0-	-0-	40719	3	279	9	Y	254	422	1	464
05	42595 X	42595	-0-	-0-	-0-	42318	3	277	9	Y	252	163	1	553
06	37730 X	37730	-0-	-0-	-0-	37550	3	180	9	Y	164	158	1	559
07	38781 X	10425	-0-	-28356	-0-	10373	3	52	9	Y	47	43	1	563
08	42594 X	19127	-0-	-23467	-0-	19040	3	87	9	Y	79	79	1	563

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723														
03	56513 X	44758	-0-	-11755	-0-	44620	3	138	9	N	125	125	1	-0-
04	54690 X	41643	-0-	-13047	-0-	41555	3	88	9	N	80	80	1	-0-
05	56513 X	44498	-0-	-12015	-0-	44367	3	131	9	N	119	119	1	-0-
06	47571 X	47571	-0-	-0-	-0-	47450	3	121	9	N	110	110	1	-0-
07	48765 X	48765	-0-	-0-	-0-	48668	3	97	9	N	88	88	1	-0-
*08	47052 X	47052	-0-	-0-	-0-	46957	3	95	9	N	86	86	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																						
WIENER-OWEN PSA 3																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 660818																						
WELL #: 3H RRCID -> 283972													COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10802 - 17052					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
03	33914 X	488	-0-	-33426	-0-	193	2	291	5	N	4	5	1					185				
04	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	23476	2	9254	5	N	478	426	1					237				
05	38964 X	38964	-0-	-0-	-0-	26377	2	12042	5	N	495	362	1					370				
06	38146 X	38146	-0-	-0-	-0-	26202	2	11204	5	N	673	816	1					227				
07	34379 X	26723	-0-	-7656	-0-	26062	3	661	9	N	601	758	1					70				
*08	39937 X	39937	-0-	-0-	-0-	26332	2	12790	5	N	741	772	1					39				
WIENER CV													WELL #: 1H		RRCID -> 284174		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9804		PERF.10510 - 15892	
03	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	6871	2	11914	5	N	63	64	1					13				
04	25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	13256	2	12300	5	N	76	73	1					16				
05	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	16379	2	11167	5	N	103	91	1					28				
06	27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	16211	2	10804	5	N	120	141	1					7				
07	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	16524	2	11309	5	N	60	61	1					6				
*08	28133 X	28133	-0-	-0-	-0-	16530	2	11519	5	N	76	77	1					5				
WIENER CV PSA													WELL #: 2H		RRCID -> 286900		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10124 - 15527	
03	28799 X	8312	-0-	-20487	-0-	1804	2	6490	5	N	16	16	1					18				
04	24780 X	6927	-0-	-17853	-0-	2580	2	4335	5	N	11	11	1					18				
05	26989 X	26989	-0-	-0-	-0-	13972	2	12939	5	N	71	63	1					26				
06	34740 X	34740	-0-	-0-	-0-	19904	2	14683	5	N	139	146	1					19				
07	35882 X	35882	-0-	-0-	-0-	20590	2	15074	5	N	198	211	1					6				
*08	34241 X	34241	-0-	-0-	-0-	19409	2	14718	5	N	104	105	1					5				
WIENER CV 4													WELL #: 4H		RRCID -> 288019		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9811		PERF.10196 - 15492	
03	108748 X	83484	-0-	-25264	-0-	82992	3	492	9	N	447	207	1					536				
04	100860 X	69625	-0-	-31235	-0-	69361	3	264	9	N	240	205	1					571				
05	96627 X	69578	-0-	-27049	-0-	69315	3	263	9	N	239	183	1					627				
06	91440 X	60980	-0-	-30460	-0-	60683	3	297	9	N	270	296	1					601				
07	94488 X	58162	-0-	-36326	-0-	57864	3	298	9	N	271	291	1					581				
08	83483 X	39205	-0-	-44278	-0-	39018	3	187	9	N	170	231	1					520				
WIENER CV 3													WELL #: 3H		RRCID -> 288021		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10194 - 15522	
03	119195 X	82181	-0-	-37014	-0-	81580	3	601	9	N	546	383	1					280				
04	115350 X	67339	-0-	-48011	-0-	67016	3	323	9	N	294	246	1					328				
05	108376 X	66579	-0-	-41797	-0-	66267	3	312	9	N	284	216	1					396				
06	86520 X	54289	-0-	-32231	-0-	53956	3	333	9	N	303	337	1					362				
07	89404 X	53671	-0-	-35733	-0-	53572	3	99	9	N	90	182	1					270				
08	82181 X	50543	-0-	-31638	-0-	50193	3	350	9	N	318	366	1					222				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
BOX GAS UNIT			WELL #:	4R	RRCID ->	222768	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9518 - 9659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
04		14 N	14	-0-	-0-	14	2			N	-0-		59
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-		59
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
07		14 N	-0-	-0-	-14					N	-0-		59
*08		6 N	6	-0-	-0-	6	2			N	-0-		59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.			WELL #:	3	RRCID ->	224458	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9094 - 9559	
03		968 N	968	-0-	-0-	925	2	43	9	N	39	11 8	127
04		1050 N	857	-0-	-193	823	2	34	9	N	31	1 8	157
05		1035 N	1035	-0-	-0-	1000	2	35	9	N	32		189
06		930 N	850	-0-	-80	828	2	22	9	N	20		209
07		899 N	818	-0-	-81	794	2	24	9	N	22		231
08		1023 N	927	-0-	-96	896	2	31	9	N	28	182 1	77

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.			WELL #:	4	RRCID ->	245959	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9600 - 10816	
03		2759 X	2757	-0-	-2	2724	2	33	9	N	30	7 8	215
04		2490 N	2441	-0-	-49	2433	2	8	9	N	7		222
05		2480 N	2027	-0-	-453	2012	2	15	9	N	14		236
06		2670 N	2035	-0-	-635	2035	2			N	-0-		236
07		2511 N	2323	-0-	-188	2320	2	3	9	N	3		239
*08		2640 N	2640	-0-	-0-	2621	2	19	9	N	17	174 1	82

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			WELL #:	665596	RRCID ->	232279	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5200 - 5266	
WIENER-OWEN			WELL #:	1									
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

R. LACY SERVICES, LTD.			WELL #:	687208	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8380 - 8749	
CAMERON UNIT #2			WELL #:	3									
03		1270 N	1270	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-		-0-
04		1097 N	1097	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-		-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-		-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	-0-		-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	-0-		-0-
*08		1275 N	1275	-0-	-0-	62	1	1213	2	Y	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:	4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8420 - 8608	
03		465 N	463	-0-	-2	22	1	441	2	Y	-0-		-0-
04		498 N	433	-0-	-65	21	1	412	2	Y	-0-		-0-
05		434 N	420	-0-	-14	19	1	401	2	Y	-0-		-0-
06		420 N	410	-0-	-10	20	1	390	2	Y	-0-		-0-
07		434 N	427	-0-	-7	20	1	407	2	Y	-0-		-0-
08		434 N	419	-0-	-15	21	1	398	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
PARKER UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 073083		COMPL. DATE 05/22/1977			TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	2	2 1		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 9	59 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	3 1	75 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851			
03	868 X	623	-0-	-245	-0-	30 1	585 2	Y	7	7 1		1
04	870 X	720	-0-	-150	-0-	8 9	685 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	668 X	668	-0-	-0-	-0-	35 1	637 2	Y	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31 1	719 2	Y	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36 1	654 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	31 1	599 2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785			
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	187 1	2761 2	Y	24	28 1		30
04	3270 X	2033	-0-	-1237	-0-	26 9	1921 2	Y	-0-	22 1		8
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	112 1	3256 2	Y	-0-	8 1		-0-
06	3240 X	2150	-0-	-1090	-0-	198 1	2032 2	Y	-0-			-0-
07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	118 1	3159 2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	191 1	2698 2	Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507			
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	61 1	1203 2	Y	17	16 1		2
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	19 9	1174 2	Y	14	15 1		1
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	59 1	1066 2	Y	9	10 1		-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	15 9	1259 2	Y	12	11 1		1
07	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	51 1	1017 2	Y	9	9 1		1
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	10 9	1271 2	Y	10	10 1		1
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	-0-			-0-
CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586			
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	51 1	1001 2	Y	-0-			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	49 1	969 2	Y	-0-			-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	49 1	1013 2	Y	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48 1	982 2	Y	-0-			-0-
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	49 1	1014 2	Y	-0-			-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	52 1	1003 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	223	-0-	-335	-0-	11 1	212 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	14 1	272 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	91	-0-	-119	-0-	4 1	87 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	24	-0-	-286	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578				
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	66 1	1288 2	Y	27	26 1		3
						30 9						
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63 1	1245 2	Y	54	54 1		3
						59 9						
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63 1	1306 2	Y	60	61 1		2
						66 9						
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	61 1	1248 2	Y	60	56 1		6
						66 9						
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	61 1	1260 2	Y	51	52 1		5
						56 9						
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	62 1	1193 2	Y	49	49 1		5
						54 9						

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542				
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 077543		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566				
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9		WELL #: 3		RRCID -> 077600		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756				
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	13 1	255 2	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	12 1	252 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	12 1	242 2	Y	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	12 1	221 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 1														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	53 1	1043 2	Y	20	19 1			2
							22 9							
04		1170 N	1128	-0-	-42	-0-	53 1	1056 2	Y	17	18 1			1
							19 9							
05		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	51 1	1049 2	Y	-0-	1 1			-0-
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	55 1	1118 2	Y	-0-				-0-
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	57 1	1173 2	Y	-0-				-0-
*08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	60 1	1150 2	Y	-0-				-0-
BROWN UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525														
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1107 2	Y	-0-				-0-
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	47 1	927 2	Y	-0-				-0-
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	51 1	1052 2	Y	-0-				-0-
06		960 N	805	-0-	-155	-0-	38 1	767 2	Y	-0-				-0-
07		992 N	928	-0-	-64	-0-	43 1	885 2	Y	-0-				-0-
08		1116 N	800	-0-	-316	-0-	39 1	761 2	Y	-0-				-0-
BURNETT UNIT 11														
WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648														
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55 1	1071 2	Y	-0-				-0-
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	59 1	1165 2	Y	-0-				-0-
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	55 1	1145 2	Y	-0-				-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55 1	1110 2	Y	-0-				-0-
07		1271 N	1149	-0-	-122	-0-	53 1	1096 2	Y	-0-				-0-
08		1209 N	1011	-0-	-198	-0-	50 1	961 2	Y	-0-				-0-
BURNETT UNIT 4														
WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647														
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 2	Y	-0-				-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y	-0-				-0-
05		372 N	365	-0-	-7	-0-	17 1	348 2	Y	-0-				-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 2	Y	-0-				-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 2	Y	-0-				-0-
*08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	-0-				-0-
NEAL, SALLIE J. -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513														
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	65 1	1263 2	Y	12	12 1			1
							13 9							
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	62 1	1228 2	Y	11	11 1			1
							12 9							
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	61 1	1287 2	Y	6	7 1			-0-
							7 9							
06		1230 N	997	-0-	-233	-0-	46 1	944 2	Y	6	5 1			1
							7 9							
07		1271 N	697	-0-	-574	-0-	33 1	662 2	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
08		1271 N	683	-0-	-588	-0-	33 1	647 2	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
TURNER UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795														
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	23 1	450 2	Y	-0-				-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	22 1	434 2	Y	-0-				-0-
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	454 2	Y	-0-				-0-
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 2	Y	-0-				-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 2	Y	-0-				-0-
*08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	23 1	448 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-		-0-	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-		-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-		-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-		-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-		-0-	
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-		-0-	

CAMERON UNIT 2		WELL #: 4R		RRCID -> 132442		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

METCALF UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621						
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	30	29	1	3
						33	9							
04	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	69	1	1358	2	Y	16	18	1	1
						18	9							
05	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	70	1	1455	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1333	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
*08	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	67	1	1298	2	Y	14	14	1	1
						15	9							

BURNETT UNIT 7		WELL #: 17		RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590						
03	1581 N	1347	-0-	-234	-0-	63	1	1244	2	Y	36	35	1	3
						40	9							
04	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	50	1	1023	2	Y	-0-			-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	64	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 133475		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882						
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	30	1	593	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	27	1	570	2	Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	25	1	502	2	Y	-0-			-0-
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	133854	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8343 -	9497	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	93 1	1824 2	Y	30	29 1	3		
04	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	33 9 88 1	1745 2	Y	24	26 1	1		
05	2108 N	1724	-0-	-384	-0-	26 9 79 1	1645 2	Y	-0-	1 1	-0-		
06	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	83 1	1665 2	Y	-0-		-0-		
07	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	89 1	1828 2	Y	-0-		-0-		
*08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	89 1	1717 2	Y	-0-		-0-		

BURNETT UNIT 10				WELL #:	7	RRCID ->	135115	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8408 -	9659
03	1457 N	963	-0-	-494	-0-	45 1	887 2	Y	28	26 1	3		
04	1770 N	690	-0-	-1080	-0-	31 9 33 1	657 2	Y	-0-	3 1	-0-		
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 1	2035 2	Y	-0-		-0-		
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	87 1	1762 2	Y	-0-		-0-		
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	86 1	1779 2	Y	-0-		-0-		
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	85 1	1654 2	Y	-0-		-0-		

METCALF UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	135835	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8401 -	9009
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	53 1	1042 2	Y	11	11 1	1		
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	12 9 53 1	1044 2	Y	13	13 1	1		
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	14 9 49 1	1034 2	Y	12	13 1	-0-		
06	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	13 9 47 1	952 2	Y	12	11 1	1		
07	1085 N	971	-0-	-114	-0-	13 9 44 1	916 2	Y	10	10 1	1		
08	1085 N	621	-0-	-464	-0-	11 9 31 1	582 2	Y	7	7 1	1		
						8 9							

BURNETT UNIT 9				WELL #:	8	RRCID ->	136140	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8541 -	9530
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	61 1	1208 2	Y	-0-		-0-		
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	59 1	1179 2	Y	-0-		-0-		
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	63 1	1318 2	Y	-0-		-0-		
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1323 2	Y	-0-		-0-		
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62 1	1283 2	Y	-0-		-0-		
08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	62 1	1203 2	Y	-0-		-0-		

ROQUEMORE UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	136291	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10059	PERF. 8528 -	9342
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	82 1	1207 2	Y	77	74 1	95		
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	85 9 70 1	1208 2	Y	42	83 1	54		
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	46 9 81 1	1345 2	Y	62	100 1	16		
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	68 9 81 1	1399 2	Y	36		52		
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	40 9 82 1	1359 2	Y	43	56 1	39		
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	47 9 83 1	1327 2	Y	40	50 1	29		
						44 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002			COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8514 - 9581		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	72 1	1362 2	Y		98	119 1		95
							108 9							
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	96 1	1735 2	Y		64	110 1		49
							70 9							
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	80 1	1564 2	Y		38			87
							42 9							
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	70 1	1334 2	Y		25	76 1		36
							28 9							
07		1302 N	1183	-0-	-119	-0-	53 1	1094 2	Y		33	58 1		3
							36 9							
*08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	76 1	1468 2	Y		44	43 1		4
							48 9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603			COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8555 - 9772		
03		341 N	257	-0-	-84	-0-	12 1	245 2	Y		-0-			-0-
04		240 N	173	-0-	-67	-0-	8 1	165 2	Y		-0-			-0-
05		279 N	151	-0-	-128	-0-	7 1	144 2	Y		-0-			-0-
06		240 N	146	-0-	-94	-0-	6 1	140 2	Y		-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	Y		-0-			-0-
*08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	Y		-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887			COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8496 - 9779		
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	45 1	879 2	Y		-0-			-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	45 1	883 2	Y		-0-			-0-
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 2	Y		-0-			-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	40 1	816 2	Y		-0-			-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	41 1	853 2	Y		-0-			-0-
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	738 2	Y		-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8544 - 9199		
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1129 2	Y		-0-			-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	55 1	1006 2	Y		-0-			-0-
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50 1	965 2	Y		-0-			-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1	971 2	Y		-0-			-0-
07		1023 N	864	-0-	-159	-0-	40 1	824 2	Y		-0-			-0-
08		1023 N	836	-0-	-187	-0-	41 1	795 2	Y		-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #: 7 T		RRCID -> 141445			COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 9170 - 9514		
03		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	57 1	1126 2	Y		29	28 1		3
							32 9							
04		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	51 1	1016 2	Y		21	23 1		1
							23 9							
05		1156 N	1022	-0-	-134	-0-	46 1	962 2	Y		13	14 1		-0-
							14 9							
06		1080 N	1066	-0-	-14	-0-	49 1	999 2	Y		16	14 1		2
							18 9							
07		1116 N	970	-0-	-146	-0-	44 1	914 2	Y		11	12 1		1
							12 9							
*08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54 1	1046 2	Y		13	13 1		1
							14 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1			WELL #: 9		RRCID -> 145975		COMPL. DATE 06/07/1993			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	76 1	1412 2	Y	-0-		-0-	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	72 1	1381 2	Y	4	1 1	3	
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	84 1	1508 2	Y	6	4 1	5	
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86 1	1504 2	Y	4	7 1	2	
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	77 1	1428 2	Y	4	3 1	3	
08	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	83 1	1458 2	Y	4	6 1	1	
						4 9						
						4 9						
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567		
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	100 1	1964 2	Y	42	41 1	4	
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98 1	1924 2	Y	24	27 1	1	
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	92 1	1927 2	Y	25	25 1	1	
06	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	95 1	1909 2	Y	26	24 1	3	
07	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	93 1	1914 2	Y	21	22 1	2	
*08	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	93 1	1811 2	Y	21	21 1	2	
						23 9						
						23 9						
BURNETT UNIT 2			WELL #: 5-T		RRCID -> 149075		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568		
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37 1	722 2	Y	21	20 1	2	
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33 1	656 2	Y	16	17 1	1	
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39 1	817 2	Y	-0-	1 1	-0-	
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	40 1	807 2	Y	-0-		-0-	
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39 1	789 2	Y	-0-		-0-	
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	33 1	631 2	Y	-0-		-0-	
CAMERON UNIT 1			WELL #: 5-T		RRCID -> 149433		COMPL. DATE 03/14/1994			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558		
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81 1	1441 2	Y	-0-		-0-	
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	93 1	1544 2	Y	-0-		-0-	
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88 1	1637 2	Y	-0-		-0-	
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	97 1	1749 2	Y	-0-		-0-	
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98 1	1799 2	Y	-0-		-0-	
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	114 1	1972 2	Y	-0-		-0-	
PARKER UNIT #1			WELL #: 10		RRCID -> 151169		COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909		
03	2232 N	1313	-0-	-919	-0-	67 1	1233 2	Y	12	12 1	11	
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	114 1	2209 2	Y	1	11 1	1 8	
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	97 1	1732 2	Y	-0-		-0-	
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	82 1	1430 2	Y	-0-		-0-	
07	2232 N	1538	-0-	-694	-0-	79 1	1459 2	Y	-0-		-0-	
08	1829 N	1538	-0-	-291	-0-	83 1	1455 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
TURNER UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 152356		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	46 1	1827 2	N	36			257
						40 9						
04	1950 N	1101	-0-	-849	-0-	27 1	1059 2	N	14			271
						15 9						
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	47 1	2000 2	N	10	182 1		99
						11 9						
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	48 1	1955 2	N	18			117
						20 9						
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	44 1	1879 2	N	18			135
						20 9						
08	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	47 1	1899 2	N	5			140
						6 9						

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152473		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548			
03	4154 X	1475	-0-	-2679	-0-	71 1	1404 2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	2377	-0-	-983	-0-	114 1	2263 2	Y	-0-			-0-
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	165 1	3456 2	Y	-0-			-0-
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	164 1	3318 2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	2381	-0-	-68	-0-	110 1	2271 2	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3590	-0-	-37	-0-	176 1	3414 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 152692		COMPL. DATE 12/16/1994			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791			
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	208 1	3071 2	Y	-0-			-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	187 1	3228 2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	205 1	3360 2	Y	-0-			-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	207 1	3560 2	Y	-0-			-0-
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	224 1	3691 2	Y	-0-			-0-
*08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	233 1	3737 2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869			
03	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	82 1	1206 2	Y	18	19 1		23
						20 9						
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	74 1	1263 2	Y	16	19 1		20
						18 9						
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	117 1	1914 2	Y	31	43 1		8
						34 9						
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	143 1	2462 2	Y	22			30
						24 9						
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	163 1	2696 2	Y	30	33 1		27
						33 9						
*08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	158 1	2523 2	Y	27	35 1		19
						30 9						

METCALF UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725			
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	Y	-0-			-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45	1 868 2	Y	17	16	1	2		
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	19	9 865 2	Y	80	77	1	5		
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1 677 2	Y	65	68	1	2		
06	900 N	736	-0-	-164	-0-	88	9 633 2	Y	65	60	1	7		
07	1023 N	783	-0-	-240	-0-	33	1 686 2	Y	58	60	1	5		
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	72	9 718 2	Y	62	61	1	6		
						31	1							
						72	9							
						33	1							
						64	9							
						37	1							
						68	9							
ROQUEMORE UNIT 1										WELL #: 8	RRCID -> 159265	COMPL. DATE 06/22/1996	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8657 - 9815
03	1860 X	946	-0-	-914	-0-	59	1 874 2	Y	12	14	1	15		
04	618 N	601	-0-	-17	-0-	13	9 568 2	Y	-0-	11	1	4		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	33	1	Y	-0-	4	1	-0-		
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-		
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
NORTHCUTT										WELL #: 1	RRCID -> 160357	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8596 - 9855
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TURNER UNIT 1										WELL #: 5	RRCID -> 160802	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8412 - 9780
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	8	1 150 2	Y	-0-			-0-		
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	8	1 155 2	Y	-0-			-0-		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1 193 2	Y	-0-			-0-		
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1 163 2	Y	-0-			-0-		
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1 151 2	Y	-0-			-0-		
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	6	1 124 2	Y	-0-			-0-		
TURNER UNIT 1										WELL #: 6	RRCID -> 163906	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8563 - 9364
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BELL, MATTIE										WELL #: 2	RRCID -> 164193	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9420 - 9998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164455		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	884	2	Y	-0-		-0-	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	836	2	Y	-0-		-0-	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	977	2	Y	-0-		-0-	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	969	2	Y	-0-		-0-	
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	920	2	Y	-0-		-0-	
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1037	2	Y	-0-		-0-	

CAMERON UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 165131		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585								
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	956	2	Y	30	29	1	3
								33	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1126	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	862	2	Y	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	726	2	Y	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	641	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	390	-0-	-261	-0-	-0-		19	1	371	2	Y	-0-			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 165509		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526								
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	-0-		20	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	554 N	408	-0-	-146	-0-	-0-		20	1	388	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-		22	1	465	2	Y	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	417	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-		19	1	397	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	412	-0-	-84	-0-	-0-		20	1	392	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 166030		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680								
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	2428	2	Y	-0-			-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	2276	2	Y	44	41	1	3
								48	9							
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	2384	2	Y	46	48	1	1
								51	9							
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	2310	2	Y	49	45	1	5
								54	9							
07	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	-0-		107	1	2207	2	Y	38	40	1	3
								42	9							
*08	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	-0-		108	1	2101	2	Y	37	37	1	3
								41	9							

BURNETT UNIT 7		WELL #: 19		RRCID -> 166467		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166634		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482								
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1362	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	-0-		70	1	1389	2	Y	-0-			-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	1288	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	-0-		64	1	1296	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	542	-0-	-977	-0-	-0-		25	1	517	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	-0-		58	1	1110	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	18	17	1	2
04	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	20	9	1510	2	Y	12	13	1	1
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	2	Y	15	16	1	-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	13	9	1881	2	Y	17	15	1	2
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	94	1	1910	2	Y	13	14	1	1
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	17	9	1901	2	Y	14	14	1	1
						93	1							
						19	9							
						93	1							
						14	9							
						98	1							
						15	9							

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	149	1	2764	2	Y	24			39
04	3000 N	3008	-0-	8	8	26	9	2802	2	Y	44			83
05	3100 N	3372	-0-	272	280	158	1	3149	2	Y	47	91	1	39
06	3000 N	3369	-0-	369	649	48	9	3157	2	Y	33			72
07	3100 N	3185	-0-	85	734	171	1	3005	2	Y	19			91
*08	3607 X	2873	-0-	-734	-0-	52	9	2681	2	Y	26	91	1	26
						176	1							
						36	9							
						159	1							
						21	9							
						163	1							
						29	9							

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

03	4464 X	662	-0-	-3802	-0-	32	1	626	2	Y	4	4	1	-0-
04	1710 X	708	-0-	-1002	-0-	4	9	666	2	Y	7	7	1	-0-
05	1209 X	900	-0-	-309	-0-	34	1	849	2	Y	9	9	1	-0-
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	8	9	5352	2	Y	62	56	1	6
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	41	1	5607	2	Y	55	56	1	5
*08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	10	9	4897	2	Y	47	48	1	4
						264	1							
						68	9							
						271	1							
						61	9							
						253	1							
						52	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208													
CAMERON UNIT 3			WELL #: 8		RRCID -> 169382			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 169712			COMPL. DATE 07/21/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 6		RRCID -> 170160			COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKER UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 170518			COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKER UNIT #1			WELL #: 12		RRCID -> 171116			COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790					
03		1829 X	1613	-0-	-216	-0-	82	1	1517	2	Y	13	14	1		12
04		1770 X	1769	-0-	-1	-0-	14	9								
05		1705 X	368	-0-	-1337	-0-	86	1	1680	2	Y	3	13	1		2
06		1650 X	505	-0-	-1145	-0-	3	9								
07		1829 X	332	-0-	-1497	-0-	19	1	348	2	Y	1	2	1		1
08		372 N	252	-0-	-120	-0-	1	9								
							28	1	477	2	Y	-0-	1	1		-0-
							17	1	314	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
							14	1	237	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 171341			COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098					
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-				-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-				-0-
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278	2	Y	-0-				-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-				-0-
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	Y	-0-				-0-
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 4			WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8364 - 9281				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	57	1	1117	2	Y	30	28	1	3
							33	9							
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	27	28	1	2
							30	9							
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	Y	27	28	1	1
							30	9							
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	77	1	1567	2	Y	30	28	1	3
							33	9							
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	Y	25	26	1	2
							28	9							
*08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1825	2	Y	30	29	1	3
							33	9							

METCALF UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8498 - 9697				
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8485 - 9748				
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67	1	1323	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	2	Y	23	23	1	1
							25	9							
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	Y	27	27	1	1
							30	9							
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	99	1	2023	2	Y	39	36	1	4
							43	9							
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	35	36	1	3
							39	9							
*08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	114	1	2196	2	Y	36	36	1	3
							40	9							

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8550 - 9844				
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1765	2	Y	51	49	1	5
							56	9							
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	Y	30	33	1	2
							33	9							
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	85	1	1774	2	Y	30	31	1	1
							33	9							
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	2	Y	32	30	1	3
							35	9							
07		1984 N	1683	-0-	-301	-0-	76	1	1581	2	Y	24	25	1	2
							26	9							
*08		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	85	1	1652	2	Y	25	25	1	2
							28	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BRIGGS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 173704	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 8598	-	9906							
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	Y	30	30	1			3
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	33	9	59	1	Y	20	22	1			1
05	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	22	9	62	1	Y	24	24	1			1
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	26	9	63	1	Y	24	22	1			3
07	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	26	9	58	1	Y	19	20	1			2
*08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	21	9	77	1	Y	24	24	1			2
		WELL #: 9		RRCID -> 174408	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 8336	-	9585							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 13		RRCID -> 174652	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8592	-	9905							
03	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	63	1	1154	2	Y	10	11	1			9
04	1230 X	1060	-0-	-170	-0-	11	9	50	1	Y	40	21	1			28
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	44	9	81	1	Y	64	34	1	1	8	57
06	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	70	9	88	1	Y	67	91	1	1	8	32
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	74	9	105	1	Y	73	50	1	1	8	54
*08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	80	9	103	1	Y	73	106	1	1	8	20
		WELL #: 7		RRCID -> 175339	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8332	-	9522							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 175768	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8466	-	9646							
03	1581 N	742	-0-	-839	-0-	35	1	684	2	Y	21	22	1			2
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	23	9	83	1	Y	27	27	1			2
05	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	30	9	61	1	Y	21	22	1			1
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	23	9	51	1	Y	18	17	1			2
07	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	20	9	68	1	Y	21	21	1			2
*08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	23	9	72	1	Y	21	21	1			2
		WELL #: 7		RRCID -> 175768	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 8466	-	9646							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 176177		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	144 1	2729 2	Y	-0-			-0-
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	145 1	2652 2	Y	44	10 1		34
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	48 9	2712 2	Y	29			63
06	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	139 1	2635 2	Y	23	54 1		32
07	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	32 9	2632 2	Y	36	58 1		3
*08	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	128 1	2583 2	Y	35	35 1		3
						40 9						
						133 1						
						39 9						

DODD, RUBY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176624		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177708		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 178307		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560				
03	3131 X	1473	-0-	-1658	-0-	78 1	1395 2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	1243	-0-	-1787	-0-	70 1	1173 2	Y	-0-			-0-
05	2379 X	1522	-0-	-857	-0-	78 1	1444 2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	1961	-0-	-289	-0-	103 1	1858 2	Y	-0-			-0-
07	1891 X	1552	-0-	-339	-0-	81 1	1471 2	Y	-0-			-0-
*08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	144 1	2505 2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 178308		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570				
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	113 1	2220 2	Y	62	59 1		6
04	2340 N	2304	-0-	-36	-0-	68 9	2146 2	Y	45	48 1		3
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	108 1	2252 2	Y	47	49 1		1
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	50 9	2195 2	Y	50	46 1		5
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	109 1	2124 2	Y	41	42 1		4
*08	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	55 9	1993 2	Y	38	38 1		4
						103 1						
						45 9						
						42 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
CAMERON UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 178466			COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8334 - 9635			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1320	2	Y	-0-			-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	53	1	962	2	Y	-0-			-0-
*08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	79	1	1360	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 179227			COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10070 PERF. 8719 - 9894			
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	109	1	1620	2	Y	-0-			-0-
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	28			28
							31	9							
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	2	Y	39	57	1	10
							43	9							
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	110	1	1902	2	Y	21			31
							23	9							
07		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	116	1	1913	2	Y	26	34	1	23
							29	9							
08		2201 N	2149	-0-	-52	-0-	125	1	1996	2	Y	25	30	1	18
							28	9							

PARKER UNIT 2			WELL #:		8	RRCID -> 179710			COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9970 PERF. 8582 - 9802			
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	161	1	2965	2	Y	51	58	1	45
							56	9							
04		2550 X	2316	-0-	-234	-0-	114	1	2202	2	Y	-0-	45	1	-0-
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	186	1	3336	2	Y	-0-			-0-
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	187	1	3269	2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	165	1	3028	2	Y	-0-			-0-
*08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 180135			COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8337 - 9532			
03		2790 X	2496	-0-	-294	-0-	121	1	2365	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	151	1	2992	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	141	1	2939	2	Y	7	8	1	-0-
							8	9							
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	135	1	2749	2	Y	9	8	1	1
							10	9							
07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	163	1	3368	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
*08		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	176	1	3413	2	Y	8	8	1	1
							9	9							

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		7	RRCID -> 181890			COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 8257 - 9539			
03		930 N	500	-0-	-430	-0-	24	1	476	2	Y	-0-			13
04		677 N	447	-0-	-230	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			13
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	-0-	13	1	-0-
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	-0-			-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-			-0-
*08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	945	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
METCALF UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1 1145	2 Y	-0-		-0-
04	1020 X	930	-0-	-90	-0-	44	1 869	2 Y	15	14 1	1
05	1147 X	1029	-0-	-118	-0-	17	9 963	2 Y	17	17 1	1
06	1170 X	785	-0-	-385	-0-	19	9 735	2 Y	13	13 1	1
07	1209 X	718	-0-	-491	-0-	36	1 673	2 Y	11	11 1	1
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	14	9 620	2 Y	10	10 1	1
						32	1 11	9			
						11	9				
TURNER UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696			
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1 241	2 Y	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1 226	2 Y	9	8 1	1
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	9 237	2 Y	9	10 1	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1 252	2 Y	11	10 1	1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	9 355	2 Y	13	13 1	1
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1 370	2 Y	13	13 1	1
						14	9				
						19	1				
						14	9				
CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781			
03	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	72	1 1405	2 Y	54	52 1	5
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	59	9 1417	2 Y	-0-	5 1	-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	72	1 1508	2 Y	-0-		-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1 1435	2 Y	-0-		-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1 1576	2 Y	-0-		-0-
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	71	1 1377	2 Y	-0-		-0-
CAMERON UNIT 3		WELL #: 10		RRCID -> 183774		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699			
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1 1175	2 Y	75	73 1	7
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	83	9 1139	2 Y	58	62 1	3
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1 1278	2 Y	68	69 1	2
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	64	9 1264	2 Y	71	66 1	7
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	61	1 1313	2 Y	62	63 1	6
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	75	9 1398	2 Y	66	66 1	6
						63	1				
						78	9				
						64	1				
						68	9				
						72	1				
						73	9				
BURNETT UNIT 9		WELL #: 10		RRCID -> 184471		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517			
03	496 N	314	-0-	-182	-0-	16	1 298	2 Y	-0-		-0-
04	480 N	177	-0-	-303	-0-	10	1 167	2 Y	-0-		-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1 309	2 Y	-0-		-0-
06	300 N	240	-0-	-60	-0-	13	1 227	2 Y	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1 239	2 Y	-0-		-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	16	1 270	2 Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	53	1	1049	2	Y	30	29	1	3
						33	9							
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1364	2	Y	20	22	1	1
						22	9							
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	Y	24	24	1	1
						26	9							
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1559	2	Y	25	23	1	3
						28	9							
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	22	23	1	2
						24	9							
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	89	1	1740	2	Y	24	24	1	2
						26	9							

 DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	139	1	2490	2	Y	-0-		-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	167	1	2782	2	Y	-0-		-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	160	1	2967	2	Y	-0-		-0-
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	Y	-0-		-0-
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	163	1	2981	2	Y	-0-		-0-
08	3131 X	2161	-0-	-970	-0-	118	1	2043	2	Y	-0-		-0-

 METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	50	48	1	5
						55	9							
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	Y	40	43	1	2
						44	9							
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	2	Y	45	46	1	1
						50	9							
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	1952	2	Y	48	44	1	5
						53	9							
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	1987	2	Y	40	41	1	4
						44	9							
*08	2139 N	1959	-0-	-180	-0-	95	1	1824	2	Y	36	37	1	3
						40	9							

 NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

03	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	112	1	2202	2	Y	26	25	1	3
						29	9							
04	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	108	1	2142	2	Y	12	14	1	1
						13	9							
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	116	1	2413	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	16	14	1	2
						18	9							
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
*08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	125	1	2415	2	Y	13	13	1	1
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
BURNETT UNIT 7		WELL #: 23		RRCID -> 189697		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	78	1	1392	2	Y	28	27	1	8
04	1350 N	442	-0-	-908	-0-	31	9	410	2	Y	6	11	1	3
05	1395 N	74	-0-	-1321	-0-	25	1	70	2	Y	-0-	3	1	-0-
06	422 N	-0-	-0-	-422	-0-	7	9			Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
BURNETT UNIT 9		WELL #: 11		RRCID -> 190460		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519					
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	68	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1177	-0-	-280	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	54	1	995	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	461	-0-	-717	-0-	25	1	436	2	Y	-0-			-0-
TURNER UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702					
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	2	Y	14	14	1	1
04	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	15	9	1785	2	Y	12	12	1	1
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	12	13	1	-0-
06	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	13	9	1496	2	Y	11	10	1	1
07	1953 N	1649	-0-	-304	-0-	74	1	1562	2	Y	10	10	1	1
08	1922 N	1728	-0-	-194	-0-	12	9	1632	2	Y	10	10	1	1
PARKER UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 191770		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833					
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	3	3	1	3
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	9	367	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	450	2	Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	30	1	337	2	Y	-0-			-0-
PARKER UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916					
03	1364 N	998	-0-	-366	-0-	44	1	918	2	Y	33	42	1	23
04	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	36	9	1132	2	Y	24			47
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	1296	2	Y	33	34	1	46
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	26	9	1147	2	Y	25	38	1	33
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1224	2	Y	24	35	1	22
08	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	56	1	1113	2	Y	23	35	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
TURNER UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 192985			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1767 N	1524	-0-	-243	-0-	74	1	1450	2	Y	-0-			-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1019	-0-	-221	-0-	47	1	972	2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1228	-0-	-242	-0-	58	1	1170	2	Y	-0-			-0-
07		2077 N	1527	-0-	-550	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-			-0-
*08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	88	1	1703	2	Y	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 193409			COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670				
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 194346			COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933				
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	72	-0-	-108	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	62	-0-	-93	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 3			WELL #: 11		RRCID -> 194488			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 195509			COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886				
03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	203	1	2998	2	Y	-0-			-0-
04		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	166	1	2878	2	Y	-0-			-0-
05		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	227	1	3718	2	Y	-0-			-0-
06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	195	1	3357	2	Y	-0-			-0-
07		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	212	1	3509	2	Y	-0-			-0-
*08		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	210	1	3360	2	Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 198841			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590				
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	Y	11	11	1	1
							12	9							
04		840 N	80	-0-	-760	-0-	4	1	75	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	74	1	1332	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	66	1	1103	2	Y	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	41	30 1	11
						45	9						
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	71	1	1285	2	Y	40	38 1	13
						44	9						
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1319	2	Y	37	35 1	15
						41	9						
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	72	1	1232	2	Y	37	48 1	4
						41	9						

 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

03	1829 X	1671	-0-	-158	-0-	81	1	1590	2	Y	-0-		-0-
04	1650 X	1312	-0-	-338	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-		-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	90	1	1891	2	Y	-0-		-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	Y	-0-		-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1864	2	Y	-0-		-0-
08	1984 N	1469	-0-	-515	-0-	72	1	1397	2	Y	-0-		-0-

 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	2	Y	23	22 1	2
						25	9						
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	Y	13	14 1	1
						14	9						
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2088	2	Y	14	15 1	-0-
						15	9						
06	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	101	1	2067	2	Y	16	14 1	2
						18	9						
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	93	1	1924	2	Y	12	13 1	1
						13	9						
*08	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	98	1	1901	2	Y	12	12 1	1
						13	9						

 BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

03	1550 N	1305	-0-	-245	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-		-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1356	2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-		-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	68	1	1373	2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-		-0-
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	70	1	1343	2	Y	-0-		-0-

 BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	18	17 1	2
						20	9						
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	94	1	1849	2	Y	13	14 1	1
						14	9						
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1942	2	Y	14	15 1	-0-
						15	9						
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	16	14 1	2
						18	9						
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	Y	12	13 1	1
						13	9						
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	Y	12	12 1	1
						13	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 10			WELL #:		10	RRCID -> 202332			COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 8252 - 9602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3069 X	2264	-0-	-805	-0-	110	1	2154	2	Y	-0-	-0-	
04		2970 X	2415	-0-	-555	-0-	116	1	2299	2	Y	-0-	-0-	
05		3069 X	2436	-0-	-633	-0-	111	1	2325	2	Y	-0-	-0-	
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	110	1	2232	2	Y	-0-	-0-	
07		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	Y	-0-	-0-	
08		2449 N	1514	-0-	-935	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-	-0-	

PARKER UNIT #1			WELL #:		15	RRCID -> 203017			COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10035 PERF. 8663 - 9951		
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	Y	-0-	-0-	
04		2280 N	2186	-0-	-94	-0-	108	1	2078	2	Y	-0-	-0-	
05		2356 N	2215	-0-	-141	-0-	117	1	2098	2	Y	-0-	-0-	
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	Y	-0-	-0-	
07		2263 N	2253	-0-	-10	-0-	116	1	2137	2	Y	-0-	-0-	
*08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2125	2	Y	-0-	-0-	

CAMERON UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 204284			COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 8358 - 9531		
03		2201 N	1716	-0-	-485	-0-	83	1	1633	2	Y	-0-	30	
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1859	2	Y	-0-	30	
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	Y	1	30 1 1 8 -0-	
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	116	1	2356	2	Y	-0-	-0-	
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	115	1	2380	2	Y	-0-	-0-	
*08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	-0-	-0-	

BURNETT UNIT 7			WELL #:		24	RRCID -> 204285			COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	10186 PERF. 8809 - 9997		
03		1209 N	842	-0-	-367	-0-	38	1	749	2	Y	50	43 1 52	
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	9	44	1	Y	30	33 1 49	
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	33	9	53	1	Y	41	89 1 1	
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	45	9	56	1	Y	45	41 1 5	
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	50	9	59	1	Y	40	41 1 4	
*08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	44	9	52	1	Y	33	34 1 3	
							36	9						

CAMERON UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 204844			COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8448 - 9630		
03		2666 X	2611	-0-	-55	-0-	127	1	2484	2	Y	-0-	-0-	
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	2	Y	-0-	-0-	
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	145	1	3018	2	Y	-0-	-0-	
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	154	1	3111	2	Y	-0-	-0-	
07		3317 X	2968	-0-	-349	-0-	137	1	2831	2	Y	-0-	-0-	
08		3317 X	3005	-0-	-312	-0-	147	1	2858	2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	113	1	2072	2	Y	24	25 1	21
04	2250 X	2231	-0-	-19	-0-	110	1	2114	2	Y	6	23 1	4
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	Y	5	4 1	5
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2254	2	Y	6	8 1	3
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	123	1	2279	2	Y	5	4 1	4
*08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	Y	4	7 1	1

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2272	2	Y	31	32 1	21
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2208	2	Y	15		36
05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	106	1	2260	2	Y	19	28 1	1 8 26
06	2430 X	2138	-0-	-292	-0-	92	1	2029	2	Y	15	22 1	19
07	2511 X	2384	-0-	-127	-0-	104	1	2262	2	Y	16	21 1	1 8 13
08	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	111	1	2248	2	Y	17	22 1	1 8 7

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	Y	1	1 8	-0-
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-		-0-
05	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	98	1	1807	2	Y	-0-		-0-
06	2310 N	1976	-0-	-334	-0-	104	1	1872	2	Y	-0-		-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	Y	-0-		-0-
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	93	1	1609	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	163	1	2913	2	Y	95	84 1	1 8 27
04	3120 X	2582	-0-	-538	-0-	142	1	2376	2	Y	58	61 1	24
05	2821 X	2761	-0-	-60	-0-	135	1	2490	2	Y	124	114 1	34
06	3090 X	2382	-0-	-708	-0-	119	1	2144	2	Y	108	107 1	35
07	3193 X	2735	-0-	-458	-0-	135	1	2476	2	Y	113	102 1	46
08	3193 X	2480	-0-	-713	-0-	129	1	2230	2	Y	110	144 1	12

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	104 1 63 9	2057 2	Y	57	55 1		5
04	2220 N	2186	-0-	-34	-0-	104 1 44 9	2038 2	Y	40	43 1		2
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	104 1 48 9	2178 2	Y	44	45 1		1
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	105 1 51 9	2134 2	Y	46	42 1		5
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	107 1 44 9	2216 2	Y	40	41 1		4
*08	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	112 1 43 9	2150 2	Y	39	39 1		4

 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

03	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	73 1 19 9	1437 2	Y	17	16 1		2
04	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	71 1 14 9	1410 2	Y	13	14 1		1
05	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	71 1 12 9	1479 2	Y	11	12 1		-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	71 1 13 9	1440 2	Y	12	11 1		1
07	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	68 1 12 9	1406 2	Y	11	11 1		1
*08	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	75 1 11 9	1451 2	Y	10	10 1		1

 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

03	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	156 1 58 9	3067 2	Y	53	45 1		38
04	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	175 1 36 9	3455 2	Y	33	36 1		35
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	176 1 40 9	3691 2	Y	36	70 1		1
06	3660 X	3516	-0-	-144	-0-	164 1 40 9	3312 2	Y	36	33 1		4
07	3782 X	3226	-0-	-556	-0-	148 1 29 9	3049 2	Y	26	28 1		2
*08	3782 X	3673	-0-	-109	-0-	179 1 34 9	3460 2	Y	31	30 1		3

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

03	1922 N	1108	-0-	-814	-0-	53 1 21 9	1034 2	Y	19	18 1		2
04	1392 N	1224	-0-	-168	-0-	59 1	1165 2	Y	-0-	2 1		-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57 1	1204 2	Y	-0-			-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59 1	1203 2	Y	-0-			-0-
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9	1619 2	Y	1	1 8		-0-
*08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9	1777 2	Y	1	1 8		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990				COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4650 X	2845	-0-	-1805	-0-	141	1	2683	2	Y	19	20	1	18
							21	9							
04		2538 X	2354	-0-	-184	-0-	122	1	2222	2	Y	9	20	1	7
							10	9							
05		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	198	1	3890	2	Y	10			17
							11	9							
06		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	219	1	4221	2	Y	8	13	1	12
							9	9							
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	169	1	3490	2	Y	12	20	1	1
							13	9							
*08		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	114	1	2203	2	Y	8	8	1	1
							9	9							

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963				COMPL. DATE 02/06/2018			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805			
03		1364 N	460	-0-	-904	-0-	21	1	420	2	Y	17	16	1	2
							19	9							
04		570 N	363	-0-	-207	-0-	18	1	345	2	Y	-0-	2	1	-0-
							17	1	360	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	377	-0-	-212	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
							17	1	357	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	330	-0-	-120	-0-	17	1	347	2	Y	-0-			-0-
							18	1							-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-									-0-
															-0-
08		372 N	365	-0-	-7	-0-									-0-

NORTHCUTT			WELL #: 2		RRCID -> 218681				COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860			
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
							2	1	39	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	41	-0-	-49	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
							4	1	94	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	219	2	Y	-0-			-0-
							10	1	241	2	Y	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-									-0-
															-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-									-0-
															-0-
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-									-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 219848				COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930			
03		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	137	1	2681	2	Y	56	54	1	5
							62	9							
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	128	1	2522	2	Y	55	56	1	3
							61	9					1	8	
05		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	Y	57	57	1	2
							63	9					1	8	
06		2790 X	2626	-0-	-164	-0-	121	1	2442	2	Y	57	53	1	6
							63	9							
07		2883 X	2701	-0-	-182	-0-	122	1	2525	2	Y	49	51	1	4
							54	9							
*08		2728 N	2413	-0-	-315	-0-	116	1	2249	2	Y	44	44	1	4
							48	9							

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 10		RRCID -> 221015				COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671			
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	1920	2	Y	63	61	1	6
							69	9							
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	45	48	1	3
							50	9							
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	Y	45	47	1	1
							50	9							
06		2010 N	1923	-0-	-87	-0-	88	1	1783	2	Y	47	43	1	5
							52	9							
07		2108 N	1960	-0-	-148	-0-	89	1	1827	2	Y	40	41	1	4
							44	9							
*08		2015 N	1949	-0-	-66	-0-	93	1	1812	2	Y	40	40	1	4
							44	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	221981	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8534 -	9802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		4712 X	3896	-0-	-816	-0-	188 1	3708 2	Y	-0-			-0-	
04		4152 X	3496	-0-	-656	-0-	169 1	3327 2	Y	-0-			-0-	
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	202 1	4216 2	Y	-0-			-0-	
06		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	208 1	4207 2	Y	-0-			-0-	
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	177 1	3669 2	Y	-0-			-0-	
*08		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	220 1	4249 2	Y	-0-			-0-	

BURNETT UNIT 10				WELL #:	12	RRCID ->	222250	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8556 -	9576
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	98 1	1910 2	Y	21	20 1		2	
							23 9							
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	94 1	1854 2	Y	15	16 1		1	
							17 9							
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	92 1	1938 2	Y	17	17 1		1	
							19 9							
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	97 1	1948 2	Y	17	16 1		2	
							19 9							
07		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	101 1	2088 2	Y	15	16 1		1	
							17 9							
*08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	108 1	2092 2	Y	17	16 1		2	
							19 9							

BURNETT UNIT 7				WELL #:	25	RRCID ->	222526	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8355 -	9500
03		1860 N	1818	-0-	-42	-0-	88 1	1730 2	Y	-0-			-0-	
04		1800 N	1797	-0-	-3	-0-	86 1	1711 2	Y	-0-			-0-	
05		1860 N	1554	-0-	-306	-0-	71 1	1483 2	Y	-0-			-0-	
06		1770 N	1730	-0-	-40	-0-	81 1	1649 2	Y	-0-			-0-	
07		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	83 1	1705 2	Y	-0-			-0-	
*08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	104 1	2005 2	Y	-0-			-0-	

BURNETT UNIT 7				WELL #:	26	RRCID ->	222764	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8400 -	9506
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	50 1	896 2	Y	34	34 1		10	
							37 9							
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	71 1	1188 2	Y	34	30 1		14	
							37 9							
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65 1	1212 2	Y	49	49 1		14	
							54 9							
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51 1	915 2	Y	37	39 1		12	
							41 9							
07		1333 N	947	-0-	-386	-0-	47 1	865 2	Y	32	31 1		13	
							35 9							
08		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	67 1	1158 2	Y	46	54 1		5	
							51 9							

TURNER UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	223201	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	8524 -	9700
03		2077 X	1915	-0-	-162	-0-	90 1	1772 2	Y	48	46 1		5	
							53 9							
04		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	95 1	1878 2	Y	-0-	5 1		-0-	
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	86 1	1797 2	Y	-0-			-0-	
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1359 2	Y	-0-			-0-	
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	107 1	2206 2	Y	-0-			-0-	
*08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	112 1	2160 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
CAMERON UNIT 2			WELL #:		11	RRCID -> 228456			COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 8424 - 9612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	205	1	4021	2	Y	234	226	1	22
						257	9							
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	198	1	3896	2	Y	53	72	1	3
						58	9							
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	192	1	4027	2	Y	57	58	1	2
						63	9							
06	4230 X	4133	-0-	-97	-0-	192	1	3877	2	Y	58	54	1	6
						64	9							
07	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	196	1	4039	2	Y	51	52	1	5
						56	9							
*08	4371 X	4249	-0-	-122	-0-	206	1	3988	2	Y	50	50	1	5
						55	9							

METCALF UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 229052			COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9885 PERF. 8504 - 9692		
03	3875 X	2942	-0-	-933	-0-	141	1	2778	2	Y	21	20	1	2
						23	9							
04	3750 X	3392	-0-	-358	-0-	163	1	3211	2	Y	16	16	1	1
						18	9					1	8	
05	3627 X	3049	-0-	-578	-0-	139	1	2896	2	Y	13	14	1	-0-
						14	9							
06	3510 X	2818	-0-	-692	-0-	132	1	2672	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
07	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	149	1	3084	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
08	3503 X	2923	-0-	-580	-0-	143	1	2767	2	Y	12	12	1	1
						13	9							

TURNER UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 229480			COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 9162 - 9695		
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	108	1	2105	2	Y	-0-			-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-			-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-			-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-			-0-
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	115	1	2387	2	Y	-0-			-0-
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2			WELL #:		7	RRCID -> 230590			COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	9740 PERF. 8366 - 9570		
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	2	Y	101	97	1	10
						111	9							
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	81	86	1	5
						89	9							
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1492	2	Y	77	80	1	2
						85	9							
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	2	Y	82	76	1	8
						90	9							
07	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1488	2	Y	69	71	1	6
						76	9							
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1496	2	Y	71	70	1	7
						78	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647					
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	126 1	2470 2	Y	38	36 1			4
						42 9							
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	123 1	2429 2	Y	37	39 1			2
						41 9							
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	116 1	2432 2	Y	39	40 1			1
						43 9							
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	119 1	2404 2	Y	41	38 1			4
						45 9							
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	122 1	2522 2	Y	36	37 1			3
						40 9							
*08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	130 1	2515 2	Y	36	36 1			3
						40 9							

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538					
03	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	100 1	1972 2	Y	-0-				-0-
04	2850 X	2136	-0-	-714	-0-	103 1	2033 2	Y	-0-				-0-
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	165 1	3458 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	129 1	2618 2	Y	-0-				-0-
07	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	114 1	2357 2	Y	-0-				-0-
*08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	195 1	3762 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							

PARKER UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836					
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	15 1	275 2	Y	-0-				-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-				-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	Y	-0-				-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	-0-				-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	15 1	277 2	Y	-0-				-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	16 1	267 2	Y	-0-				-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 232677		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810					
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	76 1	1412 2	Y	-0-				-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	78 1	1528 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	88 1	1566 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	82 1	1424 2	Y	-0-				-0-
07	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	76 1	1395 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
08	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	76 1	1339 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	1812	-0-	-2032	-0-	86	1	1684	2	Y	38	32 1	49
						42	9						
04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2638	2	Y	65	65 1	49
						72	9						
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	127	1	2665	2	Y	68	115 1	2
						75	9						
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	136	1	2751	2	Y	75	69 1	8
						83	9						
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	142	1	2942	2	Y	67	69 1	6
						74	9						
*08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	147	1	2845	2	Y	65	65 1	6
						72	9						

 PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

03	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	76	1	1396	2	Y	7	8 1	6
						8	9						
04	1620 N	1158	-0-	-462	-0-	56	1	1102	2	Y	-0-	6 1	-0-
						70	1	1254	2	Y	-0-		-0-
05	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-		-0-
						93	1	1714	2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1321	-0-	-119	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-		-0-
						105	1	1839	2	Y	-0-		-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1714	2	Y	-0-		-0-
						105	1	1839	2	Y	-0-		-0-
*08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-		-0-

 METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

03	1798 N	1337	-0-	-461	-0-	64	1	1251	2	Y	20	19 1	2
						22	9						
04	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	108	1	2129	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	100	1	2078	2	Y	3	3 1	-0-
						66	1	1341	2	Y	2	2 1	-0-
06	1590 X	1409	-0-	-181	-0-	66	1	1341	2	Y	2	2 1	-0-
						58	1	1194	2	Y	1	1 1	-0-
07	2325 X	1253	-0-	-1072	-0-	58	1	1194	2	Y	1	1 1	-0-
						70	1	1350	2	Y	2	2 1	-0-
08	2170 N	1422	-0-	-748	-0-	70	1	1350	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

03	4123 X	3725	-0-	-398	-0-	195	1	3479	2	Y	46	46 1	13
						51	9						
04	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	213	1	3550	2	Y	57	46 1	24
						63	9						
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	212	1	3907	2	Y	51	61 1	14
						56	9						
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	211	1	3795	2	Y	50	48 1	16
						197	1	3612	2	Y	44	42 1	18
07	4154 X	3857	-0-	-297	-0-	197	1	3612	2	Y	44	42 1	18
						48	9						
08	4185 X	3506	-0-	-679	-0-	190	1	3269	2	Y	43	57 1	4
						47	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208												
CAMERON UNIT 3			WELL #: 14		RRCID -> 235706			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	37	33	1	22
							41	9							
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	17	20	1	19
							19	9							
05		1767 N	1606	-0-	-161	-0-	72	1	1513	2	Y	19	37	1	1
							21	9							
06		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	72	1	1458	2	Y	18	17	1	2
							20	9							
07		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	74	1	1528	2	Y	16	17	1	1
							18	9							
08		1612 N	995	-0-	-617	-0-	48	1	935	2	Y	11	11	1	1
							12	9							

TURNER UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236107			COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710				
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	885	2	Y	-0-			-0-
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	94	1	1946	2	Y	-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	Y	-0-			-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-			-0-
*08		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	114	1	2217	2	Y	-0-			-0-

METCALF UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 236218			COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646				
03		1767 X	1122	-0-	-645	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2587	2	Y	-0-			-0-
05		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	182	1	3797	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	198	1	3996	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	-0-			-0-
08		3968 X	3043	-0-	-925	-0-	149	1	2894	2	Y	-0-			-0-

BRIGGS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 236381			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818				
03		1364 N	760	-0-	-604	-0-	37	1	723	2	Y	-0-			-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-			-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	Y	-0-			-0-
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	91	1	1862	2	Y	-0-			-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	99	1	2033	2	Y	-0-			-0-
*08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1990	2	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 1			WELL #: 19		RRCID -> 237104			COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826				
03		2697 N	2695	-0-	-2	-0-	138	1	2547	2	Y	9	10	1	8
							10	9							
04		2700 N	2578	-0-	-122	-0-	126	1	2452	2	Y	-0-	8	1	-0-
05		2821 N	2634	-0-	-187	-0-	139	1	2495	2	Y	-0-			-0-
06		2610 N	2425	-0-	-185	-0-	131	1	2294	2	Y	-0-			-0-
07		2666 N	2490	-0-	-176	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-			-0-
08		2635 N	2465	-0-	-170	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
CAMERON UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 237270		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8376 - 9566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	109 1	1952 2	Y	36	35 1	10
							40 9					
04		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	132 1	2212 2	Y	29	27 1	12
							32 9					
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	120 1	2207 2	Y	23	28 1	7
							25 9					
06		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	136 1	2442 2	Y	26	25 1	8
							29 9					
07		2449 N	2397	-0-	-52	-0-	123 1	2250 2	Y	22	21 1	9
							24 9					
*08		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	142 1	2456 2	Y	27	32 1	1 8 3
							30 9					

BURNETT UNIT 10			WELL #: 14		RRCID -> 238051		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8360 - 9544	
03		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	211 1	3784 2	Y	104	99 1	30
							114 9					
04		3840 X	3562	-0-	-278	-0-	198 1	3309 2	Y	50	59 1	21
							55 9					
05		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	208 1	3841 2	Y	47	55 1	13
							52 9					
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	207 1	3710 2	Y	46	44 1	15
							51 9					
07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	209 1	3845 2	Y	43	40 1	18
							47 9					
08		3999 X	3873	-0-	-126	-0-	209 1	3616 2	Y	44	57 1	5
							48 9					

DODD, RUBY UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 239137		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 8484 - 9674	
03		403 N	311	-0-	-92	-0-	15 1	296 2	Y	-0-		-0-
							25 1	502 2	Y	-0-		-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	Y	-0-		-0-
							16 1	321 2	Y	-0-		-0-
05		527 N	432	-0-	-95	-0-	18 1	373 2	Y	-0-		-0-
							19 1	372 2	Y	-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	16 1	321 2	Y	-0-		-0-
							18 1	373 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	391	-0-	-167	-0-	18 1	373 2	Y	-0-		-0-
							19 1	372 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	391	-0-	-43	-0-	19 1	372 2	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 239866		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8696 - 9868	
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	215 1	3179 2	Y	20	21 1	25
							22 9					
04		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	177 1	3058 2	Y	19	19 1	25
							21 9					
05		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	229 1	3744 2	Y	32	49 1	8
							35 9					
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	203 1	3493 2	Y	17		25
							19 9					
07		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	217 1	3589 2	Y	21	27 1	19
							23 9					
*08		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	218 1	3501 2	Y	19	24 1	14
							21 9					

PARKER UNIT 2			WELL #: 12		RRCID -> 241286		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 8584 - 9806	
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	721 2	Y	-0-		-0-
							55 1	1131 2	Y	-0-		-0-
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	117 1	2498 2	Y	-0-		-0-
							108 1	2391 2	Y	-0-		-0-
05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	98 1	2128 2	Y	-0-		-0-
							100 1	2033 2	Y	-0-		-0-
06		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	108 1	2391 2	Y	-0-		-0-
							98 1	2128 2	Y	-0-		-0-
07		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	100 1	2033 2	Y	-0-		-0-
							100 1	2033 2	Y	-0-		-0-
*08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	100 1	2033 2	Y	-0-		-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	60	1	2396	2	N	26		148
						29	9						
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	63	1	2453	2	N	17		165
						19	9						
05	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	55	1	2359	2	N	5		170
						6	9						
06	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	56	1	2280	2	N	-0-		170
07	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	55	1	2362	2	N	-0-		170
08	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	57	1	2270	2	N	7		177
						8	9						

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	170	1	3035	2	Y	46	44 1	13
						51	9						
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	146	1	2434	2	Y	28	30 1	11
						31	9						
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	150	1	2763	2	Y	63	56 1 1 8	17
						69	9						
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2436	2	Y	55	54 1	18
						61	9						
07	3100 X	2155	-0-	-945	-0-	109	1	2001	2	Y	41	42 1	17
						45	9						
08	3100 X	1539	-0-	-1561	-0-	82	1	1422	2	Y	32	46 1	3
						35	9						

 BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

03	558 N	504	-0-	-54	-0-	25	1	456	2	Y	21	20 1	6
						23	9						
04	600 N	480	-0-	-120	-0-	26	1	437	2	Y	15	15 1	6
						17	9						
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-	6 1	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-		-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	Y	-0-		-0-
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-		-0-

 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	137	1	2674	2	Y	40	36 1 2 8	4
						44	9						
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	138	1	2721	2	Y	49	49 1 1 8	3
						54	9						
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	127	1	2657	2	Y	49	50 1 1 8	1
						54	9						
06	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	117	1	2377	2	Y	47	43 1	5
						52	9						
07	3007 X	2483	-0-	-524	-0-	113	1	2329	2	Y	37	39 1	3
						41	9						
*08	3007 X	2487	-0-	-520	-0-	120	1	2324	2	Y	39	38 1	4
						43	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
HOLT UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 246630			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	100 1	1861 2	Y	116	125 1		103
							128 9						
04		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	90 1	1742 2	Y	64	122 1		45
							70 9						
05		2170 X	1955	-0-	-215	-0-	100 1	1781 2	Y	67	51 1		61
							74 9						
06		2100 X	1925	-0-	-175	-0-	100 1	1750 2	Y	68	96 1		33
							75 9						
07		2170 X	1917	-0-	-253	-0-	95 1	1758 2	Y	58	47 1		44
							64 9						
08		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	99 1	1743 2	Y	63	89 1		18
							69 9						

PARKER UNIT 2			WELL #:		13	RRCID -> 247389			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950	
03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	111 1	2329 2	Y	81	81 1	2 8	54
							89 9						
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	107 1	2216 2	Y	25			79
							28 9						
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	112 1	2403 2	Y	34	66 1	1 8	46
							37 9						
06		2460 N	2428	-0-	-32	-0-	104 1	2293 2	Y	28	38 1		36
							31 9						
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	116 1	2527 2	Y	28	38 1	1 8	25
							31 9						
*08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	123 1	2503 2	Y	30	41 1	1 8	13
							33 9						

CAMERON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 247859			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552	
03		3441 X	2187	-0-	-1254	-0-	102 1	2001 2	Y	76	66 1		47
							84 9						
04		3510 X	2183	-0-	-1327	-0-	102 1	2013 2	Y	62	65 1		44
							68 9						
05		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	110 1	2290 2	Y	142	182 1		4
							156 9						
06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	121 1	2467 2	Y	161	149 1		16
							177 9						
07		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	99 1	2061 2	Y	114	120 1		10
							125 9						
*08		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	110 1	2130 2	Y	118	117 1		11
							130 9						

BURNETT UNIT 10			WELL #:		15	RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581	
03		1674 N	1501	-0-	-173	-0-	72 1	1403 2	Y	24	24 1		2
							26 9						
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	85 1	1677 2	Y	14	15 1		1
							15 9						
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	83 1	1740 2	Y	13	14 1		-0-
							14 9						
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	83 1	1697 2	Y	15	13 1		2
							17 9						
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	79 1	1625 2	Y	11	12 1		1
							12 9						
*08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	85 1	1643 2	Y	12	12 1		1
							13 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 10		RRCID -> 249413		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8385 - 9596	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	77 1	1515 2	Y	60	57 1			6
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	66 9 71 1	1401 2	Y	47	49 1	1 8		3
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	52 9 71 1	1492 2	Y	-0-	3 1			-0-
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	85 1	1724 2	Y	-0-				-0-
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70 1	1459 2	Y	-0-				-0-
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72 1	1393 2	Y	-0-				-0-

TURNER UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8487 - 9690			
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	141 1	2777 2	Y	28	27 1			3
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	31 9 139 1	2732 2	Y	16	18 1			1
05	3007 X	2849	-0-	-158	-0-	18 9 129 1	2701 2	Y	17	17 1			1
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	19 9 138 1	2804 2	Y	18	17 1			2
07	2976 N	2881	-0-	-95	-0-	20 9 132 1	2732 2	Y	15	16 1			1
*08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	17 9 143 1	2765 2	Y	15	15 1			1

METCALF UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8471 - 9668			
03	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	129 1	2521 2	Y	46	45 1			4
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	51 9 157 1	3085 2	Y	53	54 1			3
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	58 9 144 1	3011 2	Y	53	54 1			2
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	58 9 149 1	3026 2	Y	56	52 1			6
07	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	62 9 136 1	2818 2	Y	44	46 1			4
*08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	48 9 168 1	3253 2	Y	52	51 1			5

CAMERON UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8399 - 9594			
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	176 1	3451 2	Y	49	47 1			5
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	54 9 151 1	2983 2	Y	69	70 1			4
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	76 9 160 1	3350 2	Y	80	82 1			2
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	88 9 177 1	3590 2	Y	92	85 1			9
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	101 9 161 1	3334 2	Y	71	74 1			6
*08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	78 9 181 1	3500 2	Y	76	75 1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208							
PARKER UNIT 2			WELL #:		15	RRCID -> 251602			COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	10115 PERF. 8730 - 9957
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2177	2	Y	16	15 1
						18	9					11
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	Y	61	1 8
						67	9					71
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	Y	68	45 1 1 8
						75	9					93
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	97	1	2126	2	Y	62	76 1 1 8
						68	9					78
07	2573 N	2339	-0-	-234	-0-	100	1	2178	2	Y	55	83 1 1 8
						61	9					49
08	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	102	1	2076	2	Y	57	80 1 1 8
						63	9					25

BURNETT UNIT 7			WELL #:		28	RRCID -> 251969			COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9722 PERF. 8373 - 9556
03	2973 N	2946	-0-	-27	-0-	152	1	2728	2	Y	60	59 1
						66	9					17
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2370	2	Y	52	48 1
						57	9					21
05	2914 X	2283	-0-	-631	-0-	115	1	2126	2	Y	38	48 1
						42	9					11
06	3030 X	1842	-0-	-1188	-0-	95	1	1713	2	Y	31	32 1
						34	9					10
07	3131 X	1967	-0-	-1164	-0-	100	1	1834	2	Y	30	28 1
						33	9					12
08	2945 X	1971	-0-	-974	-0-	106	1	1830	2	Y	32	41 1
						35	9					3

HOLT UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 252626			COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10126 PERF. 8697 - 9932
03	2759 N	2645	-0-	-114	-0-	135	1	2493	2	Y	15	16 1
						17	9					13
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	132	1	2570	2	Y	8	15 1 1 8
						9	9					5
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	150	1	2690	2	Y	7	5 1 1 8
						8	9					6
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	152	1	2662	2	Y	7	10 1
						8	9					3
07	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	143	1	2636	2	Y	7	5 1
						8	9					5
08	2852 N	2747	-0-	-105	-0-	148	1	2592	2	Y	6	9 1
						7	9					2

CAMERON UNIT 2			WELL #:		13	RRCID -> 254274			COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	9980 PERF. 8628 - 9812
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	94	1	1836	2	Y	-0-	-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-	-0-
05	1984 X	1977	-0-	-7	-0-	90	1	1887	2	Y	-0-	-0-
06	1950 X	1801	-0-	-149	-0-	85	1	1716	2	Y	-0-	-0-
07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	99	1	2063	2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1761	-0-	-223	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-	-0-

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2203	-0-	-122	-0-	107	1	2096	2	Y	-0-		-0-
04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-		-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110	1	2313	2	Y	1	1 8	-0-
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	Y	-0-		-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	Y	-0-		-0-
*08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	121	1	2346	2	Y	-0-		-0-

 CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	129	1	2528	2	Y	53	51 1	5
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	133	1	2636	2	Y	48	49 1 1 8	3
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	119	1	2494	2	Y	46	47 1 1 8	1
06	2640 X	2557	-0-	-83	-0-	117	1	2388	2	Y	47	43 1	5
07	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	122	1	2537	2	Y	41	42 1	4
*08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	141	1	2720	2	Y	45	44 1 1 8	4

 RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

03	3658 X	3427	-0-	-231	-0-	177	1	3158	2	Y	84	81 1	24
04	3390 X	3107	-0-	-283	-0-	165	1	2768	2	Y	158	117 1	65
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	164	1	3012	2	Y	141	167 1	39
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	162	1	2924	2	Y	138	132 1	45
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	161	1	2945	2	Y	126	120 1	51
*08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	160	1	2751	2	Y	128	166 1	13

 BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

03	4898 X	4854	-0-	-44	-0-	251	1	4511	2	Y	84	80 1	24
04	4740 X	4395	-0-	-345	-0-	246	1	4094	2	Y	50	53 1	21
05	4748 X	4701	-0-	-47	-0-	239	1	4414	2	Y	44	53 1	12
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	253	1	4560	2	Y	46	43 1	15
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	254	1	4652	2	Y	43	41 1	17
*08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	258	1	4467	2	Y	44	56 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	240	1	4295	2	Y	86	81 1	1 8 24
04	4470 X	4041	-0-	-429	-0-	95	9	3754	2	Y	56	57 1	23
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	62	9	4235	2	Y	35	48 1	10
06	4470 X	4167	-0-	-303	-0-	229	1	3914	2	Y	33	32 1	11
07	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	39	9	4317	2	Y	33	31 1	13
08	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	217	1	3978	2	Y	33	43 1	3
						36	9						

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	130	1	2556	2	Y	13	13 1	1
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	14	9	2871	2	Y	19	18 1	1 8 1
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	21	9	3086	2	Y	21	20 1	1 8 1
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	147	1	2945	2	Y	19	18 1	2
07	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	23	9	2927	2	Y	16	17 1	1
*08	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	142	1	2760	2	Y	16	16 1	1
						18	9						

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

03	465 N	434	-0-	-31	-0-	23	1	411	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	322	-0-	-158	-0-	18	1	304	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	21	1	369	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	17	1	318	2	Y	-0-		-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-		-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	149	1	2930	2	Y	42	38 1	2 8 4
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	46	9	2710	2	Y	30	32 1	2
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	137	1	2917	2	Y	33	34 1	1
06	2850 X	2849	-0-	-1	-0-	139	1	2682	2	Y	32	30 1	3
07	2945 X	2899	-0-	-46	-0-	36	9	2737	2	Y	27	28 1	2
*08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	132	1	2802	2	Y	29	28 1	3
						30	9						
						145	1						
						32	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208							
PARKER UNIT 1			WELL #:		18	RRCID -> 256740			COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10015 PERF. 8637 - 9866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	165	1	3060	2	Y	35	36 1 31
						39	9					
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	150	1	2901	2	Y	78	54 1 55
						86	9					
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	174	1	3133	2	Y	87	63 1 79
						96	9					
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	173	1	3023	2	Y	85	123 1 41
						94	9					
07	3255 X	3254	-0-	-1	-0-	164	1	3009	2	Y	74	60 1 55
						81	9					
08	3255 X	3252	-0-	-3	-0-	171	1	2994	2	Y	79	112 1 22
						87	9					

BELL, MATTIE			WELL #:		3	RRCID -> 262149			COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	10065 PERF. 8652 - 9900
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	237	1	3601	2	Y	45	213
						50	9					
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	272	1	4254	2	Y	50	190 1 73
						55	9					
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	253	1	4111	2	Y	25	98
						28	9					
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	241	1	3844	2	Y	57	155
						63	9					
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	2	Y	23	178
						25	9					
*08	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	228	1	3438	2	Y	40	218
						44	9					

J. W. COOKE UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 263730			COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	9960 PERF. 8552 - 9770
03	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	152	1	2807	2	Y	14	26
						15	9					
04	3390 X	3320	-0-	-70	-0-	175	1	3087	2	Y	53	79
						58	9					
05	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	156	1	2871	2	Y	46	87 1 38
						51	9					
06	3390 X	2728	-0-	-662	-0-	142	1	2554	2	Y	29	67
						32	9					
07	3441 X	2911	-0-	-530	-0-	146	1	2744	2	Y	19	86
						21	9					
08	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	167	1	2756	2	Y	30	87 1 29
						33	9					

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 263824			COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	9770 PERF. 8396 - 9550
03	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	243	1	4627	2	Y	33	27 1 32
						36	9					
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	264	1	4821	2	Y	16	35 1 13
						18	9					
05	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	230	1	4505	2	Y	10	23
						11	9					
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	236	1	4563	2	Y	9	20 1 12
						10	9					
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	165	1	3396	2	Y	9	18 1 1
						10	9					
*08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	200	1	3870	2	Y	11	11 1 1
						12	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
HOLT UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 263828		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	155 1	2864 2	Y	51	52 1	2 8	43
04	2806 X	2607	-0-	-199	-0-	128 1	2460 2	Y	17	48 1		12
05	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	143 1	2569 2	Y	19	14 1		17
06	2790 X	2624	-0-	-166	-0-	141 1	2463 2	Y	18	26 1		9
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	153 1	2818 2	Y	18	13 1		14
08	2883 X	2811	-0-	-72	-0-	151 1	2640 2	Y	18	27 1		5

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 263984		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731			
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	160 1	3137 2	Y	28	27 1		3
04	3210 X	3134	-0-	-76	-0-	147 1	2910 2	Y	70	69 1		4
05	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	131 1	2735 2	Y	69	71 1		2
06	3360 X	2922	-0-	-438	-0-	133 1	2710 2	Y	72	67 1		7
07	3472 X	2188	-0-	-1284	-0-	99 1	2038 2	Y	46	49 1		4
*08	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	150 1	2904 2	Y	65	63 1		6

BURNETT UNIT 9		WELL #: 18		RRCID -> 263992		COMPL. DATE 01/02/2012			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538			
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	256 1	4586 2	Y	62	58 1		18
04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	258 1	4313 2	Y	44	44 1		18
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	264 1	4882 2	Y	35	43 1		10
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	253 1	4568 2	Y	33	32 1		11
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	257 1	4713 2	Y	31	30 1		12
*08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	285 1	4921 2	Y	35	43 1		4

CAMERON UNIT 1		WELL #: 16H		RRCID -> 273324		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984			
03	10695 X	10197	-0-	-498	-0-	494 1	9703 2	N	-0-			135
04	10350 X	10053	-0-	-297	-0-	485 1	9568 2	N	-0-			135
05	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	458 1	9583 2	N	-0-	135 1		-0-
06	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			N	-0-			-0-
07	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	466 1	9621 2	Y	-0-			-0-
*08	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	483 1	9360 2	Y	-0-			-0-

RICHEY PROPERTIES, INC.		709685		RRCID -> 121733		COMPL. DATE 06/15/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260			
KYLE		WELL #: 2										
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	182 2	1 9	N	1			81
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 2	2 9	N	2			83
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	N	1			84
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	175 2	7 9	N	6	90 1		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	N	1			1
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	122 2	1 9	N	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	

03		558 N	376	-0-	-182	-0-	376	2		Y	-0-			32	
04		540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2		Y	-0-			32	
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		Y	-0-			32	
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			32	
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			32	
*08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			32	

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364															
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-	
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2		Y	-0-			-0-	
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-	
06		210 N	83	-0-	-127	-0-	83	2		Y	-0-			-0-	
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-	
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-	

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826															
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1093	2	416	9	Y	378	396	1	166
04	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1041	2	353	9	Y	321	347	1	140
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1062	2	365	9	Y	332	340	1	132
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1035	2	307	9	Y	279	363	1	48
07	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	996	2	255	9	Y	232	174	1	106
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	987	2	281	9	Y	255	336	1	25

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314																	
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					35
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					35
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					35
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2202	2	129	9	Y	117	94	1			58
07		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					58
08		2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2051	2	22	9	Y	20	66	1			12

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337																	
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180																	
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229																	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					14
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					14
05		217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					14
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					14
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					14
*08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700																	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					120
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					120
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732																	
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	105	1			17
04		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			Y	-0-					17
05		1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			Y	-0-					17
06		1650 N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					17
07		1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					17
08		1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1492	2	3	9	Y	3					20

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256												
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-	-0-
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	2			Y	-0-	-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-	-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	-0-
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
GUILLY, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILLY, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788																	
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					17
04		3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	1991	2			Y	-0-					17
05		3162 X	2246	-0-	-916	-0-	2246	2			Y	-0-					17
06		3330 X	2563	-0-	-767	-0-	2563	2			Y	-0-					17
07		3441 X	1895	-0-	-1546	-0-	1895	2			Y	-0-					17
08		3441 X	1740	-0-	-1701	-0-	1637	2	103	9	Y	94	95	1			16

GUILLY, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILLY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625																	
03		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					122
04		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	1022	2			N	-0-					122
05		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			N	-0-					122
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	957	2	96	9	N	87	177	1			32
07		1054 N	967	-0-	-87	-0-	958	2	9	9	N	8					40
08		1054 N	990	-0-	-64	-0-	971	2	19	9	N	17					57

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620																	
03		8277 X	5276	-0-	-3001	-0-	5276	2			N	-0-					15
04		8010 X	7140	-0-	-870	-0-	7140	2			N	-0-					15
05		8277 X	7388	-0-	-889	-0-	7184	2	204	9	N	185	175	1			25
06		7740 X	7115	-0-	-625	-0-	7028	2	87	9	N	79	89	1			15
07		7378 X	4498	-0-	-2880	-0-	4498	2			N	-0-					15
*08		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7632	2	68	9	Y	62	34	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		12431 X	11985	-0-	-446	-0-	580	1	11405	2	N	47
04		11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	566	1	11101	2	N	15
							103	9				
05		12555 X	12306	-0-	-249	-0-	611	1	11526	2	N	169
							169	9				
06		12150 X	11938	-0-	-212	-0-	585	1	11311	2	N	37
							42	9				
07		12555 X	12290	-0-	-265	-0-	590	1	11639	2	N	92
							61	9				
08		12307 X	12184	-0-	-123	-0-	584	1	11544	2	N	30
							56	9				

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		7502 X	7235	-0-	-267	-0-	350	1	6885	2	N	64
04		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	340	1	6659	2	N	49
							120	9				
05		7037 X	6196	-0-	-841	-0-	304	1	5842	2	N	94
							50	9				
06		6990 X	5842	-0-	-1148	-0-	282	1	5539	2	N	113
							21	9				
07		7347 X	6673	-0-	-674	-0-	320	1	6314	2	N	45
							39	9				
08		7347 X	6822	-0-	-525	-0-	327	1	6465	2	N	72
							30	9				

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		9331 X	7849	-0-	-1482	-0-	380	1	7469	2	N	61
04		8490 X	7100	-0-	-1390	-0-	343	1	6757	2	N	61
05		8773 X	7714	-0-	-1059	-0-	381	1	7256	2	N	131
							77	9				
06		8340 X	7844	-0-	-496	-0-	384	1	7438	2	N	57
							22	9				
07		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	395	1	7795	2	N	57
*08		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	401	1	7919	2	N	57

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		10013 X	8159	-0-	-1854	-0-	395	1	7764	2	N	38
04		9090 X	7935	-0-	-1155	-0-	380	1	7436	2	N	38
							119	9				
05		9393 X	8220	-0-	-1173	-0-	408	1	7705	2	N	135
							107	9				
06		8400 X	8077	-0-	-323	-0-	395	1	7631	2	N	90
							51	9				
07		8680 X	8300	-0-	-380	-0-	398	1	7852	2	N	63
							50	9				
08		8215 X	8164	-0-	-51	-0-	391	1	7721	2	N	110
							52	9				

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		13423 X	12168	-0-	-1255	-0-	11985	2	183	9	N	148
04		12450 X	12192	-0-	-258	-0-	11820	2	372	9	N	129
05		12865 X	12400	-0-	-465	-0-	12035	2	365	9	N	283
06		12450 X	11781	-0-	-669	-0-	11480	2	301	9	N	214
07		12586 X	12107	-0-	-479	-0-	11864	2	243	9	N	101
08		12586 X	12102	-0-	-484	-0-	11761	2	341	9	N	74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

03		20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	20083 2	134 9		Y	122	79 1
04		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19292 2	84 9		Y	76	81 1
05		20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	20438 2	68 9		Y	62	82 1
06		19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	19144 2	73 9		Y	66	78 1
07		20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20700 2	11 9		Y	10	
*08		20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	20654 2	150 9		Y	136	132 1

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003												
03		18724 X	18240	-0-	-484	-0-	18085 2	155 9		Y	141	92 1
04		18120 X	17231	-0-	-889	-0-	17132 2	99 9		Y	90	95 1
05		18724 X	17686	-0-	-1038	-0-	17596 2	90 9		Y	82	97 1
06		18060 X	16905	-0-	-1155	-0-	16819 2	86 9		Y	78	100 1
07		18662 X	17230	-0-	-1432	-0-	17217 2	13 9		Y	12	
08		18104 X	17511	-0-	-593	-0-	17338 2	173 9		Y	157	153 1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554												
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			Y	-0-	-0-
04		330 N	290	-0-	-40	-0-	290 2			Y	-0-	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-	-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-	-0-
07		310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2			Y	-0-	-0-
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	223 2			Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463												
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779 2	21 9		Y	19	23 1
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1686 2	21 9		Y	19	22 1
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753 2	23 9		Y	21	23 1
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1679 2	19 9		Y	17	11 1
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1718 2	18 9		Y	16	22 1
08		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1332 2	17 9		Y	15	10 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1368 2	136 9	Y	124	137 1	16
04	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1102 2	105 9	Y	95	108 1	3
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1377 2	58 9	Y	53	52 1	4
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1318 2	29 9	Y	26	26 1	4
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1405 2	28 9	Y	25	25 1	4
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1363 2	63 9	Y	57	46 1	15

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1813 2	19 9	Y	17	20 1	1
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1763 2	10 9	Y	9	9 1	1
05	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1587 2	12 9	Y	11	9 1	3
06	1770 N	1288	-0-	-482	-0-	1280 2	8 9	Y	7	9 1	1
07	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	1446 2	9 9	Y	8	9 1	-0-
08	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1454 2	9 9	Y	8		8

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
04	240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	155 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	217 2	2 9	Y	2		2

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	813 2	9 9	Y	8	9 1	1
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	813 2	10 9	Y	9	8 1	2
05	899 N	885	-0-	-14	-0-	877 2	8 9	Y	7	6 1	3
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	815 2	12 9	Y	11	13 1	1
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	733 2	11 9	Y	10	9 1	2
08	899 N	781	-0-	-118	-0-	771 2	10 9	Y	9	7 1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1839 2	15 9	Y	14	14 1	2
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790 2	13 9	Y	12	12 1	2
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1942 2	13 9	Y	12	12 1	2
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1776 2	11 9	Y	10	10 1	2
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1885 2	12 9	Y	11	11 1	2
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1830 2	12 9	Y	11	11 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-	-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-	-0-
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-	-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-	-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2	-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	Y	2	1
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	2	6	9	Y	5	1
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6	9	Y	5	1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	582	2	15	9	Y	14	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	563	2	36	9	Y	33	-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-	-0-
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-	-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-	-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196												
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-	-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	955	2	Y	-0-	-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	867	-0-	-187	-0-	65	1	802	2	Y	-0-	-0-
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	2	Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518												
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-	-0-
04	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	2			Y	-0-	-0-
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-	-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-	-0-
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505														

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480														

03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
*08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155														

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380														

03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	1331	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	1922 N	1379	-0-	-543	-0-	1378	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528														

03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10 9 Y	9	9	1	1
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9 9 Y	8	8	1	1
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8 9 Y	7	7	1	1
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8 9 Y	7	7	1	1
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8 9 Y	7	7	1	1
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828	2	9 9 Y	8	8	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543												
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	2	15 9 Y	14	15	1	1
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15 9 Y	14	13	1	2
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1744	2	15 9 Y	14	16	1	-0-
06	1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1606	2	14 9 Y	13	12	1	1
07	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1614	2	15 9 Y	14	13	1	2
08	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1576	2	14 9 Y	13	14	1	1

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463												
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3 9 Y	3	4	1	-0-
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	109	2	3 9 Y	3	3	1	-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3 9 Y	3	3	1	-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	105	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434												
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6 9 Y	5	4	1	1
04	660 N	49	-0-	-611	-0-	49	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3 9 Y	3	2	1	1
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	570	2	1 9 Y	1	2	1	-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1 9 Y	1	1	1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313												
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	Y	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-			-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	466 2	7 9	Y	6	5 1	1
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	477 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	453 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		527 N	434	-0-	-93	-0-	428 2	6 9	Y	5	5 1	1
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	358 2	6 9	Y	5	5 1	1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233												
03		T. A.	2470	-0-	2470	4446	2336 2	134 9	Y	122	105 1	17
04		T. A.	2910	-0-	2910	7356	2859 2	51 9	Y	46	59 1	4
05		10148 X	2792	-0-	-7356	-0-	2792 2		Y	-0-	4 1	-0-
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		Y	-0-		-0-
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		Y	-0-		-0-
08		2170 N	1997	-0-	-173	-0-	1997 2		Y	-0-		-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2283 2	52 9	Y	47	58 1	3
04		2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2145 2	43 9	Y	39	29 1	13
05		2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2190 2	45 9	Y	41	42 1	12
06		2220 N	2082	-0-	-138	-0-	2041 2	41 9	Y	37	43 1	6
07		2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2047 2	37 9	Y	34	29 1	11
08		2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2004 2	43 9	Y	39	44 1	6

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
03		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2951 2	12 9	Y	11	10 1	2
04		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2677 2	12 9	Y	11	11 1	2
05		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2500 2	11 9	Y	10	11 1	1
06		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2564 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3494 2	7 9	Y	6	5 1	2
08		2976 X	2410	-0-	-566	-0-	2401 2	9 9	Y	8	9 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		5053 X	4320	-0-	-733	-0-	4316 2	4 9	Y	4		4
04		4980 X	4013	-0-	-967	-0-	4009 2	4 9	Y	4	7 1	1
05		5022 X	4082	-0-	-940	-0-	4079 2	3 9	Y	3		4
06		4470 X	3789	-0-	-681	-0-	3785 2	4 9	Y	4	6 1	2
07		4495 X	3878	-0-	-617	-0-	3875 2	3 9	Y	3		5
08		4309 X	3846	-0-	-463	-0-	3839 2	7 9	Y	6	8 1	3

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	303 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	303 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
03		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2793 2	13 9	Y	12	16 1	5
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2644 2	15 9	Y	14	15 1	4
05		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2773 2	15 9	Y	14	16 1	2
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2578 2	14 9	Y	13	8 1	7
07		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2710 2	11 9	Y	10	15 1	2
08		2759 N	2734	-0-	-25	-0-	2721 2	13 9	Y	12	7 1	7

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-		1
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	620 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 2		Y	-0-		1
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	627 2	10 9	Y	9	8 1	2
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2		Y	-0-		2
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	610 2	1 9	Y	1		3

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	423	-0-	-57	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
03		2449 X	2047	-0-	-402	-0-	1982 2	65 9	Y	59	68 1	5
04		2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1886 2	55 9	Y	50	32 1	23
05		2108 N	1938	-0-	-170	-0-	1896 2	42 9	Y	38	32 1	29
06		1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1743 2	46 9	Y	42	66 1	4
07		2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1783 2	43 9	Y	39	35 1	8
*08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1639 2	52 9	Y	47	30 1	16

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2334 2	10 9	Y	9	11 1	4
04		2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2149 2	10 9	Y	9	10 1	3
05		2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2289 2	11 9	Y	10	11 1	2
06		2280 N	1419	-0-	-861	-0-	1411 2	8 9	Y	7	6 1	3
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2735 2	8 9	Y	7	9 1	1
*08		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298 2	10 9	Y	9	5 1	5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873																	
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					1
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					2
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	1	1			1
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					2
*08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490																	
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237	2	55	9	Y	50	61	1			2
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	2	32	9	Y	29	27	1			4
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2294	2	34	9	Y	31	27	1			8
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2175	2	26	9	Y	24	29	1			3
07		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2269	2	28	9	Y	25	27	1			1
*08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	Y	25					26

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188																	
03		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2558	2	55	9	Y	50	55	1			6
04		2280 N	2173	-0-	-107	-0-	2131	2	42	9	Y	38	43	1			1
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2628	2	23	9	Y	21	21	1			1
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2504	2	12	9	Y	11	10	1			2
07		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2590	2	11	9	Y	10	10	1			2
*08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2614	2	24	9	Y	22	18	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505																	
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07		3100 X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
*08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194																	
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1586	2	3	9	Y	3	3	1			1
04		1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	1			1
05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1			1
06		1440 N	1357	-0-	-83	-0-	1355	2	2	9	Y	2	2	1			1
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146																	
03		3131 X	3034	-0-	-97	-0-	3000	2	34	9	Y	31	37	1			4
04		3030 X	2630	-0-	-400	-0-	2606	2	24	9	Y	22	17	1			9
05		3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2730	2	35	9	Y	32	35	1			6
06		3030 X	2723	-0-	-307	-0-	2691	2	32	9	Y	29	25	1			10
07		3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2760	2	34	9	Y	31	39	1			2
08		3038 X	2800	-0-	-238	-0-	2767	2	33	9	Y	30	27	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558															
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2022															

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041															
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	Y	13	13	1	3
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10	9	Y	9	9	1	3
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	169	2	10	9	Y	9	9	1	3
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	160	2	12	9	Y	11	11	1	3
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	Y	8	8	1	3
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	167	2	8	9	Y	7	7	1	3

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207															
03		2418 X	1322	-0-	-1096	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
04		2340 X	1511	-0-	-829	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
05		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
06		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			-0-
07		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
08		2418 X	1593	-0-	-825	-0-	1593	2			N	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450															
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	Y	10	9	1	2
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	7	1	1
05		713 N	675	-0-	-38	-0-	663	2	12	9	Y	11	10	1	2
06		720 N	628	-0-	-92	-0-	621	2	7	9	Y	6	7	1	1
07		744 N	594	-0-	-150	-0-	587	2	7	9	Y	6	6	1	1
*08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520																	
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1004	2	11	9	Y	10	10	1			2

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344																	
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	778	-0-	-555	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531																	
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	347	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	265	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174																	
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	502	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	538	2	3	9	Y	3	3	1			1
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	5	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300																	
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1571	-0-	-589	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499																	
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1278	2	33	9	Y	30	29	1			6
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1677	2	45	9	Y	41	43	1			4
05	1550	N	42	-0-	-1508	-0-	40	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	2	43	9	Y	39	31	1			8
07	1767	N	953	-0-	-814	-0-	929	2	24	9	Y	22	28	1			2
*08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1368	2	26	9	Y	24	23	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1509	2	34	9	Y	31	32	1		3	
04		1590 N	1253	-0-	-337	-0-	1225	2	28	9	Y	25	23	1		5	
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1843	2	36	9	Y	33	37	1		1	
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	Y	30	28	1		3	
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1745	2	35	9	Y	32	31	1		4	
08		1643 N	1305	-0-	-338	-0-	1270	2	35	9	Y	32	33	1		3	

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528																	
03		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1601	2	124	9	Y	113	132	1		11	
04		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1321	2	127	9	Y	115	122	1		4	
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1494	2	68	9	Y	62	62	1		4	
06		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	2	22	9	Y	20	19	1		5	
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1507	2	31	9	Y	28	28	1		5	
*08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1427	2	75	9	Y	68	55	1		18	

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470																	
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	2	8	9	Y	7				8	
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9	15	1		2	
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912	2	8	9	Y	7				9	
06		1620 N	1482	-0-	-138	-0-	1473	2	9	9	Y	8	14	1		3	
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	2	7	9	Y	6				9	
*08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	2	12	9	Y	11	15	1		5	

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492																	
03		3627 X	3408	-0-	-219	-0-	3387	2	21	9	Y	19	10	1		13	
04		3780 X	3345	-0-	-435	-0-	3331	2	14	9	Y	13	14	1		12	
05		3906 X	3551	-0-	-355	-0-	3545	2	6	9	Y	5	14	1		3	
06		3630 X	3517	-0-	-113	-0-	3507	2	10	9	Y	9				12	
07		3751 X	3104	-0-	-647	-0-	3095	2	9	9	Y	8	13	1		7	
08		3565 X	3480	-0-	-85	-0-	3470	2	10	9	Y	9	15	1		1	

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564																	
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	11	1		2	
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	Y	11	11	1		2	
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	Y	11	12	1		1	
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	Y	6	6	1		1	
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	5	1		2	
*08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	Y	10	11	1		1	

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462																	
03		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2844	2	92	9	Y	84	101	1		10	
04		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2809	2	100	9	Y	91	68	1		33	
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2876	2	94	9	Y	85	103	1		15	
06		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2842	2	87	9	Y	79	67	1		27	
07		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2953	2	95	9	Y	86	107	1		6	
*08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2940	2	90	9	Y	82	75	1		13	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2387 X	2220	-0-	-167	-0-	2206	2	14	9	Y	13	13	1	1
04	2310 X	1963	-0-	-347	-0-	1949	2	14	9	Y	13	12	1	2
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2399	2	11	9	Y	10	12	1	-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	Y	11	10	1	1
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2844	2	13	9	Y	12	12	1	1
*08	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3001	2	13	9	Y	12	12	1	1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552														

03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-			-0-
04	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2			Y	-0-			-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-			-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
07	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
08	2170 N	1865	-0-	-305	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536														

03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9	9	Y	8	9	1	1
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1765	2	9	9	Y	8	6	1	3
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	9	1	1
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1718	2	7	9	Y	6	5	1	2
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1903	2	7	9	Y	6	6	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555														

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509														

03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14	9	Y	13	14	1	3
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	2	20	9	Y	18	16	1	5
05	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1144	2	13	9	Y	12	16	1	1
06	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1214	2	13	9	Y	12	8	1	5
07	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1109	2	13	9	Y	12	10	1	7
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10	14	1	3

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243														

03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	251	1	3157	2	Y	21	20	1	6
						23	9							
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	2	Y	19	20	1	5
						21	9							
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	259	1	2982	2	Y	14	15	1	4
						15	9							
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	217	1	2963	2	Y	22	20	1	6
						24	9							
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	256	1	3140	2	Y	14	15	1	5
						15	9							
*08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	257	1	3651	2	Y	16	15	1	6
						18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2169	2	88	9	Y	80	88	1	10
04		2310 N	1849	-0-	-461	-0-	1781	2	68	9	Y	62	70	1	2
05		2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2160	2	36	9	Y	33	33	1	2
06		2190 N	2068	-0-	-122	-0-	2049	2	19	9	Y	17	16	1	3
07		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18	9	Y	16	16	1	3
08		2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2108	2	39	9	Y	35	29	1	9

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572															
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	Y	5	6	1	4
04		690 N	654	-0-	-36	-0-	650	2	4	9	Y	4	5	1	3
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	8	1	-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5	4	1	1
08		930 N	929	-0-	-1	-0-	926	2	3	9	Y	3	3	1	1

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545															
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	1	1
04		2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1	1
05		2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2132	2	2	9	Y	2	2	1	1
06		2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1996	2	2	9	Y	2	2	1	1
07		2170 N	2012	-0-	-158	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	1	1
08		2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1968	2	2	9	Y	2	2	1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524															
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9	8	1	2
04		1080 N	1003	-0-	-77	-0-	994	2	9	9	Y	8	9	1	1
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	Y	9	9	1	1
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		1023 N	984	-0-	-39	-0-	978	2	6	9	Y	5	4	1	2
08		992 N	939	-0-	-53	-0-	931	2	8	9	Y	7	8	1	1

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486															
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1752	2	44	9	Y	40	48	1	5
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1721	2	47	9	Y	43	32	1	16
05		1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1552	2	44	9	Y	40	49	1	7
06		1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1484	2	42	9	Y	38	32	1	13
07		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1534	2	44	9	Y	40	50	1	3
08		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1532	2	42	9	Y	38	35	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2072	2	51	9	Y	46	69	1		14	
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	2	42	9	Y	38	35	1		17	
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1992	2	40	9	Y	36	34	1		19	
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1950	2	25	9	Y	23	36	1		6	
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1958	2	34	9	Y	31	33	1		4	
*08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1953	2	30	9	Y	27				31	

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A																	

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518																	

03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2199	2	53	9	Y	48	50	1		7	
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1964	2	46	9	Y	42	40	1		9	
05		2077 N	2024	-0-	-53	-0-	1983	2	41	9	Y	37	29	1		17	
06		2040 N	2023	-0-	-17	-0-	1959	2	64	9	Y	58	69	1		6	
07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	Y	49	45	1		10	
*08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2034	2	50	9	Y	45	36	1		19	

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514																	

03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2714	2	6	9	Y	5				5	
04		2610 N	2425	-0-	-185	-0-	2419	2	6	9	Y	5	9	1		1	
05		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2876	2	4	9	Y	4				5	
06		2640 N	2161	-0-	-479	-0-	2155	2	6	9	Y	5	8	1		2	
07		3100 N	3112	-0-	12	-0-	3108	2	4	9	Y	4				6	
*08		3003 N	2991	-0-	-12	-0-	2985	2	6	9	Y	5	8	1		3	

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556																	

03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1702	2	7	9	Y	6	7	1		1	
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	Y	6	5	1		2	
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	Y	6	7	1		1	
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	Y	4	4	1		1	
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	1		1	
*08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4	4	1		1	

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592																	

03		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2904	2	86	9	Y	78	78	1		7	
04		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2719	2	73	9	Y	66	42	1		31	
05		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2767	2	55	9	Y	50	42	1		39	
06		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2720	2	58	9	Y	53	87	1		5	
07		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2792	2	57	9	Y	52	46	1		11	
*08		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2815	2	58	9	Y	53	40	1		24	

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560																	

03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
04		1710 N	1582	-0-	-128	-0-	1579	2	3	9	Y	3	2	1		1	
05		1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1609	2	3	9	Y	3	2	1		2	
06		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	1627	2	2	9	Y	2	4	1		-0-	
*07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
*08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1693	2	7	9	Y	6	2	1	3	8	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	269 2	6 9	Y	5	4 1	2
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	252 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	264 2	3 9	Y	3	3 1	2
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	260 2	2 9	Y	2	3 1	1
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	262 2	3 9	Y	3	3 1	1
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	257 2	2 9	Y	2	2 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7	7 1		2
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1799 2	8 9	Y	7	9 1		-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2021 2	13 9	Y	12			12
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766 2	7 9	Y	6	12 1		6
07	1736 N	1381	-0-	-355	-0-	1375 2	6 9	Y	5	8 1		3
08	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	1820 2	6 9	Y	5	7 1		1

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297												
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	65 1	810 2	Y	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	63 1	767 2	Y	-0-			-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	58 1	722 2	Y	-0-			-0-
06	840 N	686	-0-	-154	-0-	45 1	641 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	61 1	750 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	689	-0-	-86	-0-	54 1	635 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2022												

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406												
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 2	13 9	Y	12	11 1		2
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2577 2	17 9	Y	15	15 1		2
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2270 2	17 9	Y	15	14 1		3
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2086 2	9 9	Y	8	9 1		2
07	2666 N	1735	-0-	-931	-0-	1725 2	10 9	Y	9	9 1		2
*08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259 2	10 9	Y	9	9 1		2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384												
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-			-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-			-0-
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454												
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-			-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1470 2	3 9	Y	3	2 1		1
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1456 2	3 9	Y	3	3 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	3	1	1
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1	1	1	1
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1	1	1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096														
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	Y	2	2	1	1
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	2	1	1
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2172	2	2	9	Y	2	2	1	1

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504														
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-
04	2070 N	1494	-0-	-576	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
05	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	1618	2	4	9	Y	4	3	1	1

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552														
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14	9	Y	13	13	1	1
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	Y	13	12	1	2
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1677	2	12	9	Y	11	13	1	-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	Y	11	10	1	1
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1534	2	13	9	Y	12	12	1	1
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1	1

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549														
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	2	1	1
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	234	2	3	9	Y	3	2	1	1
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1	1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366														
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	Y	14	14	1	2
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2120	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2162	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2157	2	11	9	Y	10	10	1	2
08	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	2159	2	11	9	Y	10	10	1	2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540														
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1983	2	10	9	Y	9	10	1	1
05	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2032	2	11	9	Y	10	9	1	2
06	1920 N	1755	-0-	-165	-0-	1748	2	7	9	Y	6	7	1	1
07	2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1951	2	7	9	Y	6	6	1	1
*08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		4712 X	4644	-0-	-68	-0-	4632	2	12	9	Y	11	6	1		8	
04		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4631	2	9	9	Y	8	8	1		8	
05		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4773	2	3	9	Y	3	9	1		2	
06		4590 X	4405	-0-	-185	-0-	4398	2	7	9	Y	6				8	
07		4805 X	4425	-0-	-380	-0-	4419	2	6	9	Y	5	9	1		4	
08		4681 X	4218	-0-	-463	-0-	4211	2	7	9	Y	6	9	1		1	

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482																	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-				-0-	
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				-0-	
05		465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-				-0-	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-	
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-				-0-	
*08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415																	
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1744	2	51	9	Y	46	45	1		7	
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1737	2	42	9	Y	38	39	1		6	
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1787	2	42	9	Y	38	37	1		7	
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1715	2	36	9	Y	33	33	1		7	
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1758	2	39	9	Y	35	35	1		7	
*08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1786	2	41	9	Y	37	37	1		7	

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552																	
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-	
04		840 N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-				-0-	
05		868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-				-0-	
06		810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-				-0-	
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-				-0-	
*08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-	

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551																	
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2413	2	107	9	Y	97	101	1		13	
04		1950 N	1747	-0-	-203	-0-	1667	2	80	9	Y	73	84	1		2	
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2206	2	45	9	Y	41	40	1		3	
06		2400 N	1860	-0-	-540	-0-	1841	2	19	9	Y	17	18	1		2	
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1778	2	20	9	Y	18	18	1		2	
08		2263 N	401	-0-	-1862	-0-	386	2	15	9	Y	14	12	1		4	

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444																	
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2650	2	6	9	Y	5	5	1		1	
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	1		1	
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4	9	Y	4	4	1		1	
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	Y	3	3	1		1	
07		3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1		1	
*08		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	Y	4	4	1		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-		-0-	
04	390 X	307	-0-	-83	-0-	307	2	Y	-0-		-0-	
05	341 X	275	-0-	-66	-0-	275	2	Y	-0-		-0-	
06	360 X	289	-0-	-71	-0-	289	2	Y	-0-		-0-	
07	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		-0-	
08	372 X	306	-0-	-66	-0-	306	2	Y	-0-		-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2265	2	215 9 Y	195	215 1		25
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1909	2	165 9 Y	150	170 1		5
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2353	2	90 9 Y	82	81 1		6
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2228	2	45 9 Y	41	40 1		7
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2310	2	42 9 Y	38	39 1		6
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2316	2	98 9 Y	89	72 1		23

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3 9 Y	3			13
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1 9 Y	1	9 1		5
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	660	2	2 9 Y	2			7
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2		-0-			7
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2 9 Y	2			9
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6 9 Y	5			14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516												
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2 9 Y	2	3 1		-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
05	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1525	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1569	2	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1440	2	1 9 Y	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456												
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948 2 Y	-0-			-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	300	1	1204 2 Y	-0-			-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	40	1	854 2 Y	-0-			-0-
06	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2		-0-			-0-
07	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	80	1	1008 2 Y	-0-			-0-
*08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	285	1	1652 2 Y	-0-			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128												
03	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8 9 Y	7	3 1		5
04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1544	2	23 9 Y	21	21 1		5
05	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1682	2	14 9 Y	13	13 1		5
06	2190 X	1747	-0-	-443	-0-	1714	2	33 9 Y	30	27 1		8
07	2263 X	1785	-0-	-478	-0-	1764	2	21 9 Y	19	20 1		7
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25 9 Y	23	21 1		9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260												
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1865	2	9	9	Y	8
04		1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1837	2	8	9	Y	7
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	2	7	9	Y	6
06		1800 N	1687	-0-	-113	-0-	1680	2	7	9	Y	6
07		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1577	2	6	9	Y	5
08		1705 N	531	-0-	-1174	-0-	529	2	2	9	Y	2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370												
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1270	2	21	9	Y	19
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15
05		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1123	2	18	9	Y	16
06		1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1029	2	15	9	Y	14
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	Y	15
*08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550												
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5
04		390 N	366	-0-	-24	-0-	360	2	6	9	Y	5
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4
07		372 N	355	-0-	-17	-0-	349	2	6	9	Y	5
08		434 N	326	-0-	-108	-0-	322	2	4	9	Y	4

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320												
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-
04		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	Y	9
04		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2773	2	10	9	Y	9
05		2449 N	2383	-0-	-66	-0-	2372	2	11	9	Y	10
06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	Y	9
07		2790 N	2352	-0-	-438	-0-	2344	2	8	9	Y	7
*08		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2581	2	10	9	Y	9

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1650	2	22	9	Y	20
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1633	2	25	9	Y	23
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1642	2	22	9	Y	20
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	Y	17
07		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1435	2	19	9	Y	17
*08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1576	2	19	9	Y	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-		
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-		
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-		
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-		
07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-		
*08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-		

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388																
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1562	2	15	9	Y	14	14	1	2	
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1521	2	13	9	Y	12	12	1	2	
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11	11	1	2	
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1	2	
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	Y	12	11	1	3	
*08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1559	2	21	9	Y	19	19	1	3	

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504																
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24	25	1	6	
04		1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1736	2	33	9	Y	30	28	1	8	
05		1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1675	2	26	9	Y	24	31	1	1	
06		1710 N	1525	-0-	-185	-0-	1502	2	23	9	Y	21	14	1	8	
07		1829 N	1293	-0-	-536	-0-	1269	2	24	9	Y	22	17	1	13	
08		1705 N	1387	-0-	-318	-0-	1364	2	23	9	Y	21	29	1	5	

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436																
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-	1	1		-0-	
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		Y	-0-				-0-	
05		465 N	101	-0-	-364	-0-	101	2		Y	-0-				-0-	
06		540 N	165	-0-	-375	-0-	165	2		Y	-0-				-0-	
07		372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2		Y	-0-				-0-	
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				-0-	

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578																
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	13	12	1	3 8	-0-
							14	9								
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	8	3	1		5
							9	9								
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	15	18	1		2
							17	9								
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	8	8	1		2
							9	9								
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	157	2	Y	8	10	1		-0-
							9	9								
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	11	1	176	2	Y	5	4	1		1
							6	9								

SOAPE, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079																
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	820	2	6	9	Y	5	5	1		1
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	Y	7	6	1		1
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	Y	9	8	1	1 8	2
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6	7	1		1
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	Y	7	7	1		1
*08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	Y	6	6	1		1

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1670	2	15	9	Y	14	13	1			3
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1657	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1676	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1691	2	9	9	Y	8	6	1			3
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1664	2	12	9	Y	11	13	1			1

 BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
						2	9									
04	600 N	446	-0-	-154	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	75	-0-	-390	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

 HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	216	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	226	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3	3	1			1
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3	1			1

 SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2		Y	-0-				
04		90 N	71	-0-	-19	-0-		71	2		Y	-0-				
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		Y	-0-				
06		120 N	116	-0-	-4	-0-		116	2		Y	-0-				
07		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		Y	-0-				
08		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2		Y	-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380																
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-		339	2	24	9	Y	22	22	1	3
04		540 N	360	-0-	-180	-0-		337	2	23	9	Y	21	21	1	3
05		403 N	379	-0-	-24	-0-		356	2	23	9	Y	21	20	1	4
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-		362	2	20	9	Y	18	18	1	4
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-		393	2	21	9	Y	19	19	1	4
*08		439 N	439	-0-	-0-	-0-		421	2	18	9	Y	16	18	1	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480																
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			Y	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			Y	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			Y	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			Y	-0-			-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			Y	-0-			-0-
*08		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443																
03		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-		2745	2	34	9	Y	31	28	1	5
04		2040 X	1963	-0-	-77	-0-		1940	2	23	9	Y	21	23	1	3
05		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		2887	2	31	9	Y	28	26	1	5
06		2700 X	2574	-0-	-126	-0-		2548	2	26	9	Y	24	24	1	5
07		2790 X	994	-0-	-1796	-0-		980	2	14	9	Y	13	15	1	3
08		2914 X	2395	-0-	-519	-0-		2371	2	24	9	Y	22	22	1	3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418																
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-		583	2	45	9	Y	41	40	1	6
04		660 N	490	-0-	-170	-0-		454	2	36	9	Y	33	34	1	5
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-		728	2	39	9	Y	35	33	1	7
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-		645	2	32	9	Y	29	30	1	6
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-		803	2	62	9	Y	56	51	1	11
*08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		975	2	64	9	Y	58	59	1	10

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214																
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-		81	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		90 N	47	-0-	-43	-0-		46	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-		68	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-		92	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-		39	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-		75	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	586	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	586	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	583	2	12	9	Y	11	10	1	2
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	606	2	14	9	Y	13	13	1	2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987														
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12	9	Y	11	8	1	3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	Y	6	4	1	2

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432														
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	660 N	562	-0-	-98	-0-	561	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288														
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230														
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	305	2	4	9	Y	4	3 1	1
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	314	2	4	9	Y	4	4 1	1
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5 1	1

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468													
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	2	9	9	Y	8	8 1	1
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1039	2	8	9	Y	7	7 1	1
05	1023 N	963	-0-	-60	-0-	955	2	8	9	Y	7	7 1	1
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1006	2	7	9	Y	6	6 1	1
07	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	997	2	7	9	Y	6	6 1	1
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	Y	5	5 1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498													
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
08	899 X	693	-0-	-206	-0-	692	2	1	9	Y	1	1 1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516													
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	Y	6	3 1	4
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	4 1	4
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2	5 1	1
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	Y	3		4
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	Y	3	5 1	2
*08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	Y	3	5 1	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466													
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1242	2	8	9	Y	7	10 1	2
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	2 1	-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-		-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-		-0-
07	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			Y	-0-		-0-
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472													
03	961 X	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-		-0-
04	930 X	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-		-0-
05	961 X	828	-0-	-133	-0-	828	2			Y	-0-		-0-
06	900 X	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-		-0-
07	899 X	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-		-0-
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4				4
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	Y	4	7	1		1
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	Y	3				4
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	Y	4	6	1		2
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	Y	3				5
*08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	Y	4	7	1		2

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486																
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-				-0-
04		1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1911	2			Y	-0-				-0-
05		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-				-0-
06		1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			Y	-0-				-0-
07		1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-				-0-
08		1984 N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			Y	-0-				-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479																
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
04		600 N	523	-0-	-77	-0-	521	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-				-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-				-0-
*08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482																
03		3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2326	2	14	9	Y	13	13	1		4
04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3708	2	22	9	Y	20	23	1		1
05		3348 X	3055	-0-	-293	-0-	3027	2	28	9	Y	25				26
06		3240 X	2938	-0-	-302	-0-	2923	2	15	9	Y	14	26	1		14
07		3596 X	3345	-0-	-251	-0-	3328	2	17	9	Y	15	19	1		10
08		3658 X	2887	-0-	-771	-0-	2875	2	12	9	Y	11	18	1		3

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505																
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1445	2	12	9	Y	11				12
04		1350 N	906	-0-	-444	-0-	894	2	12	9	Y	11	22	1		1
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				1
06		1350 N	353	-0-	-997	-0-	345	2	8	9	Y	7	3	1		5
07		930 N	697	-0-	-233	-0-	688	2	9	9	Y	8				13
*08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	Y	15	21	1		7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490																
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	Y	14	17	1		2
04		1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1271	2	17	9	Y	15	11	1		6
05		1395 N	652	-0-	-743	-0-	644	2	8	9	Y	7	13	1		-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	9	1		5
07		1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1096	2	15	9	Y	14	18	1		1
*08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	Y	14	13	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2268 2	14 9	Y		13	12 1	4	
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2213 2	12 9	Y		11	12 1	3	
05		2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2097 2	9 9	Y		8	9 1	2	
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2182 2	15 9	Y		14	12 1	4	
07		2201 N	2161	-0-	-40	-0-	2152 2	9 9	Y		8	9 1	3	
*08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2137 2	11 9	Y		10	9 1	4	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470														
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		Y		-0-		-0-	
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		Y		-0-		-0-	
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		Y		-0-		-0-	
06		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		Y		-0-		-0-	
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		Y		-0-		-0-	
*08		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y		-0-		-0-	

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549														
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y		-0-		-0-	
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y		-0-		-0-	
05		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2		Y		-0-		-0-	
06		1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188 2		Y		-0-		-0-	
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290 2		Y		-0-		-0-	
*08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		Y		-0-		-0-	

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490														
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1496 2	13 9	Y		12	15 1	5	
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1549 2	14 9	Y		13	14 1	4	
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1606 2	14 9	Y		13	15 1	2	
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1570 2	12 9	Y		11	7 1	6	
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1609 2	12 9	Y		11	15 1	2	
*08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607 2	12 9	Y		11	7 1	6	

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528														
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	63 2	3 9	Y		3	2 1	1	
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y		-0-	1 1	-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y		-0-		-0-	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y		-0-		-0-	
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y		1	1 1	-0-	
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y		-0-		-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551														
03		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1450 2	8 9	Y		7	8 1	3	
04		1650 X	1368	-0-	-282	-0-	1359 2	9 9	Y		8	8 1	3	
05		1705 X	1262	-0-	-443	-0-	1254 2	8 9	Y		7	6 1	4	
06		1650 X	1124	-0-	-526	-0-	1120 2	4 9	Y		4	6 1	2	
07		1643 X	1223	-0-	-420	-0-	1216 2	7 9	Y		6	5 1	3	
*08		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1591 2	7 9	Y		6	6 1	3	

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550														
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	604 2	10 9	Y		9	13 1	6	
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1849 2	12 9	Y		11	7 1	10	
05		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1215 2	10 9	Y		9	18 1	1	
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746 2	11 9	Y		10	9 1	2	
07		1426 N	1067	-0-	-359	-0-	1053 2	14 9	Y		13	13 1	2	
*08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1695 2	10 9	Y		9	5 1	6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1271 2	14 9	Y	13	15 1	1	
04		1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1442 2	9 9	Y	8	8 1	1	
05		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1386 2	10 9	Y	9	8 1	2	
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1466 2	7 9	Y	6	7 1	1	
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1747 2	8 9	Y	7	8 1	-0-	
08		1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1255 2	7 9	Y	6		6	

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547													
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-	
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-		-0-	
05		1147 N	872	-0-	-275	-0-	872 2		Y	-0-		-0-	
06		840 N	633	-0-	-207	-0-	633 2		Y	-0-		-0-	
07		1147 N	914	-0-	-233	-0-	914 2		Y	-0-		-0-	
*08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-	

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548													
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1149 2	15 9	Y	14	13 1	4	
04		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1190 2	18 9	Y	16	19 1	1	
05		1209 N	969	-0-	-240	-0-	954 2	15 9	Y	14	14 1	1	
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1101 2	13 9	Y	12	10 1	3	
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242 2	14 9	Y	13	13 1	3	
*08		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1549 2	18 9	Y	16	15 1	4	

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554													
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	776 2	9 9	Y	8	7 1	2	
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1020 2	8 9	Y	7	8 1	1	
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	977 2	9 9	Y	8	8 1	1	
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	888 2	4 9	Y	4	4 1	1	
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1119 2	3 9	Y	3	3 1	1	
*08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288 2	9 9	Y	8	8 1	1	

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478													
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567 2	6 9	Y	5	4 1	1	
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1018 2	4 9	Y	4	5 1	-0-	
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127 2	3 9	Y	3	3 1	-0-	
06		1530 N	1074	-0-	-456	-0-	1071 2	3 9	Y	3	2 1	1	
07		1054 N	497	-0-	-557	-0-	496 2	1 9	Y	1	1 1	1	
*08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2100 2	3 9	Y	3	3 1	1	

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529													
03		2973 N	2609	-0-	-364	-0-	2581 2	28 9	Y	25	30 1	3	
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2338 2	29 9	Y	26	20 1	9	
05		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2230 2	24 9	Y	22	29 1	2	
06		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1905 2	20 9	Y	18	15 1	5	
07		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1971 2	19 9	Y	17	19 1	3	
*08		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2218 2	21 9	Y	19	16 1	6	

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	490	2	2	9	Y	2	1	1	1
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	1	1	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530														
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
04	0	10058	-0-	10058	10058	10058	2			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2022														

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490														
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2985	2	8	9	Y	7	9	1	3
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2804	2	8	9	Y	7	8	1	2
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	2	8	9	Y	7	8	1	1
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	Y	6	4	1	3
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3011	2	7	9	Y	6	8	1	1
*08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2915	2	7	9	Y	6	4	1	3

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530														
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	Y	23	21	1	4
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22	22	1	4
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	22	1	2
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1733	2	13	9	Y	12	10	1	4
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	22	1	2

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518														
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1254	2	19	9	Y	17	20	1	2
04	1380 N	1018	-0-	-362	-0-	1000	2	18	9	Y	16	12	1	6
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	Y	16	20	1	2
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	13	1	3
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1870	2	14	9	Y	13	12	1	4
*08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	Y	13	13	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	18	1	6
04		1530 N	1258	-0-	-272	-0-	1247	2	11	9	Y	10	9	1	7
05		1581 N	892	-0-	-689	-0-	884	2	8	9	Y	7	14	1	-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	Y	9	7	1	2
07		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1104	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
*08		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	5	1	5

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440															
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	816	2	29	9	Y	26	25	1	4
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	789	2	23	9	Y	21	22	1	3
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	Y	21	20	1	4
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	Y	15	16	1	3
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	872	2	19	9	Y	17	17	1	3
*08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	864	2	19	9	Y	17	17	1	3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533															
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10	9	1	5
04		990 N	951	-0-	-39	-0-	941	2	10	9	Y	9	8	1	6
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	Y	10	10	1	6
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	Y	8	10	1	4
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1457	2	10	9	Y	9	8	1	5
*08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	Y	8	8	1	5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520															
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1819	2	69	9	Y	63	70	1	8
04		1770 N	1588	-0-	-182	-0-	1534	2	54	9	Y	49	56	1	1
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1906	2	31	9	Y	28	27	1	2
06		1770 N	1743	-0-	-27	-0-	1730	2	13	9	Y	12	12	1	2
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1985	2	14	9	Y	13	13	1	2
*08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1893	2	32	9	Y	29	23	1	8

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660															
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
07		806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-			-0-
*08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490															
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-
04		2760 N	2384	-0-	-376	-0-	2384	2			Y	-0-			-0-
05		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-			-0-
06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-			-0-
07		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-
*08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817															
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		30
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		30
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		30
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		30
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		30
*08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-		30

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477												
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1660 2	3 9	Y	3	2 1	2
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600 2	2 9	Y	2	2 1	2
05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		Y	-0-	2 1	-0-
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592 2	2 9	Y	2		2
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635 2	1 9	Y	1	2 1	1
*08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680 2	1 9	Y	1	2 1	-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547												
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1967 2	11 9	Y	10	11 1	4
04		1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1552 2	8 9	Y	7	6 1	5
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2262 2	7 9	Y	6	10 1	1
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2130 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2021 2	8 9	Y	7	7 1	1
08		2263 N	2030	-0-	-233	-0-	2028 2	2 9	Y	2	2 1	1

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490												
03		2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2159 2	129 9	Y	117	140 1	45
04		2550 X	1493	-0-	-1057	-0-	1393 2	100 9	Y	91	112 1	24
05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1590 2	106 9	Y	96	104 1	16
06		2220 X	1210	-0-	-1010	-0-	1137 2	73 9	Y	66	52 1	30
07		2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2017 2	103 9	Y	94	105 1	19
*08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1519 2	59 9	Y	54	52 1	21

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512												
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 2	8 9	Y	7	8 1	1
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1429 2	9 9	Y	8	6 1	3
05		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1417 2	8 9	Y	7	9 1	1
06		1440 N	1320	-0-	-120	-0-	1312 2	8 9	Y	7	6 1	2
07		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1195 2	9 9	Y	8	9 1	1
08		1426 N	1153	-0-	-273	-0-	1146 2	7 9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-		-0-
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		Y	-0-		-0-
05		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		Y	-0-		-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-		-0-
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-		-0-
*08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		Y	-0-		-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1312 2	50 9	Y	45	44 1	7
04		1530 N	839	-0-	-691	-0-	809 2	30 9	Y	27	31 1	3
05		1488 N	66	-0-	-1422	-0-	63 2	3 9	Y	3	6 1	-0-
06		1320 N	143	-0-	-1177	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
*08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516												
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761 2	4 9	Y	4		4
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1691 2	6 9	Y	5	8 1	1
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1749 2	4 9	Y	4		5
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1684 2	4 9	Y	4	7 1	2
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1719 2	4 9	Y	4		6
*08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1711 2	6 9	Y	5	8 1	3

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528												
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-		-0-
04		1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-		-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-		-0-
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-		-0-
*08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		Y	-0-		-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519												
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-		-0-
04		990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		Y	-0-		-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-		-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-		-0-
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-		-0-
*08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522												
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 2	2 9	Y	2		3
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	2 1	1
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9	Y	1		2
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		2
07		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		Y	-0-		2
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	241 2	1 9	Y	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	Y	1
04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	Y	1
05		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-
06		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2645	2	1	9	Y	1
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-
*08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	Y	-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550												
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2399	2	15	9	Y	2
04		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1904	2	13	9	Y	3
05		2790 N	1298	-0-	-1492	-0-	1290	2	8	9	Y	-0-
06		2340 N	1643	-0-	-697	-0-	1633	2	10	9	Y	2
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	Y	3
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	Y	4

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470												
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-
04		2370 N	2311	-0-	-59	-0-	2311	2			Y	-0-
05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-
*08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	2	17	9	Y	6
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	2	12	9	Y	8
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	Y	1
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1317	2	9	9	Y	2
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337	2	10	9	Y	1
*08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	5

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412												
03		2976 X	2974	-0-	-2	-0-	2968	2	6	9	Y	1
04		2880 X	2394	-0-	-486	-0-	2390	2	4	9	Y	1
05		2976 X	1437	-0-	-1539	-0-	1435	2	2	9	Y	-0-
06		2880 X	2429	-0-	-451	-0-	2425	2	4	9	Y	1
07		2976 X	1809	-0-	-1167	-0-	1806	2	3	9	Y	1
08		2976 X	1172	-0-	-1804	-0-	1171	2	1	9	Y	-0-

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256 2	6 9 Y	5	4 1	2	
04		1320 N	1102	-0-	-218	-0-	1098 2	4 9 Y	4	4 1	2	
05		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1242 2	3 9 Y	3	3 1	2	
06		1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1104 2	2 9 Y	2	3 1	1	
07		1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1011 2	2 9 Y	2	2 1	1	
08		1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1057 2	4 9 Y	4	3 1	2	

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430												
03		4588 X	3723	-0-	-865	-0-	3702 2	21 9 Y	19	17 1	3	
04		4380 X	3513	-0-	-867	-0-	3496 2	17 9 Y	15	16 1	2	
05		4309 X	3705	-0-	-604	-0-	3687 2	18 9 Y	16	15 1	3	
06		4170 X	2576	-0-	-1594	-0-	2564 2	12 9 Y	11	12 1	2	
07		3720 X	2556	-0-	-1164	-0-	2549 2	7 9 Y	6	7 1	1	
08		3162 X	2694	-0-	-468	-0-	2687 2	7 9 Y	6	6 1	1	

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380												
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	678 2	3 9 Y	3	3 1	1	
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	953 2	7 9 Y	6	6 1	1	
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1071 2	7 9 Y	6	6 1	1	
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1033 2	7 9 Y	6	6 1	1	
07		806 N	727	-0-	-79	-0-	721 2	6 9 Y	5	5 1	1	
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-	1 1	-0-	

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280												
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	116 1	1440 2 Y	42	40 1	13	
							46 9					
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	106 1	1283 2 Y	37	40 1	10	
							41 9					
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	111 1	1375 2 Y	28	30 1	8	
							31 9					
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	90 1	1293 2 Y	44	40 1	12	
							48 9					
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	112 1	1383 2 Y	27	29 1	10	
							30 9					
08		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	117 1	1364 2 Y	33	30 1	13	
							36 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
07		434 N	303	-0-	-131	-0-	23	1	279	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	22	1	255	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
03		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2445	2	7	9	Y	6	6 1	1
04		2730 X	2428	-0-	-302	-0-	2422	2	6	9	Y	5	5 1	1
05		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2258	2	4	9	Y	4	3 1	2
06		2730 X	1298	-0-	-1432	-0-	1290	2	8	9	Y	7	8 1	1
07		2511 X	2184	-0-	-327	-0-	2178	2	6	9	Y	5	5 1	1
08		2511 X	1323	-0-	-1188	-0-	1317	2	6	9	Y	5	4 1	2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	6 1	-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	3 1	1
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7	9	Y	6	5 1	2
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	Y	4	5 1	1
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	Y	4	4 1	1
08		1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1875	2	7	9	Y	6	6 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082														
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	Y	21	31 1	3
							23	9						
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	138	1	1653	2	Y	22		25
							24	9						
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	181	1	2014	2	Y	20	29 1	16
							22	9						
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	189	1	2065	2	Y	21		37
							23	9						
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1973	2	Y	19	36 1	20
							21	9						
08		2232 N	2206	-0-	-26	-0-	172	1	2012	2	Y	20	34 1	6
							22	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8520 - 9714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8308 - 9557		
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		780 N	249	-0-	-531	-0-	247	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		620 N	224	-0-	-396	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	1	1
06		420 N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1	1
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1	1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8680 - 9515		
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08		186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			Y	-0-			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8313 - 9557		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9040 - 9237		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9040 - 9220		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8445 - 8573		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2	18	9	Y	16	17	1	2
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	17	9	Y	15	14	1	3
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	Y	13	10	1	6
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	Y	19	23	1	2
07		961 N	835	-0-	-126	-0-	-0-	817	2	18	9	Y	16	15	1	3
08		961 N	415	-0-	-546	-0-	-0-	407	2	8	9	Y	7	8	1	2

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527																
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433																
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	Y	5	4	1	1
04		720 N	670	-0-	-50	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
05		558 N	224	-0-	-334	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		750 N	108	-0-	-642	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		682 N	160	-0-	-522	-0-	-0-	158	2	2	9	Y	2	1	1	1
08		217 N	141	-0-	-76	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507																
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	Y	6	6	1	1
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	5	1	1
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5	5	1	1
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1	1
*08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	Y	5	5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	1 1	-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337												
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	145	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	125	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337												
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	941	2	10 9 Y	9	9 1	1
04		900 N	735	-0-	-165	-0-	726	2	9 9 Y	8	8 1	1
05		930 N	286	-0-	-644	-0-	282	2	4 9 Y	4	4 1	1
06		930 N	326	-0-	-604	-0-	322	2	4 9 Y	4	4 1	1
07		775 N	242	-0-	-533	-0-	236	2	6 9 Y	5	5 1	1
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3 9 Y	3	4 1	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-		-0-
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
*08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
03		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	2	7 9 Y	6	6 1	2
04		960 N	888	-0-	-72	-0-	881	2	7 9 Y	6	6 1	2
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	2	3 9 Y	3	4 1	1
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9 9 Y	8	7 1	2
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3 9 Y	3	4 1	1
*08		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6 9 Y	5	4 1	2

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	58	2	2 9 Y	2	2 1	-0-
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
08		93 N	12	-0-	-81	-0-	11	2	1 9 Y	1	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517																	
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2485	2	23	9	Y	21	22	1			3
04	2400	N	2068	-0-	-332	-0-	2053	2	15	9	Y	14	17	1			-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2493	2	10	9	Y	9	8	1			1
06	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2293	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2402	2	9	9	Y	8	7	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535																	
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2253	2	26	9	Y	24	33	1			5
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1797	2	28	9	Y	25	22	1			8
05	2170	N	1556	-0-	-614	-0-	1531	2	25	9	Y	23	28	1			3
06	2100	N	588	-0-	-1512	-0-	569	2	19	9	Y	17	15	1			5
07	1891	N	1217	-0-	-674	-0-	1198	2	19	9	Y	17	20	1			2
08	1550	N	622	-0-	-928	-0-	603	2	19	9	Y	17	17	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371																	
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	790	2	51	9	Y	46	46	1			11
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	835	2	42	9	Y	38	38	1			11
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	809	2	31	9	Y	28	29	1			10
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	797	2	48	9	Y	44	39	1			15
07	899	X	857	-0-	-42	-0-	831	2	26	9	Y	24	30	1			9
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	812	2	44	9	Y	40	35	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432																	
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	966	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	Y	6	6	1			1
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	Y	7	7	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401																	
03	2945	X	1385	-0-	-1560	-0-	1342	2	43	9	Y	39	39	1			6
04	2820	X	1862	-0-	-958	-0-	1821	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2462	2	39	9	Y	35	34	1			7
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2945	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3065	2	35	9	Y	32	33	1			6
*08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2898	2	33	9	Y	30	31	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381																	
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1977	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1869	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1921	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	Y	16	16	1			3
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1962	2	18	9	Y	16	16	1			3
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1975	2	18	9	Y	16	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451																	
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435																	
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	Y	5	4	1			1
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	Y	4	4	1			1
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1814	2	7	9	Y	6	6	1			1
*08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450																	
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1819	2	20	9	Y	18	18	1			3
04		1800 N	1421	-0-	-379	-0-	1404	2	17	9	Y	15	16	1			2
05		2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1458	2	18	9	Y	16	15	1			3
06		1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1649	2	18	9	Y	16	16	1			3
07		1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1199	2	21	9	Y	19	18	1			4
08		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1251	2	20	9	Y	18	19	1			3

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265																	
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	56	2	6	9	Y	5	4	1			1
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383																	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518																	
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881	2	12	9	Y	11	16	1			2
04		2130 N	1314	-0-	-816	-0-	1300	2	14	9	Y	13	11	1			4
05		2418 N	1632	-0-	-786	-0-	1620	2	12	9	Y	11	14	1			1
06		1830 N	857	-0-	-973	-0-	847	2	10	9	Y	9	8	1			2
07		1364 N	841	-0-	-523	-0-	835	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08		1643 N	811	-0-	-832	-0-	804	2	7	9	Y	6	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1481 2	19 9	Y	17	17 1		2
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1401 2	15 9	Y	14	14 1		2
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434 2	17 9	Y	15	14 1		3
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1429 2	20 9	Y	18	17 1		4
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1456 2	21 9	Y	19	19 1		4
08	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1310 2	19 9	Y	17	18 1		3

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516												
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		Y	-0-			-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-			-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		Y	-0-			-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		Y	-0-			-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		Y	-0-			-0-

CAPPAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
03	728 X	728	-0-	-0-	-0-	706 2	22 9	Y	20	17 1		7
04	780 X	689	-0-	-91	-0-	669 2	20 9	Y	18	21 1		4
05	806 X	681	-0-	-125	-0-	666 2	15 9	Y	14	13 1		5
06	690 X	680	-0-	-10	-0-	659 2	21 9	Y	19	19 1		5
07	713 X	636	-0-	-77	-0-	626 2	10 9	Y	9	9 1		5
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	693 2	18 9	Y	16	13 1		8

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1698 2	11 9	Y	10	10 1		1
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1651 2	9 9	Y	8	8 1		1
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1632 2	10 9	Y	9	8 1		2
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1611 2	7 9	Y	6	7 1		1
07	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1412 2	8 9	Y	7	7 1		1
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1688 2	10 9	Y	9	8 1		2

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1799 2	68 9	Y	62	60 1		19
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1657 2	63 9	Y	57	61 1		15
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1816 2	46 9	Y	42	45 1		12
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1810 2	73 9	Y	66	60 1		18
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1887 2	45 9	Y	41	44 1		15
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1992 2	55 9	Y	50	45 1		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	2	19	9	Y	17	16	1	5
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691	2	18	9	Y	16	17	1	4
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	2	12	9	Y	11	12	1	3
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18	16	1	5
07		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1625	2	12	9	Y	11	12	1	4
08		1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1603	2	14	9	Y	13	12	1	5

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205															
03		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	N	-0-			-0-
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	39	1	1294	2	N	-0-			-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	N	-0-			-0-
06		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	2	N	-0-			-0-
07		1271 N	973	-0-	-298	-0-	41	1	932	2	N	-0-			-0-
*08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504															
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
04		1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			-0-
*08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310															
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-			-0-
04		1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-
05		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
06		1530 N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
07		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
*08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460															
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-			-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-			-0-
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-			-0-
07		1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			Y	-0-			-0-
08		1829 N	1217	-0-	-612	-0-	1217	2			Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496															
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
04		1680 N	1670	-0-	-10	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
05		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
06		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			Y	-0-			-0-
07		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			Y	-0-			-0-
08		1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-		-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-		-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		-0-
*08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498												
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1446 2	87 9	Y	79	76 1	16
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1305 2	64 9	Y	58	71 1	3
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1020 2	47 9	Y	43		46
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1907 2	55 9	Y	50	51 1	45
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1715 2	50 9	Y	45	59 1	31
*08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1527 2	35 9	Y	32	54 1	9

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405												
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403 2	6 9	Y	5	5 1	1
04		1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1145 2	4 9	Y	4	4 1	1
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443 2	4 9	Y	4	4 1	1
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353 2	3 9	Y	3	3 1	1
08		1519 N	909	-0-	-610	-0-	906 2	3 9	Y	3	3 1	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437												
03		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2866 2	21 9	Y	19	18 1	3
04		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2628 2	15 9	Y	14	15 1	2
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2774 2	17 9	Y	15	14 1	3
06		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2720 2	14 9	Y	13	13 1	3
07		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2892 2	14 9	Y	13	13 1	3
*08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2896 2	14 9	Y	13	14 1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480												
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1787 2	23 9	Y	21	26 1	9
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1780 2	23 9	Y	21	24 1	6
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1831 2	25 9	Y	23	26 1	3
06		1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1457 2	23 9	Y	21	13 1	11
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1874 2	19 9	Y	17	25 1	3
*08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1855 2	22 9	Y	20	12 1	11

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	Y	5	1
04		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2577	2	7	9	Y	6	1
05		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	2	6	9	Y	5	1
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2563	2	3	9	Y	3	1
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2683	2	4	9	Y	4	1
*08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2609	2	6	9	Y	5	1

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542													
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6	1
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	1
05		1705 N	1441	-0-	-264	-0-	1434	2	7	9	Y	6	1
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	2	7	9	Y	6	1
07		2015 N	1576	-0-	-439	-0-	1570	2	6	9	Y	5	1
*08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5	1

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546													
03		837 X	802	-0-	-35	-0-	795	2	7	9	Y	6	1
04		825 X	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6	1
05		900 X	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	Y	4	1
06		780 X	776	-0-	-4	-0-	772	2	4	9	Y	4	1
07		935 X	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	1
08		899 X	877	-0-	-22	-0-	875	2	2	9	Y	2	1

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489													
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2	1
04		1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1365	2	3	9	Y	3	1
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	2	2	9	Y	2	1
06		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-	-0-
07		3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-	-0-
*08		3100 N	3133	-0-	33	33	3133	2			Y	-0-	-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523													
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	-0-
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-	-0-
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	-0-
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	-0-
*08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	137	1	2227	2	Y	21	16 1 7 8 1
						23	9					
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	Y	18	13 1 6
						20	9					
05	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	105	1	1683	2	Y	15	17 1 4
						17	9					
06	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	85	1	1655	2	Y	23	13 1 10 8 4
						25	9					
07	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	86	1	1508	2	Y	33	14 1 21 8 2
						36	9					
08	1798 N	962	-0-	-836	-0-	57	1	893	2	Y	11	11 1 2
						12	9					

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560												
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1924	2	11	9	Y	10	11 1 4
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1917	2	7	9	Y	6	5 1 5
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7	9	Y	6	10 1 1
06	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1806	2	6	9	Y	5	5 1 1
07	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	1840	2	8	9	Y	7	7 1 1
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1890	2	6	9	Y	5	3 1 3

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497												
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2272	2	8	9	Y	7	8 1 1
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	6 1 3
05	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2253	2	8	9	Y	7	9 1 1
06	2220 N	1962	-0-	-258	-0-	1954	2	8	9	Y	7	6 1 2
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	Y	8	9 1 1
08	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	2097	2	6	9	Y	5	5 1 1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594												
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	254	1	4131	2	Y	15	16 1 1
						17	9					
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	251	1	4342	2	Y	15	11 1 5
						17	9					
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	253	1	4056	2	Y	13	15 1 3
						14	9					
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	214	1	4173	2	Y	11	11 1 3
						12	9					
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	262	1	4594	2	Y	11	12 1 2
						12	9					
08	4464 X	4165	-0-	-299	-0-	249	1	3904	2	Y	11	12 1 1
						12	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1827 2	25 9	Y	23	23 1	3
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1638 2	25 9	Y	23	18 1	8
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709 2	25 9	Y	23	29 1	2
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1679 2	23 9	Y	21	18 1	5
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1730 2	20 9	Y	18	18 1	5
*08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1909 2	21 9	Y	19	18 1	6

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1646 2	37 9	Y	34	29 1	14
04		1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1388 2	29 9	Y	26	27 1	13
05		1581 N	222	-0-	-1359	-0-	208 2	14 9	Y	13	20 1	6
06		1620 N	976	-0-	-644	-0-	967 2	9 9	Y	8	8 1	6
07		1457 N	1009	-0-	-448	-0-	990 2	19 9	Y	17	16 1	7
*08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242 2	14 9	Y	13	13 1	7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2667 2	17 9	Y	15		68
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2435 2	6 9	Y	5	48 1	25
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509 2	8 9	Y	7		32
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2397 2	1 9	Y	1		33
07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2445 2	11 9	Y	10		43
*08		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2321 2	23 9	Y	21		64

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544												
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	173 2	2 9	Y	2	1 1	1
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220 2	2 9	Y	2	2 1	1
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2022												

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529												
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1872 2	88 9	Y	80	88 1	10
04		1800 N	1640	-0-	-160	-0-	1572 2	68 9	Y	62	70 1	2
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1925 2	36 9	Y	33	33 1	2
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1840 2	19 9	Y	17	16 1	3
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1893 2	18 9	Y	16	16 1	3
*08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1895 2	39 9	Y	35	29 1	9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851								
YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 177785			COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8450 - 9465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-		-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-		-0-
05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-		-0-
06		1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2		Y	-0-		-0-
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-		-0-
08		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2		Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT			WELL #:		16 U	RRCID -> 177954			COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	9645 PERF. 8343 - 9499	
03		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3 9	N	3	4 1	-0-
04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4 9	N	4	3 1	1
05		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	2	4 9	N	4	4 1	1
06		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2643	2	3 9	N	3	3 1	1
07		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3 9	N	3	4 1	-0-
*08		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2827	2	4 9	N	4	3 1	1

MOORE UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 178348			COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 8804 - 9689	
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		Y	-0-		-0-
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		Y	-0-		-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-		-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-		-0-
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-		-0-
*08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #:		9	RRCID -> 178859			COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8814 - 9360	
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21 9	Y	19	18 1	3
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15 9	Y	14	15 1	2
05		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	1684	2	18 9	Y	16	15 1	3
06		1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1512	2	14 9	Y	13	13 1	3
07		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1715	2	15 9	Y	14	14 1	3
08		1705 N	1435	-0-	-270	-0-	1421	2	14 9	Y	13	14 1	2

JERNIGAN, MATTIE			WELL #:		12 L	RRCID -> 178918			COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8580 - 9688	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:		19 U	RRCID -> 179094			COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8375 - 9488	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		9	RRCID -> 179658			COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9198 - 9440	
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4788	2	9 9	Y	8	8 1	1
04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4338	2	7 9	Y	6	6 1	1
05		4619 X	4242	-0-	-377	-0-	4235	2	7 9	Y	6	6 1	1
06		4470 X	3910	-0-	-560	-0-	3903	2	7 9	Y	6	6 1	1
07		4619 X	3900	-0-	-719	-0-	3893	2	7 9	Y	6	6 1	1
08		4805 X	3518	-0-	-1287	-0-	3511	2	7 9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04		1710 N	1129	-0-	-581	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
*08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310																	
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1278	2	30	9	Y	27	27	1			4
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	Y	22	23	1			3
05		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1273	2	25	9	Y	23	22	1			4
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1232	2	22	9	Y	20	20	1			4
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1258	2	23	9	Y	21	21	1			4
08		1302 N	936	-0-	-366	-0-	915	2	21	9	Y	19	20	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370																	
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1437	2	14	9	Y	13	13	1			2
04		1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1375	2	12	9	Y	11	11	1			2
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	Y	10	10	1			2
06		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1345	2	10	9	Y	9	9	1			2
07		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1406	2	11	9	Y	10	10	1			2
*08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490																	
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	6	1			1
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3	3	1			1
05		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1159	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	2	6	9	Y	5	3	1			2
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1349	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
*08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1964	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	7	1	2
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9	9	1	2
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2262	2	11	9	Y	10	10	1	2
*08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2293	2	11	9	Y	10	10	1	2

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550														
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351														
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	Y	5	4	1	1
04	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	1176	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	670	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	Y	4	3	1	1
07	1209 N	689	-0-	-520	-0-	685	2	4	9	Y	4	4	1	1
08	682 N	615	-0-	-67	-0-	614	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278														
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			-0-
08	837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-			-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215																
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6	3	1	4
04		2460 N	2359	-0-	-101	-0-	-0-	2355	2	4	9	Y	4	4	1	4
05		2542 N	2480	-0-	-62	-0-	-0-	2478	2	2	9	Y	2	5	1	1
06		2430 N	2409	-0-	-21	-0-	-0-	2406	2	3	9	Y	3	3	9	4
07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	5	1	2
*08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3	5	1	-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514																
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			-0-
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	-0-	615	2			Y	-0-			-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
07		651 N	634	-0-	-17	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	Y	19	19	1		3
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	838	2	19	9	Y	17	17	1		3
05		744 N	586	-0-	-158	-0-	573	2	13	9	Y	12	13	1		2
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	Y	15	14	1		3
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	16	1		3
*08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	779	2	20	9	Y	18	18	1		3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433																
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	22	22	1		3
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	19	1		3
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	18	1		4
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1552	2	17	9	Y	15	16	1		3
07		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	1		2
08		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1457	2	12	9	Y	11	11	1		2

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575																
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	Y	14	16	1		1
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1815	2	14	9	Y	13	8	1		6
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	Y	9	8	1		7
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2	11	9	Y	10	16	1		1
07		1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1592	2	10	9	Y	9	8	1		2
08		1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1526	2	10	9	Y	9	7	1		4

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604																
03		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5631	2	21	9	Y	19	26	1		4
04		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5804	2	23	9	Y	21	19	1		6
05		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5981	2	20	9	Y	18	22	1		2
06		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5846	2	24	9	Y	22	20	1		4
07		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5900	2	17	9	Y	15	17	1		2
*08		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6121	2	20	9	Y	18	17	1		3

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593																
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	29	27	1	9 8	1
04		2430 X	1400	-0-	-1030	-0-	75	1	1304	2	Y	19	14	1		6
05		2511 X	1868	-0-	-643	-0-	109	1	1740	2	Y	17	19	1		4
06		2430 X	1779	-0-	-651	-0-	86	1	1673	2	Y	18	14	1	6 8	2
07		2170 X	1464	-0-	-706	-0-	78	1	1373	2	Y	12	7	1	6 8	1
*08		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	106	1	1656	2	Y	3	4	1		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522																
03		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3700	2	52	9	Y	47	42	1		9
04		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3633	2	45	9	Y	41	43	1		7
05		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3832	2	45	9	Y	41	45	1		3
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3637	2	24	9	Y	22	22	1		3
07		3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3470	2	28	9	Y	25	20	1		8
*08		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3874	2	42	9	Y	38	43	1		3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	1
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	1
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	1
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	-0-
*08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2854	-0-	-308	-0-	2846	2	8	9	Y	7	8	1			1
04	2910 X	2642	-0-	-268	-0-	2633	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	2883 X	2180	-0-	-703	-0-	2173	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	2760 X	2001	-0-	-759	-0-	1994	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	2852 X	2437	-0-	-415	-0-	2431	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
08	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2641	2	7	9	Y	6	5	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																
03	5487 X	4966	-0-	-521	-0-	4881	2	85	9	Y	77	88	1			31
04	5310 X	4565	-0-	-745	-0-	4507	2	58	9	Y	53	45	1			39
05	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	4533	2	46	9	Y	42	77	1			4
06	4860 X	4142	-0-	-718	-0-	4099	2	43	9	Y	39	35	1			8
07	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	4365	2	57	9	Y	52	53	1			7
08	4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4532	2	51	9	Y	46	28	1			25

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	Y	5	2	1			4
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1415	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	1	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2743	2	28	9	Y	25	24	1			4
04	2880 N	2735	-0-	-145	-0-	2712	2	23	9	Y	21	22	1			3
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2814	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	2670 N	2661	-0-	-9	-0-	2643	2	18	9	Y	16	17	1			3
07	2821 N	2738	-0-	-83	-0-	2724	2	14	9	Y	13	13	1			3
08	2852 N	2348	-0-	-504	-0-	2333	2	15	9	Y	14	14	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		T. A.	2294	-0-	2294		4570	2294	2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	1814	-0-	1814		6384	1814	2		Y	-0-		-0-
05		9140 X	2756	-0-	-6384		-0-	2756	2		Y	-0-		-0-
06		2580 X	1379	-0-	-1201		-0-	1379	2		Y	-0-		-0-
07		3109 X	3109	-0-	-0-		-0-	3109	2		Y	-0-		-0-
*08		2835 X	2835	-0-	-0-		-0-	2835	2		Y	-0-		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250														
03		1347 N	1347	-0-	-0-		-0-	1325	2	22 9	Y	20	19 1	1
04		1440 N	1216	-0-	-224		-0-	1198	2	18 9	Y	16	17 1	-0-
05		696 N	696	-0-	-0-		-0-	687	2	9 9	Y	8	8 1	-0-
06		1290 N	1126	-0-	-164		-0-	1107	2	19 9	Y	17	15 1	2
07		1271 N	377	-0-	-894		-0-	370	2	7 9	Y	6	7 1	1
*08		1489 N	1489	-0-	-0-		-0-	1469	2	20 9	Y	18	13 1	6

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500														
03		2137 N	2137	-0-	-0-		-0-	2131	2	6 9	Y	5	6 1	1
04		2040 N	2040	-0-	-0-		-0-	2034	2	6 9	Y	5	4 1	2
05		2139 N	1998	-0-	-141		-0-	1992	2	6 9	Y	5	6 1	1
06		2072 N	2072	-0-	-0-		-0-	2066	2	6 9	Y	5	4 1	2
07		2120 N	2120	-0-	-0-		-0-	2116	2	4 9	Y	4	6 1	-0-
*08		2094 N	2094	-0-	-0-		-0-	2088	2	6 9	Y	5	4 1	1

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
03		1521 N	1521	-0-	-0-		-0-	1493	2	28 9	Y	25	22 1	5
04		1481 N	1481	-0-	-0-		-0-	1458	2	23 9	Y	21	22 1	4
05		1550 N	1550	-0-	-0-		-0-	1527	2	23 9	Y	21	23 1	2
06		1470 N	1469	-0-	-1		-0-	1457	2	12 9	Y	11	11 1	2
07		1519 N	1439	-0-	-80		-0-	1426	2	13 9	Y	12	10 1	4
*08		1716 N	1716	-0-	-0-		-0-	1694	2	22 9	Y	20	22 1	2

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
03		1951 N	1951	-0-	-0-		-0-	1934	2	17 9	Y	15	17 1	6
04		1950 N	1881	-0-	-69		-0-	1869	2	12 9	Y	11	9 1	8
05		2015 N	1942	-0-	-73		-0-	1933	2	9 9	Y	8	15 1	1
06		1896 N	1896	-0-	-0-		-0-	1887	2	9 9	Y	8	7 1	2
07		2007 N	2007	-0-	-0-		-0-	1997	2	10 9	Y	9	10 1	1
*08		1968 N	1968	-0-	-0-		-0-	1958	2	10 9	Y	9	5 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	-0-
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	276	2	2	9	Y	2	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3	-1
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	-0-
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	246	2	3	9	Y	3	-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228												
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1424	2	47	9	Y	43	6
04	1470 N	1246	-0-	-224	-0-	1212	2	34	9	Y	31	1
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1447	2	20	9	Y	18	1
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	Y	9	1
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9	1
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1438	2	18	9	Y	16	1

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548												
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3203	2	14	9	Y	13	3
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3213	2	15	9	Y	14	4
05	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3063	2	14	9	Y	13	2
06	3090 X	266	-0-	-2824	-0-	256	2	10	9	Y	9	3
07	3193 X	304	-0-	-2889	-0-	296	2	8	9	Y	7	1
08	3007 X	190	-0-	-2817	-0-	186	2	4	9	Y	4	1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404												
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	Y	10	1
04	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	1081	2	9	9	Y	8	1
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	976	2	10	9	Y	9	2
06	1050 N	911	-0-	-139	-0-	904	2	7	9	Y	6	1
07	1116 N	920	-0-	-196	-0-	908	2	12	9	Y	11	2
08	992 N	894	-0-	-98	-0-	880	2	14	9	Y	13	2

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377												
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1017	2	10	9	Y	9	1
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7	1
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	2	9	9	Y	8	2
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	Y	6	1
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1588	2	8	9	Y	7	1
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1623	2	9	9	Y	8	1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7	1
04	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	1
05	1085 X	743	-0-	-342	-0-	740	2	3	9	Y	3	-0-
06	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	Y	4	1
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	Y	2	1
08	1271 X	1033	-0-	-238	-0-	1029	2	4	9	Y	4	1

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A												
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	Y	12	2
04	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1454	2	13	9	Y	12	2
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1496	2	13	9	Y	12	1
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	Y	6	1
07	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1436	2	8	9	Y	7	2
08	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1402	2	12	9	Y	11	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2260 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346 2	9 9	Y	8	5 1	3
05		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2160 2	7 9	Y	6	7 1	2
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2323 2	8 9	Y	7	8 1	1
07		2449 N	2175	-0-	-274	-0-	2167 2	8 9	Y	7	6 1	2
08		2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2161 2	8 9	Y	7	8 1	1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476												
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2707 2	69 9	Y	63	63 1	9
04		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2541 2	58 9	Y	53	54 1	8
05		2387 N	1977	-0-	-410	-0-	1920 2	57 9	Y	52	50 1	10
06		2310 N	1817	-0-	-493	-0-	1771 2	46 9	Y	42	44 1	8
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2508 2	55 9	Y	50	48 1	10
*08		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2429 2	50 9	Y	45	47 1	8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440												
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2522 2	29 9	Y	26	26 1	4
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2382 2	23 9	Y	21	22 1	3
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2415 2	24 9	Y	22	21 1	4
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2370 2	18 9	Y	16	17 1	3
07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2409 2	19 9	Y	17	17 1	3
*08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2414 2	20 9	Y	18	18 1	3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324												
03		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		Y	-0-		-0-
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		Y	-0-		-0-
05		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		Y	-0-		-0-
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2		Y	-0-		-0-
07		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		Y	-0-		-0-
*08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		Y	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439												
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	310 1	1549 2	Y	12	11 1	2
							13 9					
04		1620 N	1518	-0-	-102	-0-	300 1	1209 2	Y	8	9 1	1
							9 9					
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	310 1	1484 2	Y	10	9 1	2
							11 9					
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	300 1	1577 2	Y	8	8 1	2
							9 9					
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	310 1	1553 2	Y	6	7 1	1
							7 9					
*08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	310 1	1393 2	Y	6	6 1	1
							7 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	N	8	10	1	1
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2048	2	10	9	N	9	7	1	3
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2083	2	10	9	N	9	10	1	2
06	2010 N	2003	-0-	-7	-0-	1994	2	9	9	N	8	7	1	3
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	N	9	11	1	1
08	2077 N	2042	-0-	-35	-0-	2034	2	8	9	N	7	7	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A														
03	3658 X	3600	-0-	-58	-0-	3542	2	58	9	Y	53	52	1	8
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3579	2	48	9	Y	44	45	1	7
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3685	2	47	9	Y	43	42	1	8
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3540	2	42	9	Y	38	38	1	8
07	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3602	2	44	9	Y	40	40	1	8
*08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3658	2	43	9	Y	39	40	1	7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1078	2	32	9	Y	29	31	1	2
04	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	1069	2			Y	-0-	2	1	-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-			-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1254	2	13	9	Y	12	8	1	4
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1117	2	30	9	Y	27	26	1	5

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465														
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1480	2	7	9	Y	6	7	1	1
04	3000 N	3229	-0-	229	-0-	3217	2	12	9	Y	11	9	1	3
05	2263 N	1618	-0-	-645	-0-	1611	2	7	9	Y	6	9	1	-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	Y	5	3	1	2
07	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2740	2	8	9	Y	7	5	1	4
*08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	Y	7	9	1	2

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378														
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4633	2	31	9	Y	28	28	1	4
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4506	2	26	9	Y	24	24	1	4
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	23	1	5
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4484	2	22	9	Y	20	21	1	4
07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2	22	9	Y	20	20	1	4
*08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4536	2	21	9	Y	19	20	1	3

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439														
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4275	2	23	9	Y	21	21	1	3
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4129	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	4247 X	4203	-0-	-44	-0-	4181	2	22	9	Y	20	19	1	4
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4131	2	26	9	Y	24	23	1	5
07	4247 X	4212	-0-	-35	-0-	4183	2	29	9	Y	26	26	1	5
*08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4208	2	30	9	Y	27	27	1	5

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560														
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4051	2	65	9	Y	59	35	1	24
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3585	2	25	9	Y	23	17	1	30
05	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3220	2	35	9	Y	32	59	1	3
06	3750 X	1879	-0-	-1871	-0-	1845	2	34	9	Y	31	28	1	6
07	3875 X	2196	-0-	-1679	-0-	2151	2	45	9	Y	41	41	1	6
08	3813 X	1308	-0-	-2505	-0-	1269	2	39	9	Y	35	22	1	19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			Y	-0-		-0-
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			Y	-0-		-0-
05		2604 N	2200	-0-	-404	-0-	2200 2			Y	-0-		-0-
06		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2			Y	-0-		-0-
07		3100 N	3123	-0-	23	-0-	3123 2			Y	-0-		-0-
*08		2930 N	2907	-0-	-23	-0-	2907 2			Y	-0-		-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520													
03		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3670 2	74 9		Y	67	58 1	27
04		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3442 2	57 9		Y	52	54 1	25
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3531 2	45 9		Y	41	40 1	26
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3353 2	41 9		Y	37	43 1	20
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3410 2	42 9		Y	38	39 1	19
08		3379 X	3170	-0-	-209	-0-	3126 2	44 9		Y	40	38 1	21

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135													
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2			N	-0-		-0-
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2			N	-0-		-0-
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-		-0-
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-		-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2			N	-0-		-0-
08		2108 N	1969	-0-	-139	-0-	1969 2			N	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410													
03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2688 2	33 9		Y	30	30 1	4
04		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2625 2	29 9		Y	26	26 1	4
05		2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2693 2	29 9		Y	26	25 1	5
06		2640 N	2637	-0-	-3	-0-	2612 2	25 9		Y	23	23 1	5
07		2728 N	2640	-0-	-88	-0-	2612 2	28 9		Y	25	25 1	5
*08		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2613 2	28 9		Y	25	26 1	4

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326													
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1452 2	12 9		Y	11	10 1	2
04		1560 N	1425	-0-	-135	-0-	1416 2	9 9		Y	8	9 1	1
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1397 2	11 9		Y	10	9 1	2
06		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1347 2	9 9		Y	8	8 1	2
07		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1372 2	9 9		Y	8	8 1	2
08		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1360 2	14 9		Y	13	12 1	3

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443													
03		3875 X	3794	-0-	-81	-0-	3758 2	36 9		Y	33	33 1	5
04		3960 X	3487	-0-	-473	-0-	3456 2	31 9		Y	28	29 1	4
05		4092 X	3596	-0-	-496	-0-	3565 2	31 9		Y	28	27 1	5
06		3960 X	3489	-0-	-471	-0-	3461 2	28 9		Y	25	25 1	5
07		3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3473 2	29 9		Y	26	26 1	5
08		3782 X	3238	-0-	-544	-0-	3210 2	28 9		Y	25	26 1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491													
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1911 2	4 9		Y	4	5 1	-0-
04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2			Y	-0-		-0-
05		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2			Y	-0-		-0-
06		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2			Y	-0-		-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2708 2	2 9		Y	2	2 1	-0-
*08		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2684 2	2 9		Y	2	2 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	Y	3
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2	19	9	Y	3
05	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	-0-	1528	2	15	9	Y	3
06	2190 N	2061	-0-	-129	-0-	-0-	2046	2	15	9	Y	3
07	2263 N	2006	-0-	-257	-0-	-0-	1989	2	17	9	Y	3
*08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	Y	2

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	2	24	9	Y	3
04	3660 X	3463	-0-	-197	-0-	-0-	3442	2	21	9	Y	3
05	3782 X	3748	-0-	-34	-0-	-0-	3729	2	19	9	Y	3
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	2	15	9	Y	3
07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	2	17	9	Y	3
*08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	3

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2	3	9	Y	1
04	2490 N	2158	-0-	-332	-0-	-0-	2155	2	3	9	Y	1
05	2387 N	2371	-0-	-16	-0-	-0-	2369	2	2	9	Y	1
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	1
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	1
*08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	20	9	Y	1
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2	18	9	Y	5
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	Y	5
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	15	9	Y	2
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	4
*08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	18	9	Y	2

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275												
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	1
04	1200 N	780	-0-	-420	-0-	-0-	778	2	2	9	Y	-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	Y	1
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	1
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	-0-
08	1147 N	821	-0-	-326	-0-	-0-	819	2	2	9	Y	-0-

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271												
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	2
04	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	-0-	2113	2	13	9	Y	2
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	-0-	2183	2	12	9	Y	2
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2	11	9	Y	2
07	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	-0-	2141	2	12	9	Y	2
08	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	-0-	2146	2	12	9	Y	2

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372												
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2	68	9	Y	9
04	1920 N	1531	-0-	-389	-0-	-0-	1479	2	52	9	Y	7
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	57	9	Y	10
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2	48	9	Y	9
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	2	52	9	Y	9
*08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	52	9	Y	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	2	Y	-0-		-0-
04		420 N	287	-0-	-133	-0-	287 2	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2	2	Y	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	2	Y	-0-		-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	2	Y	-0-		-0-
*08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342												
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3606 2	37 9	Y	34	34 1	5
04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3629 2	31 9	Y	28	29 1	4
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3681 2	34 9	Y	31	29 1	6
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3465 2	32 9	Y	29	29 1	6
07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3477 2	34 9	Y	31	31 1	6
*08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3672 2	35 9	Y	32	32 1	6

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160												
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-		-0-
04		1680 N	1445	-0-	-235	-0-	1445 2		Y	-0-		-0-
05		1643 N	1405	-0-	-238	-0-	1405 2		Y	-0-		-0-
06		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-
07		1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1212 2		Y	-0-		-0-
08		1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2		Y	-0-		-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494												
03		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2498 2	8 9	Y	7	8 1	3
04		1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1691 2	6 9	Y	5	7 1	1
05		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2127 2	9 9	Y	8	8 1	1
06		2370 N	1901	-0-	-469	-0-	1894 2	7 9	Y	6	4 1	3
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1783 2	6 9	Y	5	7 1	1
08		2139 N	1803	-0-	-336	-0-	1796 2	7 9	Y	6	4 1	3

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159												
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1684 2	7 9	Y	6	8 1	1
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1500 2	6 9	Y	5	4 1	2
05		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1528 2	6 9	Y	5	6 1	1
06		1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1551 2	7 9	Y	6	5 1	2
07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756 2	6 9	Y	5	5 1	2
08		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1403 2	7 9	Y	6	5 1	3

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266												
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2126 2	13 9	Y	12	11 1	2
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1933 2	9 9	Y	8	9 1	1
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2013 2	11 9	Y	10	9 1	2
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1939 2	9 9	Y	8	8 1	2
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1972 2	9 9	Y	8	8 1	2
*08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2147 2	10 9	Y	9	9 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392												
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1981 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1974 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2030 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1954 2	7 9	Y	6	6 1	1
07		2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2027 2	7 9	Y	6	6 1	1
*08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2060 2	7 9	Y	6	6 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	2	23	9	Y	21	21	1		3
04		1980 N	1645	-0-	-335	-0-	1628	2	17	9	Y	15	16	1		2
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2054	2	22	9	Y	20	18	1		4
06		1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1849	2	24	9	Y	22	22	1		4
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1846	2	28	9	Y	25	24	1		5
*08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	25	1		4

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301																
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	2	24	9	Y	22	22	1		3
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1489	2	22	9	Y	20	20	1		3
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	19	1		4
06		1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1334	2	18	9	Y	16	17	1		3
07		1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1476	2	20	9	Y	18	18	1		3
08		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1564	2	19	9	Y	17	17	1		3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395																
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	52	1		8
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	Y	44	45	1		7
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1966	2	40	9	Y	36	37	1		6
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	Y	16	19	1		3
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	18	1		4
08		2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1972	2	20	9	Y	18	19	1		3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619																
03	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	187	1	3045	2	Y	101	114	1	8 8	7
							111	9								
04	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	179	1	3096	2	Y	94	71	1		30
							103	9								
05	3565	X	3380	-0-	-185	-0-	193	1	3093	2	Y	85	94	1		21
							94	9								
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	171	1	3333	2	Y	80	70	1	10 8	21
							88	9								
07	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	182	1	3197	2	Y	85	74	1	20 8	12
							94	9								
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	191	1	2992	2	Y	71	74	1		9
							78	9								

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334																
03	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	3131	2	88	9	Y	80	79	1		12
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3050	2	73	9	Y	66	68	1		10
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3150	2	74	9	Y	67	64	1		13
06	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3045	2	63	9	Y	57	58	1		12
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3090	2	62	9	Y	56	57	1		11
08	3224	X	3164	-0-	-60	-0-	3101	2	63	9	Y	57	58	1		10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	3224 X	3006	-0-	-218	-0-	2969	2	37	9	Y	34	34	1	5
04	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	2809	2	31	9	Y	28	29	1	4
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2681	2	31	9	Y	28	27	1	5
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3051	2	28	9	Y	25	25	1	5
07	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3071	2	24	9	Y	22	23	1	4
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2983	2	24	9	Y	22	22	1	4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520														
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	29	1	3
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2544	2	28	9	Y	25	19	1	9
05	2635 N	2501	-0-	-134	-0-	2475	2	26	9	Y	24	29	1	4
06	2580 N	2564	-0-	-16	-0-	2539	2	25	9	Y	23	19	1	8
07	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	2566	2	26	9	Y	24	30	1	2
*08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2609	2	25	9	Y	23	21	1	4

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1343	2	12	9	Y	11	11	1	2
05	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1301	2	11	9	Y	10	8	1	4
06	1320 N	1031	-0-	-289	-0-	1014	2	17	9	Y	15	17	1	2
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1	3
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	Y	11	9	1	5

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3174	2	20	9	Y	18	17	1	4
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	2	19	9	Y	17	20	1	1
05	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3170	2	19	9	Y	17	17	1	1
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3112	2	17	9	Y	15	13	1	3
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3234	2	17	9	Y	15	13	1	5
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3197	2	17	9	Y	15	16	1	4

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2			2
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2			2
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	Y	2			3
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	942	2	2	9	Y	2	4	1	1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	810 N	741	-0-	-69	-0-	738	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	4	1	1
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	667	2	3	9	Y	3	3	1	1
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	Y	16	13	1	4

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2169	2	21	9	Y	19	18	1	3
04	2160 N	1907	-0-	-253	-0-	1892	2	15	9	Y	14	15	1	2
05	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	1	3
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2156	2	14	9	Y	13	13	1	3
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	13	1	3
08	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	1874	2	14	9	Y	13	14	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8 9 Y	7	7 1	1	
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	2	7 9 Y	6	6 1	1	
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6 9 Y	5	5 1	1	
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6 9 Y	5	5 1	1	
07	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	2068	2	6 9 Y	5	5 1	1	
08	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	2057	2	7 9 Y	6	6 1	1	

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464												
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9 9 Y	8	8 1	1	
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8 9 Y	7	7 1	1	
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1539	2	7 9 Y	6	6 1	1	
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	2	7 9 Y	6	6 1	1	
07	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1436	2	7 9 Y	6	6 1	1	
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4 9 Y	4	4 1	1	

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440												
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2148	2	68 9 Y	62	61 1	9	
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2086	2	56 9 Y	51	52 1	8	
05	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	2145	2	57 9 Y	52	50 1	10	
06	2130 N	1944	-0-	-186	-0-	1896	2	48 9 Y	44	45 1	9	
07	2201 N	1702	-0-	-499	-0-	1669	2	33 9 Y	30	35 1	4	
08	2201 N	1655	-0-	-546	-0-	1648	2	7 9 Y	6	9 1	1	

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550												
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4688	2	402 9 Y	365	378 1	29	
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4344	2	398 9 Y	362	337 1	54	
05	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4398	2	382 9 Y	347	396 1	5	
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4351	2	362 9 Y	329	299 1	35	
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4433	2	377 9 Y	343	338 1	40	
*08	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4479	2	381 9 Y	346	357 1	29	

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366												
03	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2981	2	24 9 Y	22	22 1	3	
04	3000 N	3003	-0-	3	-0-	2982	2	21 9 Y	19	19 1	3	
05	3040 N	3037	-0-	-3	-0-	3016	2	21 9 Y	19	18 1	4	
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2906	2	17 9 Y	15	16 1	3	
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2941	2	19 9 Y	17	17 1	3	
*08	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2933	2	21 9 Y	19	18 1	4	

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246												
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2232	2	51 9 Y	46	45 1	7	
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2127	2	42 9 Y	38	39 1	6	
05	2263 N	2255	-0-	-8	-0-	2213	2	42 9 Y	38	37 1	7	
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	1966	2	36 9 Y	33	33 1	7	
07	2232 N	2050	-0-	-182	-0-	2011	2	39 9 Y	35	35 1	7	
08	2263 N	2036	-0-	-227	-0-	1999	2	37 9 Y	34	35 1	6	

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530												
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2950	2	103 9 Y	94	85 1	22	
04	2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2760	2	96 9 Y	87	104 1	5	
05	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2841	2	92 9 Y	84	86 1	3	
06	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	2651	2	87 9 Y	79	68 1	14	
07	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	2698	2	85 9 Y	77	67 1	24	
08	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2742	2	86 9 Y	78	84 1	18	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1248	2	34	9	31
04		1260 N	1164	-0-	-96	-0-		1130	2	34	9	31
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1188	2	36	9	33
06		1230 N	1191	-0-	-39	-0-		1158	2	33	9	30
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1198	2	35	9	32
*08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1188	2	35	9	32

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331												
03		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		3604	2	37	9	34
04		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		3534	2	30	9	27
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3639	2	31	9	28
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		3372	2	26	9	24
07		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		3161	2	28	9	25
*08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		3283	2	30	9	27

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490												
03		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		3210	2	21	9	19
04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		3076	2	15	9	14
05		3131 X	3104	-0-	-27	-0-		3081	2	23	9	21
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		3100	2	13	9	12
07		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-		3194	2	11	9	10
08		3131 X	3098	-0-	-33	-0-		3089	2	9	9	8

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460												
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-		2877	2	19	9	17
04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-		2867	2	15	9	14
05		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-		2891	2	17	9	15
06		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-		2839	2	11	9	10
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		2835	2	8	9	7
*08		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-		2954	2	9	9	8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408												
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		1974	2	73	9	66
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		1869	2	59	9	54
05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		1977	2	62	9	56
06		1800 N	1794	-0-	-6	-0-		1742	2	52	9	47
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1888	2	56	9	51
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1802	2	58	9	53

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405												
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2183	2	19	9	17
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2148	2	15	9	14
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2012	2	13	9	12
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-		2117	2	13	9	12
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2236	2	12	9	11
*08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2377	2	11	9	10

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513												
03		2976 X	2895	-0-	-81	-0-		2871	2	24	9	22
04		2850 X	2762	-0-	-88	-0-		2741	2	21	9	19
05		2945 X	2541	-0-	-404	-0-		2522	2	19	9	17
06		2850 X	2754	-0-	-96	-0-		2739	2	15	9	14
07		2945 X	2682	-0-	-263	-0-		2669	2	13	9	12
08		2542 N	2465	-0-	-77	-0-		2451	2	14	9	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1300	2	41	9	Y	37	37	1		5	
04		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1264	2	35	9	Y	32	32	1		5	
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31	30	1		6	
06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1260	2	31	9	Y	28	28	1		6	
07		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1250	2	30	9	Y	27	28	1		5	
08		1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1067	2	26	9	Y	24	25	1		4	

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521																	

03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	Y	19	20	1		3	
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1730	2	19	9	Y	17	16	1		4	
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	12	1		7	
06		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1663	2	25	9	Y	23	28	1		2	
07		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1771	2	22	9	Y	20	18	1		4	
*08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	2	20	9	Y	18	15	1		7	

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508																	

03		3100 N	3333	-0-	233	434	3310	2	23	9	Y	21	26	1		1	
04		3577 X	3143	-0-	-434	-0-	3123	2	20	9	Y	18	13	1		6	
05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3388	2	20	9	Y	18	19	1		5	
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2977	2	19	9	Y	17	19	1		3	
07		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3099	2	17	9	Y	15	13	1		5	
*08		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3175	2	19	9	Y	17	20	1		2	

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534																	

03		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2751	2	22	9	Y	20	18	1		5	
04		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2656	2	21	9	Y	19	23	1		1	
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2708	2	21	9	Y	19	19	1		1	
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2667	2	19	9	Y	17	15	1		3	
07		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2789	2	19	9	Y	17	15	1		5	
*08		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	Y	17	18	1		4	

TOMPkins WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901																	

03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2526	2	10	9	Y	9				36	
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2683	2	20	9	Y	18	34	1	1 8	19	
05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2649	2	18	9	Y	16				35	
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2555	2	24	9	Y	22	32	1		25	
*07		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2636	2	46	9	Y	42	29	8		38	
*08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2661	2	51	9	Y	46	29	8		55	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405																	

03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	Y	14	14	1		2	
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1494	2	13	9	Y	12	12	1		2	
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1578	2	12	9	Y	11	11	1		2	
06		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1462	2	10	9	Y	9	9	1		2	
07		1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1495	2	10	9	Y	9	9	1		2	
*08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	Y	10	10	1		2	

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532																	

03		3999 X	3801	-0-	-198	-0-	3779	2	22	9	Y	20	28	1		4	
04		3840 X	3572	-0-	-268	-0-	3546	2	26	9	Y	24	21	1		7	
05		3999 X	3540	-0-	-459	-0-	3518	2	22	9	Y	20	24	1		3	
06		3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3428	2	24	9	Y	22	21	1		4	
07		3999 X	3486	-0-	-513	-0-	3468	2	18	9	Y	16	18	1		2	
08		3503 X	3485	-0-	-18	-0-	3464	2	21	9	Y	19	18	1		3	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1045	2	41	9	Y	37	38	1		7	
04		1320 N	881	-0-	-439	-0-	842	2	39	9	Y	35	36	1		6	
05		1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1047	2	33	9	Y	30	26	1		10	
06		1050 N	605	-0-	-445	-0-	568	2	37	9	Y	34	33	1		11	
07		899 N	444	-0-	-455	-0-	419	2	25	9	Y	23	31	1		3	
*08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1115	2	40	9	Y	36	23	1		16	

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282																	
03		1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			Y	-0-				5	
04		1710 X	1429	-0-	-281	-0-	1366	2	63	9	Y	57	51	1		11	
05		1767 X	1329	-0-	-438	-0-	1329	2			Y	-0-				11	
06		1710 X	1255	-0-	-455	-0-	1232	2	23	9	Y	21	31	1		1	
07		1519 X	1267	-0-	-252	-0-	1267	2			Y	-0-				1	
08		1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1238	2	7	9	Y	6				7	

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406																	
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	7	1		1	
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	2	7	9	Y	6	6	1		1	
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6	6	1		1	
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	Y	6	6	1		1	
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	2	7	9	Y	6	6	1		1	
*08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	Y	6	6	1		1	

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460																	
03		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2912	2	40	9	Y	36	35	1		5	
04		3000 N	3635	-0-	635	-0-	3601	2	34	9	Y	31	31	1		5	
05		3100 N	2679	-0-	-421	-0-	2646	2	33	9	Y	30	29	1		6	
06		2850 N	1911	-0-	-939	-0-	1887	2	24	9	Y	22	23	1		5	
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3132	2	32	9	Y	29	28	1		6	
*08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3665	2	35	9	Y	32	32	1		6	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436																	
03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2249	2	9	9	Y	8	8	1		1	
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2138	2	8	9	Y	7	7	1		1	
05		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2181	2	7	9	Y	6	6	1		1	
06		2160 N	2111	-0-	-49	-0-	2105	2	6	9	Y	5	5	1		1	
07		2232 N	2177	-0-	-55	-0-	2173	2	4	9	Y	4	4	1		1	
*08		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	4	4	1		1	

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468																	
03		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-				-0-	
04		3720 X	1526	-0-	-2194	-0-	1526	2			Y	-0-				-0-	
05		3844 X	1326	-0-	-1326	-0-	1326	2			Y	-0-				-0-	
06		3210 X	1161	-0-	-2049	-0-	1161	2			Y	-0-				-0-	
07		2418 X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2			Y	-0-				-0-	
08		1736 X	930	-0-	-806	-0-	930	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		248 N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546															
03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2911	2	50	9	Y	45	56	1	3
04		2910 N	2814	-0-	-96	-0-	2772	2	42	9	Y	38	28	1	13
05		3038 N	3017	-0-	-21	-0-	2975	2	42	9	Y	38	40	1	11
06		2880 N	2786	-0-	-94	-0-	2747	2	39	9	Y	35	41	1	5
07		2914 N	2911	-0-	-3	-0-	2874	2	37	9	Y	34	28	1	11
08		3007 N	2949	-0-	-58	-0-	2908	2	41	9	Y	37	43	1	5

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548															
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	27	1	2
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1911	2	29	9	Y	26	24	1	4
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1931	2	26	9	Y	24	28	1	-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	Y	23	21	1	2
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1949	2	28	9	Y	25	24	1	3
*08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1912	2	26	9	Y	24	25	1	2

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464															
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462															
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2648	2	33	9	Y	30	30	1	4
04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2594	2	29	9	Y	26	26	1	4
05		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	25	1	5
06		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21	22	1	4
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	26	1	5
*08		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2677	2	30	9	Y	27	27	1	5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442															
03		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2906	2	85	9	Y	77	76	1	11
04		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2839	2	70	9	Y	64	65	1	10
05		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2928	2	70	9	Y	64	62	1	12
06		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	44	1	8
07		3100 N	3106	-0-	6	6	3060	2	46	9	Y	42	42	1	8
*08		3100 N	3137	-0-	37	43	3089	2	48	9	Y	44	44	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
									CODE	CODE	CODE	CODE				
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34	34	1	5
04		2220 N	2201	-0-	-19	-0-	-0-	2170	2	31	9	Y	28	29	1	4
05		2294 N	2213	-0-	-81	-0-	-0-	2180	2	33	9	Y	30	28	1	6
06		2190 N	2185	-0-	-5	-0-	-0-	2159	2	26	9	Y	24	25	1	5
07		2263 N	2224	-0-	-39	-0-	-0-	2194	2	30	9	Y	27	27	1	5
08		2201 N	2189	-0-	-12	-0-	-0-	2161	2	28	9	Y	25	26	1	4

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558																
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2	45	9	Y	41	40	1	6
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	Y	33	34	1	5
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	34	1	7
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	Y	35	35	1	7
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	41	9	Y	37	37	1	7
*08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	42	9	Y	38	38	1	7

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544																
03		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	2	20	9	Y	18	19	1	1
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	2	21	9	Y	19	17	1	3
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	19	9	Y	17	20	1	-0-
06		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	15	1	2
07		3038 X	2968	-0-	-70	-0-	-0-	2949	2	19	9	Y	17	17	1	2
08		3038 X	2851	-0-	-187	-0-	-0-	2832	2	19	9	Y	17	18	1	1

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528																
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	Y	38	51	1	6
04		1920 N	1583	-0-	-337	-0-	-0-	1548	2	35	9	Y	32	25	1	13
05		1891 N	1585	-0-	-306	-0-	-0-	1550	2	35	9	Y	32	39	1	6
06		1650 N	1550	-0-	-100	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	28	1	10
07		1643 N	1616	-0-	-27	-0-	-0-	1581	2	35	9	Y	32	29	1	13
*08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	35	9	Y	32	29	1	16

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520																
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	2	105	9	Y	95	99	1	14
04		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2	95	9	Y	86	81	1	19
05		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	81	9	Y	74	59	1	34
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2	127	9	Y	115	137	1	12
07		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	107	9	Y	97	90	1	19
*08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	2	99	9	Y	90	72	1	37

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439																
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	22	9	Y	20	20	1	3
04		930 N	871	-0-	-59	-0-	-0-	852	2	19	9	Y	17	17	1	3
05		961 N	906	-0-	-55	-0-	-0-	888	2	18	9	Y	16	16	1	3
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	-0-	853	2	15	9	Y	14	14	1	3
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	Y	14	14	1	3
08		899 N	859	-0-	-40	-0-	-0-	842	2	17	9	Y	15	15	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550																
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	Y	18	18	1	3
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	14	1	3
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2	14	9	Y	13	10	1	6
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	Y	20	24	1	2
07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2	19	9	Y	17	16	1	3
*08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2	19	9	Y	17	13	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2878	2	10	9	Y	9
04		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2888	2	9	9	Y	8
05		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2975	2	10	9	Y	9
06		2790 N	2781	-0-	-9	-0-	2769	2	12	9	Y	11
07		2945 N	2878	-0-	-67	-0-	2864	2	14	9	Y	13
*08		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	Y	13

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
03		3224 X	2959	-0-	-265	-0-	2898	2	61	9	Y	55
04		3120 X	2960	-0-	-160	-0-	2905	2	55	9	Y	50
05		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2963	2	54	9	Y	49
06		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2857	2	50	9	Y	45
07		3069 X	3056	-0-	-13	-0-	3006	2	50	9	Y	45
*08		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3003	2	51	9	Y	46

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3806	2	83	9	Y	75
04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3659	2	67	9	Y	61
05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3778	2	69	9	Y	63
06		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3676	2	50	9	Y	45
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3715	2	53	9	Y	48
*08		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3779	2	55	9	Y	50

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492												
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	Y	7
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	Y	7
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	Y	6
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	2	7	9	Y	6
*08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	Y	7

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436												
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2186	2	43	9	Y	39
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2199	2	34	9	Y	31
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2186	2	35	9	Y	32
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2017	2	30	9	Y	27
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2089	2	31	9	Y	28
*08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2099	2	32	9	Y	29

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
03		3100 N	3316	-0-	216	474	3269	2	47	9	Y	43
04		3670 X	3196	-0-	-474	-0-	3156	2	40	9	Y	36
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3242	2	41	9	Y	37
06		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3121	2	34	9	Y	31
07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3181	2	36	9	Y	33
*08		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3216	2	33	9	Y	30

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414												
03		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2757	2	45	9	Y	41
04		2910 X	2493	-0-	-417	-0-	2457	2	36	9	Y	33
05		3007 X	2281	-0-	-726	-0-	2242	2	39	9	Y	35
06		2910 X	2256	-0-	-654	-0-	2231	2	25	9	Y	23
07		2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2340	2	15	9	Y	14
08		2790 X	2267	-0-	-523	-0-	2254	2	13	9	Y	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

03		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		Y	-0-		-0-		
04		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-		-0-		
05		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-		-0-		
06		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		Y	-0-		-0-		
07		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		Y	-0-		-0-		
*08		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-		-0-		

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412															
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1844	2	14	9	Y	13	12	1	2
04		1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	1	2
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1936	2	11	9	Y	10	10	1	2
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1860	2	10	9	Y	9	9	1	2
07		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1937	2	11	9	Y	10	10	1	2
08		1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1905	2	8	9	Y	7	8	1	1

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476															
03		2449 X	2409	-0-	-40	-0-	2367	2	42	9	Y	38	38	1	6
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2528	2	41	9	Y	37	37	1	6
05		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2814	2	41	9	Y	37	36	1	7
06		2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2294	2	36	9	Y	33	33	1	7
07		2449 N	2271	-0-	-178	-0-	2232	2	39	9	Y	35	35	1	7
*08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2505	2	39	9	Y	35	36	1	6

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512															
03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3453	2	58	9	Y	53	55	1	8
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3379	2	52	9	Y	47	45	1	10
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3238	2	45	9	Y	41	32	1	19
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3344	2	70	9	Y	64	76	1	7
07		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3416	2	58	9	Y	53	49	1	11
*08		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3441	2	54	9	Y	49	40	1	20

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425															
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3324	2	4	9	Y	4	2	1	3
04		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2949	2	2	9	Y	2	3	1	2
05		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3328	2	2	9	Y	2	3	1	1
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3024	2	2	9	Y	2			3
07		3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3024	2	1	9	Y	1	3	1	1
*08		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426															
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	2	1	1
06		330 N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2859	2	52	9	Y	7
04		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2776	2	42	9	Y	6
05		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2847	2	42	9	Y	7
06		2700 N	2560	-0-	-140	-0-	2525	2	35	9	Y	6
07		2790 N	2674	-0-	-116	-0-	2637	2	37	9	Y	6
*08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2826	2	39	9	Y	6

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556												
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3390	2	55	9	Y	3
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3278	2	48	9	Y	15
05		3224 X	3185	-0-	-39	-0-	3137	2	48	9	Y	13
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3157	2	44	9	Y	6
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	2	42	9	Y	12
*08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3243	2	46	9	Y	6

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244												
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	28
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2144	2	118	9	Y	23
05		2294 N	2119	-0-	-175	-0-	2119	2			Y	23
06		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2041	2	151	9	Y	35
07		2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131	2			Y	35
08		2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2050	2	15	9	Y	49

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532												
03		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3311	2	48	9	Y	7
04		3300 X	3111	-0-	-189	-0-	3069	2	42	9	Y	15
05		3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3183	2	41	9	Y	7
06		3300 X	3139	-0-	-161	-0-	3099	2	40	9	Y	11
07		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3199	2	43	9	Y	16
08		3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3241	2	40	9	Y	18

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492												
03		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5640	2	28	9	Y	4
04		5340 X	4836	-0-	-504	-0-	4815	2	21	9	Y	3
05		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5828	2	23	9	Y	4
06		5340 X	5259	-0-	-81	-0-	5239	2	20	9	Y	4
07		5518 X	5509	-0-	-9	-0-	5489	2	20	9	Y	4
08		5518 X	4675	-0-	-843	-0-	4650	2	25	9	Y	4

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385												
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2151	2	29	9	Y	4
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2151	2	24	9	Y	3
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2217	2	24	9	Y	4
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2196	2	22	9	Y	4
07		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2279	2	23	9	Y	4
08		2232 N	2231	-0-	-1	-0-	2203	2	28	9	Y	4

TOMPkins WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023												
03		3100 N	3153	-0-	53	53	3144	2	9	9	Y	32
04		2918 N	2865	-0-	-53	-0-	2850	2	15	9	Y	16
05		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	Y	31
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2857	2	21	9	Y	22
07		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2971	2	15	9	Y	36
*08		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3112	2	22	9	Y	56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022													
03		705 X	705	-0-	-0-	-0-		702	2	3	9	Y	16
04		720 X	652	-0-	-68	-0-		651	2	1	9	Y	2
05		589 X	491	-0-	-98	-0-		483	2	8	9	Y	9
06		690 X	591	-0-	-99	-0-		584	2	7	9	Y	6
07		713 X	538	-0-	-175	-0-		535	2	3	9	Y	9
08		713 X	234	-0-	-479	-0-		231	2	3	9	Y	12

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386													
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2290	2	34	9	Y	5
04		3000 N	3031	-0-	31	-0-	31	3011	2	20	9	Y	2
05		3100 N	3176	-0-	76	-0-	107	3169	2	7	9	Y	1
06		3000 N	3121	-0-	121	-0-	228	3114	2	7	9	Y	1
07		3320 X	3092	-0-	-228	-0-		3085	2	7	9	Y	1
08		3162 X	3024	-0-	-138	-0-		3017	2	7	9	Y	1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566													
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2070	2	18	9	Y	1
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		1999	2	17	9	Y	7
05		2139 N	2041	-0-	-98	-0-		2030	2	11	9	Y	8
06		2010 N	1999	-0-	-11	-0-		1986	2	13	9	Y	1
07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2152	2	12	9	Y	2
*08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2123	2	13	9	Y	5

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497													
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1803	2	7	9	Y	1
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1532	2	4	9	Y	1
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1618	2	4	9	Y	1
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1754	2	4	9	Y	1
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1820	2	4	9	Y	1
*08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1770	2	6	9	Y	1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584													
03		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-		2446	2	81	9	Y	6
04		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-		2334	2	69	9	Y	29
05		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		2679	2	53	9	Y	37
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		2648	2	56	9	Y	5
07		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2770	2	53	9	Y	10
*08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		2766	2	55	9	Y	22

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224													
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1073	2	3	9	Y	1
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-		993	2	3	9	Y	1
05		1023 N	807	-0-	-216	-0-		805	2	2	9	Y	1
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1145	2	3	9	Y	1
07		1023 N	968	-0-	-55	-0-		966	2	2	9	Y	1
*08		806 N	806	-0-	-0-	-0-		804	2	2	9	Y	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD		
03		2511 X	2180	-0-	-331	-0-	2159 2	21 9	Y		19	19 1	3
04		2250 X	2244	-0-	-6	-0-	2223 2	21 9	Y		19	19 1	3
05		2294 X	2289	-0-	-5	-0-	2267 2	22 9	Y		20	19 1	4
06		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2370 2	14 9	Y		13	14 1	3
07		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2460 2	18 9	Y		16	16 1	3
08		2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2090 2	9 9	Y		8	10 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081													
03		5704 X	5431	-0-	-273	-0-	5359 2	72 9	Y		65	63 1	20
04		5610 X	5511	-0-	-99	-0-	5445 2	66 9	Y		60	64 1	16
05		5797 X	5696	-0-	-101	-0-	5648 2	48 9	Y		44	47 1	13
06		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5468 2	76 9	Y		69	63 1	19
07		5704 X	5614	-0-	-90	-0-	5567 2	47 9	Y		43	46 1	16
*08		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5467 2	56 9	Y		51	47 1	20

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536													
03		4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3973 2	14 9	Y		13	18 1	2
04		3930 X	3791	-0-	-139	-0-	3778 2	13 9	Y		12	9 1	5
05		4061 X	3764	-0-	-297	-0-	3752 2	12 9	Y		11	14 1	2
06		3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3747 2	13 9	Y		12	10 1	4
07		3999 X	3820	-0-	-179	-0-	3808 2	12 9	Y		11	10 1	5
08		3999 X	3708	-0-	-291	-0-	3695 2	13 9	Y		12	11 1	6

PAGE, L. E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498													
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1929 2	20 9	Y		18	17 1	3
04		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1932 2	14 9	Y		13	14 1	2
05		2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2050 2	17 9	Y		15	14 1	3
06		1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1688 2	14 9	Y		13	13 1	3
07		2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1797 2	14 9	Y		13	13 1	3
08		2077 N	1791	-0-	-286	-0-	1781 2	10 9	Y		9	10 1	2

PAGE, L. E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426													
03		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2823 2	9 9	Y		8	8 1	1
04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2715 2	8 9	Y		7	7 1	1
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2655 2	7 9	Y		6	6 1	1
06		2730 N	1652	-0-	-1078	-0-	1646 2	6 9	Y		5	5 1	1
07		2821 N	2209	-0-	-612	-0-	2203 2	6 9	Y		5	5 1	1
08		2666 N	2387	-0-	-279	-0-	2381 2	6 9	Y		5	5 1	1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107													
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 2	7 9	Y		6	6 1	2
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 2	6 9	Y		5	6 1	1
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	621 2	4 9	Y		4	4 1	1
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665 2	8 9	Y		7	6 1	2
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	647 2	3 9	Y		3	4 1	1
08		620 N	597	-0-	-23	-0-	591 2	6 9	Y		5	4 1	2

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166													
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	352 2	9 9	Y		8	8 1	1
04		330 N	278	-0-	-52	-0-	274 2	4 9	Y		4	5 1	-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	323 2	8 9	Y		7	6 1	1
06		360 N	259	-0-	-101	-0-	253 2	6 9	Y		5	5 1	1
07		279 N	262	-0-	-17	-0-	258 2	4 9	Y		4	4 1	1
08		341 N	264	-0-	-77	-0-	261 2	3 9	Y		3	3 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
04		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2	Y	-0-		-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	Y	-0-		-0-
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	934	-0-	-275	-0-	934	2	Y	-0-		-0-
08		1240 N	921	-0-	-319	-0-	921	2	Y	-0-		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2340	2	Y	48	48	7
04		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2624	2	Y	40	41	6
05		3100 N	3282	-0-	182	182	3237	2	Y	41	39	8
06		2792 N	2610	-0-	-182	-0-	2573	2	Y	34	35	7
07		2759 N	2512	-0-	-247	-0-	2476	2	Y	33	33	7
08		2821 X	2451	-0-	-370	-0-	2414	2	Y	34	35	6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1412	2	Y	29	29	4
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1701	2	Y	26	26	4
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1686	2	Y	26	25	5
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1598	2	Y	19	20	4
07		1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1612	2	Y	20	20	4
*08		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	20	20	4

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
03		3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2	Y	-0-		-0-
04		3630 X	3451	-0-	-179	-0-	3451	2	Y	-0-		-0-
05		3751 X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2	Y	-0-		-0-
06		3630 X	3623	-0-	-7	-0-	3623	2	Y	-0-		-0-
07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	Y	-0-		-0-
*08		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3500	2	Y	27	27	4
04		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3417	2	Y	22	23	3
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3433	2	Y	23	22	4
06		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3204	2	Y	20	20	4
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3379	2	Y	21	21	4
*08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2964	2	Y	22	22	4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1895	2	Y	24	27	3
04		1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1509	2	Y	20	22	1
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	10	10	1
06		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	Y	5	5	1
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	5	5	1
*08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1859	2	Y	11	9	3

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	39	38	6
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1207	2	Y	32	33	5
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	32	31	6
06		1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1193	2	Y	28	28	6
07		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1208	2	Y	30	30	6
08		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1223	2	Y	32	32	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	514	2	36	9	Y	33	32	1			5
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	509	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	30	9	Y	27	26	1			5
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	534	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	2	19	9	Y	17	18	1			3
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	Y	18	18	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428																
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2386	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2416	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2609	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2635	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17	17	1			3
*08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2932	2	19	9	Y	17	17	1			3

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534																
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	2	15	9	Y	14	22	1			4
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2183	2	13	9	Y	12	11	1			5
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	Y	7	11	1			2
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2528	2	11	9	Y	10	11	1			1
*08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2461	2	10	9	Y	9					10

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320																
03	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	3735	2	21	9	Y	19	19	1			3
04	3840 X	3826	-0-	-14	-0-	3809	2	17	9	Y	15	16	1			2
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4062	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4168	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4263	2	17	9	Y	15	15	1			3
*08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4200	2	18	9	Y	16	16	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324																
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2194	2	18	9	Y	16	14	1			3
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2122	2	14	9	Y	13	14	1			2
05	2294 N	1659	-0-	-635	-0-	1644	2	15	9	Y	14	15	1			1
06	2130 N	1149	-0-	-981	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2201 N	1044	-0-	-1157	-0-	1035	2	9	9	Y	8	6	1			3
*08	3100 N	3291	-0-	-191	-0-	3278	2	13	9	Y	12	14	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552																
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2520	2	127	9	Y	115	174	1			34
04	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	2126	2	106	9	Y	96	87	1			43
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2430	2	100	9	Y	91	86	1			48
06	2400 N	2179	-0-	-221	-0-	2117	2	62	9	Y	56	89	1			15
07	2294 N	1992	-0-	-302	-0-	1904	2	88	9	Y	80	84	1			11
08	2480 N	1563	-0-	-917	-0-	1488	2	75	9	Y	68					79

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	2	17 9	Y	15	15 1	2
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2107	2	14 9	Y	13	13 1	2
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2162	2	13 9	Y	12	12 1	2
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2084	2	12 9	Y	11	11 1	2
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	2	18 9	Y	16	15 1	3
*08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2137	2	19 9	Y	17	17 1	3

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546												
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560												
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679	2	20 9	Y	18	25 1	3
04	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1666	2	19 9	Y	17	13 1	7
05	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1710	2	17 9	Y	15	19 1	3
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18 9	Y	16	14 1	5
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1709	2	18 9	Y	16	14 1	7
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1713	2	17 9	Y	15	14 1	8

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314												
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3283	2	17 9	Y	15	15 1	2
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3126	2	14 9	Y	13	13 1	2
05	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3191	2	13 9	Y	12	12 1	2
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3136	2	12 9	Y	11	11 1	2
07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11 9	Y	10	10 1	2
*08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3218	2	10 9	Y	9	9 1	2

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435												
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3262	2	67 9	Y	61	60 1	9
04	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3209	2	56 9	Y	51	52 1	8
05	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3289	2	57 9	Y	52	50 1	10
06	3330 X	3325	-0-	-5	-0-	3272	2	53 9	Y	48	48 1	10
07	3441 X	3412	-0-	-29	-0-	3356	2	56 9	Y	51	51 1	10
*08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3404	2	57 9	Y	52	53 1	9

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318												
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	930 N	461	-0-	-469	-0-	459	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06	600 N	446	-0-	-154	-0-	444	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6 9	Y	5	4 1	1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482												
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17 9	Y	15	15 1	2
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14 9	Y	13	13 1	2
05	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1490	2	13 9	Y	12	12 1	2
06	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1406	2	11 9	Y	10	10 1	2
07	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	1365	2	13 9	Y	12	12 1	2
08	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1425	2	12 9	Y	11	11 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	509 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		540 N	409	-0-	-131	-0-	403 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		403 N	292	-0-	-111	-0-	285 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		510 N	388	-0-	-122	-0-	382 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		434 N	315	-0-	-119	-0-	308 2	7 9	Y	6	6 1	1
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	247 2	8 9	Y	7	7 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133												
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2452 2	13 9	Y	12	14 1	5
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2376 2	12 9	Y	11	13 1	3
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2478 2	14 9	Y	13	14 1	2
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2374 2	12 9	Y	11	7 1	6
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2541 2	10 9	Y	9	13 1	2
*08		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2461 2	11 9	Y	10	6 1	6

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204												
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1764 2	45 9	Y	41	40 1	6
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1714 2	36 9	Y	33	34 1	5
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1765 2	39 9	Y	35	33 1	7
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1711 2	32 9	Y	29	30 1	6
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1740 2	34 9	Y	31	31 1	6
*08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1727 2	32 9	Y	29	30 1	5

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478												
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1095 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		1080 N	881	-0-	-199	-0-	873 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	496 2	8 9	Y	7	7 1	1
06		1080 N	512	-0-	-568	-0-	509 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2182 2	3 9	Y	3	3 1	1
*08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226 2	1 9	Y	1	2 1	-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453												
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1785 2	74 9	Y	67	66 1	10
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1732 2	61 9	Y	55	57 1	8
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1781 2	63 9	Y	57	54 1	11
06		1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1633 2	42 9	Y	38	41 1	8
07		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1574 2	43 9	Y	39	39 1	8
08		1798 N	1633	-0-	-165	-0-	1589 2	44 9	Y	40	41 1	7

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446												
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
04		330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
05		217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
07		279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
*08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-		-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	138	-0-	138	138	8 1	130 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-		-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	79 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A												
03	5084 X		4809	-0-	-275	-0-	4805 2	4 9	Y	4	4 1	1
04	4920 X		4223	-0-	-697	-0-	4221 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
05	5645 X		5645	-0-	-0-	-0-	5634 2	11 9	Y	10	8 1	2
06	5647 X		5647	-0-	-0-	-0-	5633 2	14 9	Y	13	12 1	3
07	5677 X		5677	-0-	-0-	-0-	5663 2	14 9	Y	13	13 1	3
08	5611 X		5373	-0-	-238	-0-	5360 2	13 9	Y	12	13 1	2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254												
03	43 N		43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
04	58 N		58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	61 N		61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	48 N		48	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	62 N		55	-0-	-7	-0-	54 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	62 N		53	-0-	-9	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238												
03	3100 N		3173	-0-	73	250	230 1	2849 2	Y	85	82 1	26
04	3232 X		2982	-0-	-250	-0-	221 1	2674 2	Y	79	84 1	21
05	3155 X		3155	-0-	-0-	-0-	232 1	2860 2	Y	57	62 1	16
06	3042 X		3042	-0-	-0-	-0-	192 1	2750 2	Y	91	82 1	25
07	3038 X		3030	-0-	-8	-0-	222 1	2746 2	Y	56	60 1	21
*08	2909 X		2909	-0-	-0-	-0-	223 1	2611 2	Y	68	62 1	27

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436												
03	3014 N		3014	-0-	-0-	-0-	2964 2	50 9	Y	45	44 1	7
04	2940 X		2912	-0-	-28	-0-	2871 2	41 9	Y	37	38 1	6
05	3038 X		2710	-0-	-328	-0-	2669 2	41 9	Y	37	36 1	7
06	2940 X		2479	-0-	-461	-0-	2443 2	36 9	Y	33	33 1	7
07	3007 X		2898	-0-	-109	-0-	2867 2	31 9	Y	28	30 1	5
08	3007 X		2917	-0-	-90	-0-	2893 2	24 9	Y	22	23 1	4

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 9497												
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG		1773	-0-	1773	1773	1752 2	21 9	Y	19	16 1	3
06	PRTL PLG		3051	-0-	3051	4824	3051 2		Y	-0-	3 1	-0-
07	PRTL PLG		2690	-0-	2690	7514	2690 2		Y	-0-		-0-
*08	10028 X		2514	-0-	-7514	-0-	2514 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2008	2	21	9	N	21
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1957	2	24	9	N	5
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	N	23
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	N	10
07		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1971	2	19	9	N	27
*08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1949	2	29	9	N	13

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482												
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-
05		1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			Y	-0-
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-
*08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483												
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	599	2	10	9	Y	1
04		840 N	542	-0-	-298	-0-	539	2	3	9	Y	-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	675	2	6	9	Y	1
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	1
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	1
*08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	Y	-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394												
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3521	2	55	9	Y	7
04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3966	2	45	9	Y	6
05		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4032	2	48	9	Y	9
06		3450 X	3380	-0-	-70	-0-	3336	2	44	9	Y	8
07		4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3694	2	47	9	Y	8
*08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3773	2	50	9	Y	8

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494												
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3558	2	14	9	Y	2
04		3360 X	3332	-0-	-28	-0-	3320	2	12	9	Y	2
05		3472 X	3360	-0-	-112	-0-	3349	2	11	9	Y	2
06		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3494	2	10	9	Y	2
07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	2	11	9	Y	2
*08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3534	2	13	9	Y	2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470												
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1833	2	8	9	Y	1
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1779	2	7	9	Y	1
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	1
06		1770 N	1297	-0-	-473	-0-	1291	2	6	9	Y	1
07		1860 N	1369	-0-	-491	-0-	1363	2	6	9	Y	1
*08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	Y	1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492												
03		3596 X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2			Y	-0-
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-
06		3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309	2			Y	-0-
07		3596 X	3173	-0-	-423	-0-	3173	2			Y	-0-
08		3596 X	3484	-0-	-112	-0-	3484	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631 2	17 9	Y	15	15 1	2
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1594 2	14 9	Y	13	13 1	2
05		1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1615 2	15 9	Y	14	13 1	3
06		1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1553 2	11 9	Y	10	11 1	2
07		1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1597 2	13 9	Y	12	12 1	2
08		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1602 2	13 9	Y	12	12 1	2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350												
03		3100 N	3106	-0-	6	6	2956 2	150 9	Y	136	116 1	45
04		2829 N	2823	-0-	-6	-0-	2790 2	33 9	Y	30	4 8	71
05		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2704 2	89 9	Y	81	120 1	32
06		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599 2		Y	-0-		32
07		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2718 2	39 9	Y	35		67
*08		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2822 2	42 9	Y	38		105

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222												
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1424 2	28 9	Y	25	22 1	5
04		1560 N	1452	-0-	-108	-0-	1429 2	23 9	Y	21	22 1	4
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1548 2	23 9	Y	21	23 1	2
06		1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1342 2	12 9	Y	11	11 1	2
07		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1384 2	13 9	Y	12	10 1	4
08		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1430 2	22 9	Y	20	22 1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497												
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2327 2	35 9	Y	32	31 1	5
04		2130 N	1776	-0-	-354	-0-	1748 2	28 9	Y	25	26 1	4
05		2294 N	1952	-0-	-342	-0-	1923 2	29 9	Y	26	25 1	5
06		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2369 2	25 9	Y	23	23 1	5
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2362 2	26 9	Y	24	24 1	5
*08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2391 2	25 9	Y	23	24 1	4

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548												
03		3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3309 2	4 9	Y	4	5 1	1
04		3210 X	3181	-0-	-29	-0-	3179 2	2 9	Y	2	2 1	1
05		3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3291 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		3210 X	3209	-0-	-1	-0-	3206 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		3317 X	3247	-0-	-70	-0-	3244 2	3 9	Y	3	3 1	1
08		3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3253 2	3 9	Y	3	3 1	1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262												
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	126 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	121 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	125 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1331 2	24 9	Y	22	22 1	3
04		1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1234 2	21 9	Y	19	19 1	3
05		1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1280 2	19 9	Y	17	17 1	3
06		1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1173 2	10 9	Y	9	10 1	2
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1340 2	11 9	Y	10	10 1	2
*08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1539 2	11 9	Y	10	10 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2	Y	-0-			-0-
04	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	Y	-0-			-0-
05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-			-0-
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	Y	-0-			-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-			-0-
*08	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2	Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845 2	Y	-0-			-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	Y	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2	Y	-0-			-0-
*08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

03	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	3009 2	31 9	Y	28	28 1	4
04	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2878 2	28 9	Y	25	25 1	4
05	3286 X	2850	-0-	-436	-0-	2824 2	26 9	Y	24	23 1	5
06	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	2772 2	22 9	Y	20	21 1	4
07	3038 X	2849	-0-	-189	-0-	2825 2	24 9	Y	22	22 1	4
08	3038 X	2734	-0-	-304	-0-	2719 2	15 9	Y	14	16 1	2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1606 2	64 9	Y	58	58 1	8
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1497 2	53 9	Y	48	49 1	7
05	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1453 2	51 9	Y	46	44 1	9
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1479 2	46 9	Y	42	42 1	9
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1565 2	50 9	Y	45	45 1	9
*08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1515 2	50 9	Y	45	46 1	8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2980 2	40 9	Y	36	35 1	5
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2837 2	34 9	Y	31	31 1	5
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2918 2	33 9	Y	30	29 1	6
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2624 2	28 9	Y	25	26 1	5
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2697 2	31 9	Y	28	28 1	5
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2790 2	32 9	Y	29	29 1	5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2650 2	52 9	Y	47	46 1	7
04	2700 N	2566	-0-	-134	-0-	2523 2	43 9	Y	39	40 1	6
05	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2556 2	44 9	Y	40	38 1	8
06	2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2572 2	36 9	Y	33	34 1	7
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2697 2	31 9	Y	28	30 1	5
*08	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3065 2	32 9	Y	29	29 1	5

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4240 2	54 9	Y	49	58 1	6
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4178 2	57 9	Y	52	39 1	19
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4282 2	54 9	Y	49	59 1	9
06	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4170 2	48 9	Y	44	38 1	15
07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4276 2	54 9	Y	49	61 1	3
08	4154 X	4095	-0-	-59	-0-	4042 2	53 9	Y	48	43 1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2528	2	25	9	Y	23	23	1	3
04		2520 N	2178	-0-	-342	-0-	2156	2	22	9	Y	20	20	1	3
05		2604 N	1903	-0-	-701	-0-	1881	2	22	9	Y	20	19	1	4
06		2460 N	2030	-0-	-430	-0-	2012	2	18	9	Y	16	17	1	3
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	Y	19	18	1	4
*08		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	Y	15	16	1	3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512															
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2734	2	48	9	Y	44	42	1	7
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3329	2	39	9	Y	35	37	1	5
05		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3441	2	41	9	Y	37	35	1	7
06		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3438	2	34	9	Y	31	32	1	6
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2603	2	39	9	Y	35	34	1	7
08		3410 X	2592	-0-	-818	-0-	2558	2	34	9	Y	31	32	1	6

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650															
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3167	2	33	9	Y	30	30	1	4
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3086	2	28	9	Y	25	25	1	4
05		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3177	2	28	9	Y	25	24	1	5
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	2	21	9	Y	19	20	1	4
07		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3239	2	22	9	Y	20	20	1	4
*08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3279	2	22	9	Y	20	20	1	4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501															
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2332	2	28	9	Y	25	24	1	4
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	Y	20	21	1	3
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	Y	21	20	1	4
06		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2531	2	43	9	Y	39	35	1	8
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2791	2	52	9	Y	47	46	1	9
*08		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2797	2	54	9	Y	49	49	1	9

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470															
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1482	2	21	9	Y	19	18	1	3
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1304	2	15	9	Y	14	15	1	2
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1584	2	17	9	Y	15	14	1	3
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1872	2	14	9	Y	13	13	1	3
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	14	1	3
08		1612 N	1028	-0-	-584	-0-	1015	2	13	9	Y	12	13	1	2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604															
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
04		3210 X	2674	-0-	-536	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
05		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
06		3450 X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
07		3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
08		3379 X	3187	-0-	-192	-0-	3187	2			N	-0-			-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736															
03		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3864	2	52	9	Y	47	54	1	4
04		3840 X	3744	-0-	-96	-0-	3700	2	44	9	Y	40	25	1	19
05		3968 X	3485	-0-	-483	-0-	3455	2	30	9	Y	27	25	1	21
06		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3642	2	35	9	Y	32	50	1	3
07		3968 X	3750	-0-	-218	-0-	3717	2	33	9	Y	30	27	1	6
08		3906 X	3774	-0-	-132	-0-	3739	2	35	9	Y	32	24	1	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2437	2	61	9	Y	8
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2322	2	51	9	Y	7
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2591	2	51	9	Y	9
06		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2645	2	43	9	Y	8
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2726	2	46	9	Y	8
*08		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2798	2	48	9	Y	8

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516												
03		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3490	2	35	9	Y	5
04		2850 X	2811	-0-	-39	-0-	2782	2	29	9	Y	4
05		2945 X	2843	-0-	-102	-0-	2814	2	29	9	Y	5
06		2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2687	2	25	9	Y	5
07		2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2719	2	24	9	Y	4
08		2945 X	2933	-0-	-12	-0-	2907	2	26	9	Y	4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500												
03		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2635	2	74	9	Y	10
04		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2850	2	61	9	Y	8
05		3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2962	2	63	9	Y	11
06		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2879	2	53	9	Y	10
07		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	2999	2	56	9	Y	10
*08		3100 N	3111	-0-	11	11	3047	2	64	9	Y	10

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566												
03		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3073	2	15	9	Y	1
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3218	2	17	9	Y	2
05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3309	2	15	9	Y	-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3151	2	14	9	Y	1
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	Y	2
08		2883 X	2755	-0-	-128	-0-	2742	2	13	9	Y	-0-

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956												
03		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2731	2	9	9	Y	29
04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2513	2	13	9	Y	14
05		2604 N	2548	-0-	-56	-0-	2534	2	14	9	Y	27
06		2640 N	2484	-0-	-156	-0-	2465	2	19	9	Y	19
07		2604 N	2579	-0-	-25	-0-	2569	2	10	9	Y	28
*08		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2584	2	12	9	Y	39

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502												
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	Y	3
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	2
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	3
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	Y	3
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1690	2	15	9	Y	3
*08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2710	2	59	9	N	54	68	1			3
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2648	2	51	9	N	46	34	1			15
05	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2794	2	53	9	N	48	49	1			14
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2642	2	47	9	N	43	50	1			7
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2658	2	44	9	N	40	34	1			13
*08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2664	2	48	9	N	44	51	1			6

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2694	2	41	9	Y	37	37	1			5
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2624	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2707	2	34	9	Y	31	30	1			6
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2606	2	31	9	Y	28	28	1			6
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2654	2	32	9	Y	29	29	1			6
*08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2735	2	33	9	Y	30	31	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2579	2	45	9	Y	41	41	1			6
04	2550 N	2510	-0-	-40	-0-	2473	2	37	9	Y	34	35	1			5
05	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	2529	2	39	9	Y	35	33	1			7
06	2550 N	2310	-0-	-240	-0-	2282	2	28	9	Y	25	27	1			5
07	2604 N	2366	-0-	-238	-0-	2335	2	31	9	Y	28	28	1			5
08	2232 N	1421	-0-	-811	-0-	1402	2	19	9	Y	17	20	1			2

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3221	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3180	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	3180 X	3072	-0-	-108	-0-	3068	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3146	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3102	2	4	9	Y	4	4	1			2

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1532	2	47	9	Y	43	43	1			6
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1478	2	40	9	Y	36	37	1			5
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1550	2	41	9	Y	37	35	1			7
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1493	2	34	9	Y	31	32	1			6
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1509	2	39	9	Y	35	34	1			7
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1528	2	39	9	Y	35	36	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	189	1	2341	2	Y	28	27	1	9
						31	9							
04	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	180	1	2171	2	Y	26	28	1	7
						29	9							
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	188	1	2323	2	Y	19	21	1	5
						21	9							
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	157	1	2257	2	Y	30	27	1	8
						33	9							
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	185	1	2295	2	Y	19	20	1	7
						21	9							
08	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	191	1	2233	2	Y	23	21	1	9
						25	9							

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	154	1	1904	2	Y	33	32	1	10
						36	9							
04	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	145	1	1748	2	Y	30	32	1	8
						33	9							
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	153	1	1887	2	Y	22	24	1	6
						24	9							
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	Y	36	32	1	10
						40	9							
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	150	1	1853	2	Y	21	23	1	8
						23	9							
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	151	1	1769	2	Y	26	24	1	10
						29	9							

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369														
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2022														

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4297	2	73	9	Y	66	65	1	10
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4135	2	59	9	Y	54	56	1	8
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4240	2	62	9	Y	56	53	1	11
06	4050 X	4012	-0-	-38	-0-	3960	2	52	9	Y	47	48	1	10
07	4185 X	4082	-0-	-103	-0-	4026	2	56	9	Y	51	51	1	10
*08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4356	2	57	9	Y	52	53	1	9

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342														
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1179	2	35	9	Y	32	31	1	5
04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1039	2	29	9	Y	26	27	1	4
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1153	2	29	9	Y	26	25	1	5
06	1140 N	866	-0-	-274	-0-	841	2	25	9	Y	23	23	1	5
07	1116 N	764	-0-	-352	-0-	738	2	26	9	Y	24	24	1	5
08	1178 N	926	-0-	-252	-0-	916	2	10	9	Y	9	12	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2668	2	66	9	Y	24
04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2501	2	44	9	Y	30
05		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2661	2	35	9	Y	3
06		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2619	2	34	9	Y	6
07		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2717	2	45	9	Y	6
*08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2616	2	39	9	Y	19

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478												
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1668	2	79	9	Y	10
04		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1508	2	67	9	Y	9
05		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1571	2	67	9	Y	12
06		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1529	2	56	9	Y	10
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	Y	10
*08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1603	2	56	9	Y	9

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5048	2	77	9	Y	10
04		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4860	2	65	9	Y	9
05		4712 X	3133	-0-	-1579	-0-	3099	2	34	9	Y	8
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5451	2	55	9	Y	10
07		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5418	2	59	9	Y	10
*08		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5570	2	63	9	Y	10

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	1
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1871	2	4	9	Y	1
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2007	2	4	9	Y	1
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	2	7	9	Y	1
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	2	7	9	Y	1
*08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2018	2	8	9	Y	1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	1
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	Y	1
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	1
06		300 N	286	-0-	-14	-0-	282	2	4	9	Y	1
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	293	2	4	9	Y	1
08		310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	Y	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3110	2	3	9	Y	-0-
04		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3038	2	3	9	Y	1
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3102	2	4	9	Y	1
06		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	Y	1
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3087	2	3	9	Y	-0-
*08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3134	2	3	9	Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4968	2	40	9	Y	5
04		4500 X	4421	-0-	-79	-0-	4391	2	30	9	Y	3
05		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5247	2	34	9	Y	6
06		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5051	2	26	9	Y	5
07		5022 X	4556	-0-	-466	-0-	4527	2	29	9	Y	5
08		5115 X	4803	-0-	-312	-0-	4773	2	30	9	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3237	2	168	9	N	36
04		2670 X	2625	-0-	-45	-0-	2505	2	120	9	N	11
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3178	2	120	9	N	8
06		2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2317	2	87	9	N	24
07		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2684	2	78	9	N	58
08		2759 X	2494	-0-	-265	-0-	2424	2	70	9	N	8

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500												
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4561	2	45	9	Y	6
04		4230 X	4197	-0-	-33	-0-	4161	2	36	9	Y	5
05		4371 X	2247	-0-	-2124	-0-	2223	2	24	9	Y	4
06		4230 X	2245	-0-	-1985	-0-	2226	2	19	9	Y	4
07		4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4057	2	30	9	Y	5
*08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4451	2	30	9	Y	5

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276												
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3024	2	14	9	Y	2
05		2232 X	1259	-0-	-973	-0-	1245	2	14	9	Y	2
06		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2929	2	15	9	Y	3
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2940	2	17	9	Y	3
08		3131 X	1236	-0-	-1895	-0-	1222	2	14	9	Y	2

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554												
03		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	4273	2	40	9	Y	6
04		4380 X	4158	-0-	-222	-0-	4123	2	35	9	Y	13
05		4526 X	4242	-0-	-284	-0-	4208	2	34	9	Y	6
06		4290 X	4161	-0-	-129	-0-	4128	2	33	9	Y	9
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4432	2	35	9	Y	13
08		4309 X	4259	-0-	-50	-0-	4226	2	33	9	Y	15

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580												
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-
04		420 N	350	-0-	-70	-0-	19	1	331	2	Y	-0-
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	2	Y	-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	2	Y	-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE			

03		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2714	2	79	9	N	72	80	1	9
04		2790 N	2324	-0-	-466	-0-	2261	2	63	9	N	57	64	1	2
05		2852 N	2843	-0-	-9	-0-	2810	2	33	9	N	30	30	1	2
06		2700 N	2662	-0-	-38	-0-	2645	2	17	9	N	15	15	1	2
07		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2739	2	17	9	N	15	15	1	2
08		2852 N	2695	-0-	-157	-0-	2658	2	37	9	N	34	27	1	9

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580															
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	90	1	1464	2	Y	46	50	1	3
							51	9							
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	41	31	1	13
							45	9							
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	101	1	1623	2	Y	37	41	1	9
							41	9							
06		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	88	1	1722	2	Y	32	30	1	9
							35	9					2	8	
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	31	32	1	5
							34	9					3	8	
*08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	93	1	1460	2	Y	31	32	1	4
							34	9							

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414															
03		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2259	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	Y	8	8	1	1
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		2190 N	2166	-0-	-24	-0-	2158	2	8	9	Y	7	7	1	1
07		2387 N	2247	-0-	-140	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1	1
08		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2210	2	7	9	Y	6	6	1	1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480															
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3744	2	15	9	Y	14	14	1	2
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3652	2	13	9	Y	12	12	1	2
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3778	2	12	9	Y	11	11	1	2
06		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3660	2	11	9	Y	10	10	1	2
07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3735	2	13	9	Y	12	12	1	2
*08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	Y	13	13	1	2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515															
03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3152	2	45	9	Y	41	40	1	6
04		3090 X	2937	-0-	-153	-0-	2902	2	35	9	Y	32	33	1	5
05		3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2842	2	35	9	Y	32	31	1	6
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	Y	29	29	1	6
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3260	2	34	9	Y	31	31	1	6
*08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3277	2	37	9	Y	34	34	1	6

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560															
03		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2705	2	105	9	Y	95	94	1	14
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2542	2	85	9	Y	77	79	1	12
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2461	2	87	9	Y	79	76	1	15
06		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2536	2	76	9	Y	69	70	1	14
07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2684	2	80	9	Y	73	73	1	14
*08		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2773	2	91	9	Y	83	82	1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

03		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-				-0-
04		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-				-0-
05		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-				-0-
06		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-				-0-
07		2883 N	2758	-0-	-125	-0-	2758	2			Y	-0-				-0-
08		2852 N	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			Y	-0-				-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368																
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	4	1		1
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	4	1		1
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4	4	1		1
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	1		1
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	958	2	3	9	Y	3	3	1		1
*08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4	4	1		1

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322																
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3644	2	15	9	Y	14	14	1		2
04		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3650	2	13	9	Y	12	12	1		2
05		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3563	2	12	9	Y	11	11	1		2
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3491	2	11	9	Y	10	10	1		2
07		3565 X	3540	-0-	-25	-0-	3528	2	12	9	Y	11	11	1		2
08		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	3554	2	8	9	Y	7	8	1		1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595																
03		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	Y	4	4	1		1
04		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1593	2	3	9	Y	3	3	1		1
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	Y	3	3	1		1
06		2760 N	1792	-0-	-968	-0-	1789	2	3	9	Y	3	3	1		1
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	Y	3	3	1		1
08		2232 N	1193	-0-	-1039	-0-	1190	2	3	9	Y	3	3	1		1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705																
03		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5045	2	23	9	Y	21	21	1		3
04		4380 X	3597	-0-	-783	-0-	3578	2	19	9	Y	17	17	1		3
05		4526 X	1085	-0-	-3441	-0-	1074	2	11	9	Y	10	11	1		2
06		4380 X	2427	-0-	-1953	-0-	2420	2	7	9	Y	6	7	1		1
07		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4571	2	25	9	Y	23	19	1		5
08		4526 X	3922	-0-	-604	-0-	3889	2	33	9	Y	30	30	1		5

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534																
03		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	2	12	9	Y	11	11	1		3
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	2	13	9	Y	12	12	1		3
05		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	13	9	Y	12	14	1		1
06		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4192	2	10	9	Y	9	6	1		4
07		4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3915	2	11	9	Y	10	8	1		6
*08		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4262	2	10	9	Y	9	13	1		2

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534																
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2058	2	51	9	Y	46	48	1		7
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2035	2	45	9	Y	41	39	1		9
05		2077 N	1997	-0-	-80	-0-	1958	2	39	9	Y	35	28	1		16
06		2040 N	2017	-0-	-23	-0-	1955	2	62	9	Y	56	66	1		6
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2229	2	51	9	Y	46	43	1		9
*08		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	Y	43	34	1		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3026	2	97	9	Y	88	107	1		4	
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2935	2	56	9	Y	51	48	1		7	
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2983	2	62	9	Y	56	48	1		15	
06		2880 X	2618	-0-	-262	-0-	2579	2	39	9	Y	35	45	1		5	
07		2976 X	2924	-0-	-52	-0-	2876	2	48	9	Y	44	48	1		1	
08		2976 X	2517	-0-	-459	-0-	2484	2	33	9	Y	30				31	

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606																	
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3806	2	54	9	Y	49	61	1		3	
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3581	2	46	9	Y	42	31	1		14	
05		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3780	2	47	9	Y	43	44	1		13	
06		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3586	2	42	9	Y	38	45	1		6	
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3701	2	41	9	Y	37	31	1		12	
*08		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3823	2	45	9	Y	41	47	1		6	

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409																	
03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	Y	5	5	1		1	
04		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2505	2	4	9	Y	4	4	1		1	
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2460	2	4	9	Y	4	4	1		1	
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4	4	1		1	
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2482	2	6	9	Y	5	5	1		1	
*08		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2507	2	7	9	Y	6	6	1		1	

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610																	
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3970	2	21	9	Y	19	19	1		3	
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3596	2	17	9	Y	15	16	1		2	
05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3904	2	18	9	Y	16	15	1		3	
06		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3789	2	15	9	Y	14	14	1		3	
07		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3606	2	18	9	Y	16	16	1		3	
*08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3877	2	19	9	Y	17	17	1		3	

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200																	
03		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5326	2	67	9	Y	61	60	1		9	
04		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5016	2	56	9	Y	51	52	1		8	
05		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5127	2	57	9	Y	52	50	1		10	
06		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4974	2	47	9	Y	43	44	1		9	
07		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5125	2	50	9	Y	45	45	1		9	
*08		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5389	2	50	9	Y	45	46	1		8	

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		3123 2	29 9	Y	26	25 1 4
04		3960 X	3549	-0-	-411	-0-		3527 2	22 9	Y	20	21 1 3
05		3565 X	3461	-0-	-104	-0-		3438 2	23 9	Y	21	20 1 4
06		3390 X	3336	-0-	-54	-0-		3316 2	20 9	Y	18	18 1 4
07		3658 X	3380	-0-	-278	-0-		3359 2	21 9	Y	19	19 1 4
08		3658 X	3354	-0-	-304	-0-		3333 2	21 9	Y	19	20 1 3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594												
03		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		3879 2	37 9	Y	34	30 1 14
04		3660 X	3614	-0-	-46	-0-		3586 2	28 9	Y	25	26 1 13
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		3920 2	23 9	Y	21	20 1 14
06		3660 X	3539	-0-	-121	-0-		3518 2	21 9	Y	19	23 1 10
07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3761 2	23 9	Y	21	21 1 10
*08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3791 2	24 9	Y	22	20 1 12

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461												
03		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		2863 2		Y	-0-	-0-
04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-		2721 2		Y	-0-	-0-
05		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		2736 2		Y	-0-	-0-
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		2476 2		Y	-0-	-0-
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		2498 2		Y	-0-	-0-
*08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		2461 2		Y	-0-	-0-

DAVIS, M. L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520												
03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-		4407 2	25 9	Y	23	23 1 3
04		4230 X	4183	-0-	-47	-0-		4161 2	22 9	Y	20	20 1 3
05		4433 X	4172	-0-	-261	-0-		4152 2	20 9	Y	18	18 1 3
06		4290 X	4004	-0-	-286	-0-		3987 2	17 9	Y	15	15 1 3
07		4433 X	4266	-0-	-167	-0-		4249 2	17 9	Y	15	15 1 3
*08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		4134 2	18 9	Y	16	16 1 3

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704												
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1314 2	43 9	Y	39	38 1 6
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1312 2	36 9	Y	33	34 1 5
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1554 2	36 9	Y	33	32 1 6
06		1260 N	807	-0-	-453	-0-		784 2	23 9	Y	21	22 1 5
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1325 2	34 9	Y	31	30 1 6
08		1302 N	1202	-0-	-100	-0-		1156 2	46 9	Y	42	40 1 8

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548												
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3365 2	58 9	Y	53	67 1 3
04		3270 X	3241	-0-	-29	-0-		3190 2	51 9	Y	46	34 1 15
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		3357 2	52 9	Y	47	48 1 14
06		3300 X	3225	-0-	-75	-0-		3179 2	46 9	Y	42	50 1 6
07		3410 X	3287	-0-	-123	-0-		3242 2	45 9	Y	41	34 1 13
08		3410 X	3273	-0-	-137	-0-		3225 2	48 9	Y	44	51 1 6

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538												
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		2537 2	64 9	Y	58	58 1 8
04		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2480 2	53 9	Y	48	49 1 7
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2557 2	54 9	Y	49	47 1 9
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2496 2	45 9	Y	41	42 1 8
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-		2578 2	45 9	Y	41	41 1 8
*08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		2678 2	45 9	Y	41	42 1 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
04		1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06		1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07		1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
*08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408																	
03		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2784	2	53	9	Y	48	48	1			7
04		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2653	2	45	9	Y	41	42	1			6
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2794	2	42	9	Y	38	38	1			6
06		2610 N	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			Y	-0-	6	1			-0-
07		2697 N	2383	-0-	-314	-0-	2329	2	54	9	Y	49	41	1			8
08		2852 X	2483	-0-	-369	-0-	2437	2	46	9	Y	42	43	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594																	
03		2821 X	1396	-0-	-1425	-0-	1389	2	7	9	Y	6	6	1			1
04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3376	2	13	9	Y	12	11	1			2
05		2821 X	2362	-0-	-459	-0-	2351	2	11	9	Y	10	11	1			1
06		2400 X	1574	-0-	-826	-0-	1570	2	4	9	Y	4	4	1			1
07		2821 X	1693	-0-	-1128	-0-	1689	2	4	9	Y	4	4	1			1
08		2821 X	1969	-0-	-852	-0-	1966	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664																	
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	2	Y	29	34	1	1	8	2
04		900 N	597	-0-	-303	-0-	32	1	548	2	Y	15	15	1			2
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	21	18	1			5
06		1080 N	372	-0-	-708	-0-	23	9				17	16	1	3	8	3
07		620 N	546	-0-	-74	-0-	17	1	497	2	Y	19	14	1	6	8	2
08		682 N	360	-0-	-322	-0-	19	9				9	10	1			1

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974																	
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16					62
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	Y	28	58	1			32
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1806	2	31	9	Y	28					60
06		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1679	2	41	9	Y	37	55	1			42
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	Y	15					57
08		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1675	2	13	9	Y	12					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	202	1	3298	2	Y	107	105	1	7
04	3750 X	3675	-0-	-75	-0-	118	9	3379	2	Y	92	70	1	29
05	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	195	1	3181	2	Y	83	92	1	20
06	3750 X	3636	-0-	-114	-0-	101	9	3365	2	Y	89	68	1	21
07	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	199	1	3459	2	Y	99	72	1	10
08	3813 X	3280	-0-	-533	-0-	91	9	3011	2	Y	70	71	1	9
						173	1							
						98	9							
						109	9							
						192	1							
						77	9							
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476														
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	2	15	9	Y	14	13	1	2
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	411	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	Y	13	12	1	3
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	507	2	12	9	Y	11	12	1	2
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	Y	13	13	1	2
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	Y	11	11	1	2
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408														
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3920	2	45	9	Y	41	41	1	6
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3795	2	37	9	Y	34	35	1	5
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3852	2	42	9	Y	38	35	1	8
06	3720 X	3668	-0-	-52	-0-	3627	2	41	9	Y	37	37	1	8
07	3844 X	3748	-0-	-96	-0-	3704	2	44	9	Y	40	40	1	8
*08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3702	2	44	9	Y	40	41	1	7
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981														
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	Y	3			14
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	Y	3	13	1	4
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4			8
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	5	1	4
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1			5
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2			7
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172														
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1784	2	21	9	N	19	20	1	3
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	N	17	16	1	4
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	N	15	12	1	7
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1740	2	24	9	N	22	27	1	2
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1853	2	22	9	N	20	18	1	4
08	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1764	2	19	9	N	17	14	1	7
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138														
03	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3346	2	22	9	N	20	11	1	14
04	3330 X	3269	-0-	-61	-0-	3251	2	18	9	N	16	15	1	15
05	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3364	2	6	9	N	5	17	1	3
06	3270 X	3211	-0-	-59	-0-	3198	2	13	9	N	12			15
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3408	2	11	9	N	10	17	1	8
*08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3384	2	10	9	N	9	16	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1944 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1564 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		1890 N	1293	-0-	-597	-0-	1286 2	7 9	Y	6	6 1	1
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996 2	7 9	Y	6	6 1	1
*08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851 2	8 9	Y	7	7 1	1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397												
03		3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2988 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		2940 X	2911	-0-	-29	-0-	2903 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2941 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3073 2	7 9	Y	6	6 1	1
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3135 2	6 9	Y	5	5 1	1
*08		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3169 2	4 9	Y	4	4 1	1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208												
03		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2699 2	39 9	Y	35	42 1	4
04		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2606 2	40 9	Y	36	28 1	12
05		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2641 2	35 9	Y	32	41 1	3
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2503 2	33 9	Y	30	26 1	7
07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2525 2	29 9	Y	26	26 1	7
*08		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2510 2	30 9	Y	27	26 1	8

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367												
03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3911 2	10 9	Y	9	9 1	1
04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3674 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		3348 X	3323	-0-	-25	-0-	3313 2	10 9	Y	9	8 1	2
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3266 2	10 9	Y	9	9 1	2
07		3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3274 2	11 9	Y	10	10 1	2
*08		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3204 2	11 9	Y	10	10 1	2

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585												
03		10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	777 1	9631 2	N	96	93 1	29
04		10380 X	9663	-0-	-717	-0-	731 1	8835 2	N	88	94 1	23
05		10726 X	10399	-0-	-327	-0-	774 1	9553 2	N	65	70 1	18
06		10380 X	10151	-0-	-229	-0-	654 1	9384 2	N	103	93 1	28
07		10726 X	10616	-0-	-110	-0-	788 1	9760 2	N	62	67 1	23
08		10509 X	10036	-0-	-473	-0-	784 1	9167 2	N	77	70 1	30

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481												
03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2587 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2615 2	7 9	Y	6	6 1	1
05		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2726 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2538 2	7 9	Y	6	6 1	1
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2583 2	7 9	Y	6	6 1	1
*08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2650 2	9 9	Y	8	8 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4	4	1
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4	4	1
05		434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4	4	1
06		420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3	3	1
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	4	1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512															
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2696	2	52	9	Y	47	46	1
04		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	2	43	9	Y	39	40	1
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2	44	9	Y	40	38	1
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	Y	33	34	1
07		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2	40	9	Y	36	36	1
*08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2	42	9	Y	38	38	1

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630															
03		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	-0-	4084	2	40	9	Y	36	36	1
04		3750 X	3596	-0-	-154	-0-	-0-	3562	2	34	9	Y	31	31	1
05		3875 X	3501	-0-	-374	-0-	-0-	3469	2	32	9	Y	29	28	1
06		3750 X	3369	-0-	-381	-0-	-0-	3336	2	33	9	Y	30	29	1
07		3875 X	3559	-0-	-316	-0-	-0-	3515	2	44	9	Y	40	39	1
*08		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	3482	2	45	9	Y	41	42	1

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610															
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-		3
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	2	1
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1		2
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	199	2			Y	-0-		2
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1		3
08		341 N	189	-0-	-152	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1		4

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556															
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2	24	9	Y	22	22	1
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2	22	9	Y	20	20	1
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	2	19	9	Y	17	17	1
06		1710 N	1308	-0-	-402	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1
07		1767 N	842	-0-	-925	-0-	-0-	823	2	19	9	Y	17	17	1
08		1767 N	1283	-0-	-484	-0-	-0-	1275	2	8	9	Y	7	9	1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616															
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2	146	9	Y	133	147	1
04		2100 N	1752	-0-	-348	-0-	-0-	1640	2	112	9	Y	102	116	1
05		2170 N	2092	-0-	-78	-0-	-0-	2030	2	62	9	Y	56	55	1
06		2100 N	1989	-0-	-111	-0-	-0-	1958	2	31	9	Y	28	27	1
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	Y	25	26	1
*08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2	67	9	Y	61	49	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	27	32	4 8 2
						30	9						
04	930 N	789	-0-	-141	-0-	42	1	722	2	Y	23	18	1 7
						25	9						
05	930 N	829	-0-	-101	-0-	47	1	760	2	Y	20	22	1 5
						22	9						
06	930 N	811	-0-	-119	-0-	39	1	754	2	Y	16	17	1 8 3
						18	9						
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	17	16	1 8 3
						19	9						
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	17	18	1 2
						19	9						

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534													
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3720	2	55	9	Y	50	50	1 7
04	3780 X	3264	-0-	-516	-0-	3218	2	46	9	Y	42	43	1 6
05	3906 X	3336	-0-	-570	-0-	3290	2	46	9	Y	42	40	1 8
06	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3088	2	40	9	Y	36	37	1 7
07	3906 X	3088	-0-	-818	-0-	3045	2	43	9	Y	39	39	1 7
08	3782 X	3024	-0-	-758	-0-	2983	2	41	9	Y	37	37	1 7

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337													
03	3100 N	3312	-0-	212	628	3298	2	14	9	Y	13	13	1 2
04	3000 N	3156	-0-	156	784	3144	2	12	9	Y	11	11	1 2
05	3952 X	3168	-0-	-784	-0-	3157	2	11	9	Y	10	10	1 2
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3091	2	10	9	Y	9	9	1 2
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	2	11	9	Y	10	10	1 2
*08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11	9	Y	10	10	1 2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485													
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2361	2	12	9	Y	11	11	1 2
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2305	2	10	9	Y	9	10	1 1
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2488	2	11	9	Y	10	9	1 2
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2489	2	9	9	Y	8	8	1 2
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2577	2	10	9	Y	9	9	1 2
*08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2599	2	13	9	Y	12	12	1 2

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555													
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33	9	Y	30	30	1 4
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2460	2	28	9	Y	25	25	1 4
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2473	2	28	9	Y	25	24	1 5
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2380	2	23	9	Y	21	22	1 4
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2459	2	25	9	Y	23	23	1 4
*08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2559	2	31	9	Y	28	27	1 5

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116													
03	1209 X	904	-0-	-305	-0-	900	2	4	9	Y	4	5	1 -0-
04	1470 X	1401	-0-	-69	-0-	1395	2	6	9	Y	5	5	1 -0-
05	1550 X	1421	-0-	-129	-0-	1414	2	7	9	Y	6	5	1 1
06	1500 X	743	-0-	-757	-0-	742	2	1	9	Y	1	2	1 -0-
07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1539	2	7	9	Y	6	5	1 1
08	1457 X	1258	-0-	-199	-0-	1248	2	10	9	Y	9	9	1 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	11	6 1	5 8 1
						12	9						
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	64	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	46	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	54	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	54	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620													
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3	9	Y	3		3
04	1200 N	983	-0-	-217	-0-	980	2	3	9	Y	3	5 1	1
05	1147 N	930	-0-	-217	-0-	928	2	2	9	Y	2		3
06	1170 N	959	-0-	-211	-0-	957	2	2	9	Y	2	4 1	1
07	1023 N	882	-0-	-141	-0-	879	2	3	9	Y	3		4
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3	5 1	2

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156													
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2610	2	25	9	Y	23	13 1	15
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17	16 1	16
05	2635 N	2501	-0-	-134	-0-	2493	2	8	9	Y	7	19 1	4
06	2550 N	2447	-0-	-103	-0-	2434	2	13	9	Y	12		16
07	2635 N	2449	-0-	-186	-0-	2436	2	13	9	Y	12	19 1	9
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2524	2	11	9	Y	10	18 1	1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256													
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2818	2	35	9	Y	32	31 1	5
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2674	2	28	9	Y	25	26 1	4
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2786	2	29	9	Y	26	25 1	5
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2743	2	32	9	Y	29	28 1	6
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2744	2	33	9	Y	30	30 1	6
*08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2745	2	33	9	Y	30	31 1	5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354													
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1721	2	35	9	Y	32	30 1	10
04	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	1538	2	30	9	Y	27	29 1	8
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1860	2	23	9	Y	21	23 1	6
06	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1630	2	23	9	Y	21	20 1	7
07	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	1528	2	15	9	Y	14	15 1	6
08	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1769	2	25	9	Y	23	19 1	10

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426													
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2587	2	10	9	Y	9	9 1	1
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	Y	7	7 1	1
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	Y	7	7 1	1
06	2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2069	2	7	9	Y	6	6 1	1
07	2263 N	1908	-0-	-355	-0-	1901	2	7	9	Y	6	6 1	1
08	2604 N	1976	-0-	-628	-0-	1972	2	4	9	Y	4	4 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	Y	-0-			-0-
04		2010 N	1644	-0-	-366	-0-	-0-	1644	2	Y	-0-			-0-
05		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	-0-	1871	2	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1796	-0-	-124	-0-	-0-	1796	2	Y	-0-			-0-
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-			-0-
08		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465														
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2	Y	54	53	1	8
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2	Y	45	46	1	7
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	Y	45	43	1	9
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2	Y	38	39	1	8
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2	Y	39	40	1	7
*08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2	Y	38	38	1	7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439														
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2	Y	4	4	1	1
04		1950 N	1545	-0-	-405	-0-	-0-	1541	2	Y	4	4	1	1
05		1922 N	968	-0-	-954	-0-	-0-	965	2	Y	3	3	1	1
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	4	4	1	1
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	Y	5	5	1	1
*08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	5	5	1	1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172														
03		2108 X	733	-0-	-1375	-0-	-0-	186	1	Y	77	119	1	16
								85	9					
04		2040 N	892	-0-	-1148	-0-	-0-	120	1	Y	84	77	1	23
								92	9					
05		2077 N	1972	-0-	-105	-0-	-0-	465	1	Y	71	84	1	10
								78	9					
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	Y	91	84	1	17
								100	9					
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	Y	61	71	1	7
								67	9					
08		1395 N	1260	-0-	-135	-0-	-0-	450	1	Y	76	70	1	13
								84	9					

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273														
03		3100 N	1892	-0-	-1208	-0-	-0-	1835	2	Y	52	51	1	7
04		3000 N	2322	-0-	-678	-0-	-0-	3381	2	Y	46	46	1	7
05		3100 N	1947	-0-	-1153	-0-	-0-	2228	2	Y	46	44	1	9
06		3000 N	1288	-0-	-1712	-0-	-0-	516	2	Y	23	29	1	3
07		1970 N	1454	-0-	-516	-0-	-0-	1426	2	Y	25	22	1	6
*08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2	Y	47	45	1	8

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431														
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2	Y	33	33	1	5
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	28	29	1	4
05		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	-0-	1777	2	Y	28	27	1	5
06		2190 N	1726	-0-	-464	-0-	-0-	1698	2	Y	25	25	1	5
07		2170 N	1944	-0-	-226	-0-	-0-	1919	2	Y	23	24	1	4
*08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	22	22	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3935 2	85 9	Y	77	76 1	11
04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3859 2	70 9	Y	64	65 1	10
05		3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3791 2	70 9	Y	64	62 1	12
06		3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3617 2	61 9	Y	55	56 1	11
07		3999 X	3783	-0-	-216	-0-	3718 2	65 9	Y	59	59 1	11
08		3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3702 2	56 9	Y	51	53 1	9

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186												
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	752 2	22 9	Y	20	24 1	2
04		870 N	618	-0-	-252	-0-	600 2	18 9	Y	16	12 1	6
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1113 2	23 9	Y	21	23 1	4
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1101 2	20 9	Y	18	16 1	6
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195 2	22 9	Y	20	25 1	1
*08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1178 2	22 9	Y	20	18 1	3

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206												
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	136 1	1690 2	Y	13	13 1	4
							14 9					
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	127 1	1539 2	Y	12	13 1	3
							13 9					
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	131 1	1614 2	Y	10	10 1	3
							11 9					
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	104 1	1497 2	Y	14	13 1	4
							15 9					
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	122 1	1510 2	Y	8	9 1	3
							9 9					
08		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	125 1	1460 2	Y	11	10 1	4
							12 9					

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431												
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	790 2	18 9	Y	16	16 1	2
04		690 N	617	-0-	-73	-0-	602 2	15 9	Y	14	14 1	2
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	588 2	17 9	Y	15	14 1	3
06		780 N	578	-0-	-202	-0-	566 2	12 9	Y	11	12 1	2
07		651 N	583	-0-	-68	-0-	571 2	12 9	Y	11	11 1	2
08		620 N	554	-0-	-66	-0-	548 2	6 9	Y	5	6 1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276												
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1637 2	37 9	Y	34	34 1	5
04		1620 N	1068	-0-	-552	-0-	1043 2	25 9	Y	23	25 1	3
05		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1562 2	31 9	Y	28	26 1	5
06		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1567 2	28 9	Y	25	25 1	5
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1548 2	29 9	Y	26	26 1	5
08		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1434 2	24 9	Y	22	23 1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1572	2	15	9	Y	14
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	Y	12
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1554	2	12	9	Y	11
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	Y	15
*08		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	Y	15

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550												
03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2122	2	43	9	Y	39
04		2430 N	1941	-0-	-489	-0-	1905	2	36	9	Y	33
05		2263 N	1982	-0-	-281	-0-	1945	2	37	9	Y	34
06		2100 N	1558	-0-	-542	-0-	1524	2	34	9	Y	31
07		2015 N	1301	-0-	-714	-0-	1280	2	21	9	Y	19
*08		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2927	2	20	9	Y	18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502												
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1671	2	119	9	Y	108
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1838	2	69	9	Y	63
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1913	2	75	9	Y	68
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1792	2	55	9	Y	50
07		1891 N	1883	-0-	-8	-0-	1825	2	58	9	Y	53
08		1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1796	2	61	9	Y	55

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640												
03		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2911	2	101	9	Y	92
04		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2886	2	86	9	Y	78
05		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	2962	2	86	9	Y	78
06		3000 N	3014	-0-	14	-0-	2940	2	74	9	Y	67
07		3079 N	3065	-0-	-14	-0-	2987	2	78	9	Y	71
*08		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2969	2	75	9	Y	68

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1857	2	32	9	Y	29
04		1710 N	700	-0-	-1010	-0-	686	2	14	9	Y	13
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2121	2	37	9	Y	34
06		1830 N	1075	-0-	-755	-0-	1047	2	28	9	Y	25
07		713 N	490	-0-	-223	-0-	478	2	12	9	Y	11
08		2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1593	2	18	9	Y	16

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2635	2	66	9	Y	60
04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2558	2	45	9	Y	41
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2500	2	36	9	Y	33
06		2340 N	2306	-0-	-34	-0-	2271	2	35	9	Y	32
07		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	Y	41
*08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	Y	35

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2482	2	69	9	Y	63
04		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2455	2	58	9	Y	53
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2532	2	58	9	Y	53
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2464	2	50	9	Y	45
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2502	2	56	9	Y	51
*08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2528	2	58	9	Y	53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
06		870 N	618	-0-	-252	-0-	618 2		N	-0-			-0-
07		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2		N	-0-			-0-
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576													
03		3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3399 2	22 9	Y	20	28 1		3
04		3450 X	3355	-0-	-95	-0-	3335 2	20 9	Y	18	14 1		7
05		3565 X	3493	-0-	-72	-0-	3472 2	21 9	Y	19	22 1		4
06		3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3282 2	18 9	Y	16	15 1		5
07		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3467 2	21 9	Y	19	16 1		8
08		3503 X	3488	-0-	-15	-0-	3469 2	19 9	Y	17	16 1		9

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420													
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	937 2	6 9	Y	5	5 1		1
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	925 2	4 9	Y	4	4 1		1
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	978 2	4 9	Y	4	4 1		1
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	982 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028 2	4 9	Y	4	4 1		1
*08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1027 2	4 9	Y	4	4 1		1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140													
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2590 2	21 9	Y	19	19 1		3
04		2490 N	2409	-0-	-81	-0-	2391 2	18 9	Y	16	17 1		2
05		2635 N	2340	-0-	-295	-0-	2321 2	19 9	Y	17	16 1		3
06		2520 N	2209	-0-	-311	-0-	2194 2	15 9	Y	14	14 1		3
07		2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2332 2	13 9	Y	12	13 1		2
*08		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2553 2	14 9	Y	13	13 1		2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465													
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2304 2	11 9	Y	10	10 1		1
04		2130 N	1697	-0-	-433	-0-	1688 2	9 9	Y	8	8 1		1
05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2480 2	10 9	Y	9	8 1		2
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2367 2	7 9	Y	6	7 1		1
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2431 2	9 9	Y	8	8 1		1
*08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2419 2	9 9	Y	8	8 1		1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210													
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1609 2	62 9	Y	56	59 1		13
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1570 2	77 9	Y	70	65 1		18
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1576 2	63 9	Y	57	72 1		3
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1508 2	53 9	Y	48	32 1		19
07		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1333 2	56 9	Y	51	40 1		30
*08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1536 2	55 9	Y	50	67 1		13

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468													
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3691 2	37 9	Y	34	34 1		7
04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3651 2	28 9	Y	25	31 1		1
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3755 2	43 9	Y	39			40
06		3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3349 2	23 9	Y	21	40 1		21
07		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3711 2	19 9	Y	17	25 1		13
08		3627 X	3398	-0-	-229	-0-	3381 2	17 9	Y	15	24 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1327	2	35	9	Y	32	31	1		5
04		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1288	2	28	9	Y	25	26	1		4
05		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1236	2	28	9	Y	25	24	1		5
06		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1270	2	23	9	Y	21	22	1		4
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1514	2	25	9	Y	23	23	1		4
08		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1172	2	22	9	Y	20	21	1		3

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482																
03		4247 X	3636	-0-	-611	-0-	3533	2	103	9	Y	94	93	1		14
04		3810 X	3280	-0-	-530	-0-	3201	2	79	9	Y	72	75	1		11
05		3751 X	1747	-0-	-2004	-0-	1675	2	72	9	Y	65	64	1		12
06		3630 X	2632	-0-	-998	-0-	2563	2	69	9	Y	63	62	1		13
07		3720 X	3384	-0-	-336	-0-	3325	2	59	9	Y	54	58	1		9
08		3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3391	2	50	9	Y	45	46	1		8

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692																
03		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2622	2	19	9	Y	17	20	1		1
04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2520	2	17	9	Y	15	9	1		7
05		2511 N	2002	-0-	-509	-0-	1992	2	10	9	Y	9	9	1		7
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2463	2	13	9	Y	12	18	1		1
07		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2540	2	12	9	Y	11	10	1		2
*08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	Y	12	9	1		5

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810																
03		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	465	1	5062	2	Y	61	60	1		9
04		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	436	1	5207	2	Y	50	51	1		8
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	465	1	5782	2	Y	51	49	1		10
06		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	450	1	5261	2	Y	44	45	1		9
07		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	465	1	4989	2	Y	47	47	1		9
*08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	369	1	4793	2	Y	44	45	1		8

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406																
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2706	2	17	9	Y	15	15	1		2
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2572	2	13	9	Y	12	12	1		2
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2630	2	13	9	Y	12	12	1		2
06		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2632	2	12	9	Y	11	11	1		2
07		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2608	2	15	9	Y	14	13	1		3
*08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	2	14	9	Y	13	14	1		2

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	2	1		1
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-				-0-
07		1147 X	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	Y	5	4	1		1
08		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	2	37	9	Y	34	34	1	5
04		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1670	2	31	9	Y	28	29	1	4
05		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1726	2	33	9	Y	30	28	1	6
06		1710 N	1504	-0-	-206	-0-	1480	2	24	9	Y	22	24	1	4
07		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	24	1	5
08		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1734	2	30	9	Y	27	27	1	5

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564															
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		150 N	101	-0-	-49	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1			1
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1	1
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-	1	1	-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079															
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	Y	21	29	1	3
							23	9							
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	159	1	1897	2	Y	25			28
							28	9							
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	2	Y	20	32	1	16
							22	9							
06		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	186	1	2032	2	Y	21			37
							23	9							
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	183	1	2183	2	Y	22	36	1	23
							24	9							
08		1829 N	1769	-0-	-60	-0-	138	1	1610	2	Y	19	36	1	6
							21	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321															
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2110	2	31	9	Y	28	16	1	19
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2063	2	25	9	Y	23	21	1	21
05		2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1928	2	9	9	Y	8	24	1	5
06		2070 N	1818	-0-	-252	-0-	1800	2	18	9	Y	16			21
07		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	1853	2	17	9	Y	15	24	1	12
08		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1752	2	13	9	Y	12	23	1	1

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519															
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2379	2	6	9	Y	5	4	1	1
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		2170 N	1725	-0-	-445	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1	1
*08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-	3 1		-0-
04		330 N	267	-0-	-63	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y	-0-			-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	15 1	260 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	235	-0-	-13	-0-	14 1	221 2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190													
03		5611 X	5167	-0-	-444	-0-	5160 2	7 9	Y	6	6 1		1
04		5130 X	4946	-0-	-184	-0-	4940 2	6 9	Y	5	5 1		1
05		5518 X	4838	-0-	-680	-0-	4832 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		5340 X	4677	-0-	-663	-0-	4673 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		5518 X	5274	-0-	-244	-0-	5268 2	6 9	Y	5	5 1		1
*08		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5552 2	7 9	Y	6	6 1		1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504													
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
*08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259													
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3163 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3302 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3398 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3347 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202													
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1939 2	41 9	Y	37	41 1		5
04		1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1611 2	32 9	Y	29	33 1		1
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1942 2	18 9	Y	16	16 1		1
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1849 2	9 9	Y	8	8 1		1
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1935 2	9 9	Y	8	8 1		1
*08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785 2	19 9	Y	17	14 1		4

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264													
03		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		Y	-0-			-0-
04		2940 X	2910	-0-	-30	-0-	2910 2		Y	-0-			-0-
05		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		Y	-0-			-0-
06		2940 X	2913	-0-	-27	-0-	2913 2		Y	-0-			-0-
07		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2974 2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298													
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE

03		3162 X	2970	-0-	-192	-0-	2930 2	40 9	Y	36	36 1	5
04		2910 X	2474	-0-	-436	-0-	2442 2	32 9	Y	29	30 1	4
05		3007 X	2927	-0-	-80	-0-	2893 2	34 9	Y	31	29 1	6
06		2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2750 2	28 9	Y	25	26 1	5
07		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2987 2	31 9	Y	28	28 1	5
*08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3088 2	31 9	Y	28	28 1	5

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494												
03		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4517 2	44 9	Y	40	39 1	6
04		4620 X	3944	-0-	-676	-0-	3909 2	35 9	Y	32	33 1	5
05		4774 X	3824	-0-	-950	-0-	3791 2	33 9	Y	30	30 1	5
06		4620 X	3675	-0-	-945	-0-	3653 2	22 9	Y	20	21 1	4
07		4557 X	3943	-0-	-614	-0-	3920 2	23 9	Y	21	21 1	4
*08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3868 2	24 9	Y	22	22 1	4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480												
03		7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7322 2	50 9	Y	45	44 1	7
04		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7643 2	42 9	Y	38	39 1	6
05		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7825 2	42 9	Y	38	37 1	7
06		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7508 2	36 9	Y	33	33 1	7
07		7347 X	6965	-0-	-382	-0-	6929 2	36 9	Y	33	34 1	6
*08		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7404 2	35 9	Y	32	32 1	6

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221												
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1045 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		1440 N	1024	-0-	-416	-0-	1016 2	8 9	Y	7	5 1	3
05		992 N	403	-0-	-589	-0-	400 2	3 9	Y	3	6 1	-0-
06		1020 N	472	-0-	-548	-0-	469 2	3 9	Y	3	2 1	1
07		1054 N	886	-0-	-168	-0-	882 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
*08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	950 2	6 9	Y	5	4 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230												
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2307 2	28 9	N	25	26 1	5
04		2220 N	2023	-0-	-197	-0-	2002 2	21 9	N	19	23 1	1
05		2356 N	1973	-0-	-383	-0-	1949 2	24 9	N	22	22 1	23
06		2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2133 2	17 9	N	15	23 1	15
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2149 2	17 9	N	15	20 1	10
*08		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2177 2	12 9	N	11	18 1	3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728												
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	178 1	1774 2	Y	63	81 1	7 8 4
04		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	186 1	2051 2	Y	49	37 1	16
05		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	199 1	2039 2	Y	44	49 1	11
06		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	169 1	2100 2	Y	41	36 1	5 8 11
07		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	180 1	1897 2	Y	43	38 1	10 8 6
08		1829 X	1788	-0-	-41	-0-	164 1	1583 2	Y	37	38 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	772 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	725 2	7 9	Y	6	6 1	1
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	632 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-	1 1	-0-
*08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-		-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356												
03		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3068 2	75 9	Y	68	65 1	25
04		3240 X	3064	-0-	-176	-0-	3047 2	17 9	Y	15	2 8	38
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3268 2	45 9	Y	41	62 1	17
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		Y	-0-		17
07		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3155 2	19 9	Y	17		34
*08		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2965 2	21 9	Y	19		53

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559												
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
04		300 N	253	-0-	-47	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
08		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-		-0-

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200												
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283 2	9 9	Y	8		9
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2244 2	10 9	Y	9	16 1	2
05		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2338 2	8 9	Y	7		9
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2230 2	10 9	Y	9	14 1	4
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2323 2	8 9	Y	7		11
08		2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2098 2	13 9	Y	12	17 1	6

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210												
03		2976 X	2203	-0-	-773	-0-	2169 2	34 9	Y	31	57 1	41
04		2760 X	1965	-0-	-795	-0-	1951 2	14 9	Y	13		54
05		2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2192 2	37 9	Y	34	60 1	28
06		2130 X	2020	-0-	-110	-0-	1992 2	28 9	Y	25		53
07		2201 X	2056	-0-	-145	-0-	2036 2	20 9	Y	18		71
08		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	1955 2	28 9	Y	25	57 1	39

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542												
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2375 2	35 9	Y	32	31 1	5
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1880 2	29 9	Y	26	27 1	4
05		1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1551 2	29 9	Y	26	25 1	5
06		1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1332 2	25 9	Y	23	23 1	5
07		1891 N	1314	-0-	-577	-0-	1288 2	26 9	Y	24	24 1	5
*08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1660 2	17 9	Y	15	17 1	3

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3596 X	3473	-0-	-123	-0-	3467	2	6	9	Y	5	5	1	1
04		3630 X	3462	-0-	-168	-0-	3456	2	6	9	Y	5	5	1	1
05		3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3663	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3254	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	2	3	9	Y	3	3	1	1
*08		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3907	2	3	9	Y	3	3	1	1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455															
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1712	2	39	9	Y	35	35	1	5
04		1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1482	2	34	9	Y	31	31	1	5
05		1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1423	2	31	9	Y	28	27	1	6
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	Y	24	25	1	5
07		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1533	2	29	9	Y	26	26	1	5
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1852	2	35	9	Y	32	31	1	6

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470															
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1494	2	15	9	Y	14	14	1	2
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1	2
05		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1439	2	12	9	Y	11	11	1	2
06		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1429	2	11	9	Y	10	10	1	2
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	Y	11	11	1	2
*08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	Y	7	8	1	1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940															
03		3100 N	5314	-0-	2214	3523	5241	2	73	9	Y	66	65	1	9
04		8841 X	5318	-0-	-3523	-0-	5257	2	61	9	Y	55	56	1	8
05		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5378	2	62	9	Y	56	53	1	11
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4970	2	52	9	Y	47	48	1	10
07		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4164	2	47	9	Y	43	44	1	9
08		5487 X	3315	-0-	-2172	-0-	3258	2	57	9	Y	52	52	1	9

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434															
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4076	2	157	9	Y	143	141	1	21
04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3826	2	130	9	Y	118	121	1	18
05		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3811	2	132	9	Y	120	115	1	23
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3581	2	113	9	Y	103	105	1	21
07		3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3475	2	121	9	Y	110	110	1	21
08		3658 X	3551	-0-	-107	-0-	3433	2	118	9	Y	107	110	1	18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186															
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-			-0-
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-			-0-
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
*08		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-				-0-
04	2970 N	2874	-0-	-96	-0-	2874	2			Y	-0-				-0-
05	3069 N	2973	-0-	-96	-0-	2973	2			Y	-0-				-0-
06	2910 N	2860	-0-	-50	-0-	2860	2			Y	-0-				-0-
07	2976 N	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			Y	-0-				-0-
08	2976 N	2703	-0-	-273	-0-	2703	2			Y	-0-				-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3357	2	33	9	Y	30	30	1		4
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3292	2	29	9	Y	26	26	1		4
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3438	2	29	9	Y	26	25	1		5
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	2	25	9	Y	23	23	1		5
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3306	2	26	9	Y	24	24	1		5
*08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3449	2	26	9	Y	24	25	1		4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

03	4309 X	3767	-0-	-542	-0-	3767	2			Y	-0-	2	1		-0-
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			Y	-0-				-0-
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-				-0-
06	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			Y	-0-				-0-
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-				-0-
*08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			Y	-0-				-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

03	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	580	1	6413	2	Y	82	116	1		11
04	7110 X	6760	-0-	-350	-0-	515	1	6154	2	Y	83				94
05	7347 X	6470	-0-	-877	-0-	529	1	5878	2	Y	57	106	1		45
06	7110 X	5768	-0-	-1342	-0-	480	1	5229	2	Y	54				99
07	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	535	1	6386	2	Y	63	98	1		64
08	6758 X	6362	-0-	-396	-0-	498	1	5805	2	Y	54	101	1		17

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	8	1		1
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	872	2	7	9	Y	6	6	1		1
05	961 N	781	-0-	-180	-0-	774	2	7	9	Y	6	6	1		1
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6	6	1		1
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	Y	6	6	1		1
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	Y	6	6	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3009 2	10 9	Y	9	9 1	1	
04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2941 2	9 9	Y	8	8 1	1	
05	3038 N	2762	-0-	-276	-0-	2752 2	10 9	Y	9	8 1	2	
06	2910 N	2829	-0-	-81	-0-	2822 2	7 9	Y	6	7 1	1	
07	3038 N	2802	-0-	-236	-0-	2794 2	8 9	Y	7	7 1	1	
08	2759 N	2616	-0-	-143	-0-	2610 2	6 9	Y	5	5 1	1	

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334												
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3755 2	58 9	Y	53	52 1	8	
04	3720 X	3648	-0-	-72	-0-	3601 2	47 9	Y	43	44 1	7	
05	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3722 2	47 9	Y	43	42 1	8	
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3690 2	42 9	Y	38	38 1	8	
07	3813 X	3766	-0-	-47	-0-	3722 2	44 9	Y	40	40 1	8	
08	3813 X	3710	-0-	-103	-0-	3670 2	40 9	Y	36	38 1	6	

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647												
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	358 2	Y	6	10 1	1	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	42 1	504 2	Y	10		11	
05	899 N	406	-0-	-493	-0-	33 1	371 2	Y	2	10 1	3	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	42 1	458 2	Y	4		7	
07	589 N	396	-0-	-193	-0-	30 1	362 2	Y	4	6 1	5	
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32 1	373 2	Y	3	7 1	1	

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526												
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2492 2	40 9	Y	36	36 1	5	
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2458 2	34 9	Y	31	31 1	5	
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2497 2	33 9	Y	30	29 1	6	
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2471 2	29 9	Y	26	27 1	5	
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2632 2	34 9	Y	31	30 1	6	
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2516 2	35 9	Y	32	32 1	6	

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464												
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2095 2	39 9	Y	35	35 1	5	
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2041 2	32 9	Y	29	30 1	4	
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2108 2	33 9	Y	30	28 1	6	
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2026 2	28 9	Y	25	26 1	5	
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2174 2	33 9	Y	30	29 1	6	
*08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2181 2	33 9	Y	30	31 1	5	

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297												
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2100 2	6 9	Y	5		20	
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-	14 1	6	
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-		6	
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		Y	-0-		6	
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-		6	
08	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1879 2		Y	-0-		6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3007 X	2905	-0-	-102	-0-	163	1	2657	2	Y	77	94	1	2 8 6
04	3120 X	3012	-0-	-108	-0-	85	9	160	1	Y	71	54	1	23
05	3224 X	2273	-0-	-951	-0-	78	9	131	1	Y	44	51	1	16
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	48	9	172	1	Y	76	63	1	6 8 23
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	84	9	221	1	Y	98	81	1	26 8 14
*08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	108	9	217	1	Y	77	81	1	10
						85	9							
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409														
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2520	2	64	9	Y	58	58	1	8
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2421	2	53	9	Y	48	49	1	7
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2544	2	54	9	Y	49	47	1	9
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2437	2	47	9	Y	43	43	1	9
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2523	2	50	9	Y	45	45	1	9
*08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2552	2	47	9	Y	43	45	1	7
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517														
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2911	2	39	9	Y	35	35	1	5
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2894	2	32	9	Y	29	30	1	4
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	28	1	6
06	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2828	2	28	9	Y	25	26	1	5
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2876	2	30	9	Y	27	27	1	5
*08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2918	2	33	9	Y	30	29	1	6
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453														
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2688	2	41	9	Y	37	37	1	5
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2590	2	34	9	Y	31	31	1	5
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2721	2	34	9	Y	31	30	1	6
06	2610 N	2578	-0-	-32	-0-	2549	2	29	9	Y	26	27	1	5
07	2697 N	2672	-0-	-25	-0-	2642	2	30	9	Y	27	27	1	5
*08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2694	2	31	9	Y	28	28	1	5
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489														
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
04	870 N	289	-0-	-581	-0-	84	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	296	1	380	2	Y	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	300	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	283	1	397	2	Y	-0-			-0-
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	306	1	446	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570														
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3676	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3597	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3709	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3596	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	Y	7	7	1	1
*08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3668	2	8	9	Y	7	7	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4114 2	12 9	Y	11	11 1		2
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3997 2	9 9	Y	8	9 1		1
05		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4105 2	11 9	Y	10	9 1		2
06		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864 2	9 9	Y	8	8 1		2
07		3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3947 2	7 9	Y	6	7 1		1
*08		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3969 2	8 9	Y	7	7 1		1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518													
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1749 2	119 9	Y	108	107 1		16
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1717 2	99 9	Y	90	92 1		14
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1745 2	99 9	Y	90	87 1		17
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1701 2	90 9	Y	82	82 1		17
07		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1686 2	107 9	Y	97	95 1		19
*08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1750 2	109 9	Y	99	100 1		18

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496													
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1603 2	18 9	Y	16	16 1		2
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1548 2	15 9	Y	14	14 1		2
05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1632 2	15 9	Y	14	13 1		3
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1565 2	12 9	Y	11	12 1		2
07		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1523 2	11 9	Y	10	10 1		2
08		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1519 2	10 9	Y	9	9 1		2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555													
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2165 2	37 9	Y	34	33 1		5
04		2190 N	2132	-0-	-58	-0-	2102 2	30 9	Y	27	28 1		4
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2320 2	31 9	Y	28	27 1		5
06		2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2052 2	26 9	Y	24	24 1		5
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2227 2	26 9	Y	24	24 1		5
*08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2233 2	26 9	Y	24	25 1		4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471													
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-			-0-
*08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742													
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3315 2	62 9	Y	56	55 1		8
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3357 2	51 9	Y	46	47 1		7
05		3503 X	3460	-0-	-43	-0-	3409 2	51 9	Y	46	44 1		9
06		3390 X	3068	-0-	-322	-0-	3028 2	40 9	Y	36	38 1		7
07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3617 2	23 9	Y	21	24 1		4
*08		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3604 2	25 9	Y	23	23 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4067 2	51 9	Y	46	44 1	14
04		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	3490 2	46 9	Y	42	45 1	11
05		3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3696 2	34 9	Y	31	33 1	9
06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3712 2	54 9	Y	49	44 1	14
07		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3944 2	32 9	Y	29	32 1	11
*08		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4655 2	40 9	Y	36	33 1	14

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3197 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		3030 X	2950	-0-	-80	-0-	2944 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		3131 X	2959	-0-	-172	-0-	2953 2	6 9	Y	5	5 1	1
06		3030 X	2813	-0-	-217	-0-	2807 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2843 2	6 9	Y	5	5 1	1
08		3131 X	2901	-0-	-230	-0-	2894 2	7 9	Y	6	6 1	1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417												
03		3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3224 2	31 9	Y	28	28 1	4
04		3330 X	3308	-0-	-22	-0-	3282 2	26 9	Y	24	24 1	4
05		3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3365 2	26 9	Y	24	23 1	5
06		3330 X	3300	-0-	-30	-0-	3278 2	22 9	Y	20	21 1	4
07		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	3220 2	23 9	Y	21	21 1	4
08		3410 X	3347	-0-	-63	-0-	3326 2	21 9	Y	19	20 1	3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266												
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1798 2	39 9	Y	35	14 1	25
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2001 2	36 9	Y	33	27 1	31
05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2093 2	12 9	Y	11	35 1	7
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2050 2	25 9	Y	23		30
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2041 2	25 9	Y	23	36 1	17
*08		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1930 2	21 9	Y	19	34 1	2

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
03		3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3216 2	46 9	Y	42	42 1	6
04		3540 X	3261	-0-	-279	-0-	3222 2	39 9	Y	35	36 1	5
05		3658 X	3257	-0-	-401	-0-	3216 2	41 9	Y	37	35 1	7
06		3540 X	3262	-0-	-278	-0-	3228 2	34 9	Y	31	32 1	6
07		3472 X	3366	-0-	-106	-0-	3330 2	36 9	Y	33	33 1	6
08		3379 X	3352	-0-	-27	-0-	3316 2	36 9	Y	33	33 1	6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
03		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592 2		Y	-0-		-0-
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2		Y	-0-		-0-
05		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 2		Y	-0-		-0-
06		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2		Y	-0-		-0-
07		5363 X	4924	-0-	-439	-0-	4924 2		Y	-0-		-0-
*08		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2		Y	-0-			-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-			-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	2946	-0-	-354	-0-	2946 2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289 2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653												
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2124 2	131 9	Y	119	118 1		17
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2167 2	109 9	Y	99	101 1		15
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2228 2	110 9	Y	100	96 1		19
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2162 2	94 9	Y	85	87 1		17
07	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2201 2	47 9	Y	43	52 1		8
*08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189 2	44 9	Y	40	41 1		7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623												
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 2	4 9	Y	4	4 1		1
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	259 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	275 2	6 9	Y	5	4 1		1
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	230 2	3 9	Y	3	3 1		1
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	220 2	3 9	Y	3	3 1		1
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	219 2	2 9	Y	2	3 1		-0-

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596												
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2400 2	8 9	Y	7	7 1		1
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2323 2	7 9	Y	6	6 1		1
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378 2	7 9	Y	6	6 1		1
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2223 2	10 9	Y	9	8 1		2
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2244 2	10 9	Y	9	9 1		2
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2232 2	10 9	Y	9	9 1		2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460												
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		Y	-0-			-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		Y	-0-			-0-
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-			-0-
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-			-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		Y	-0-			-0-
08	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2610 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3544	2	18	9	Y	16	16	1	2
04		3480 X	3440	-0-	-40	-0-	3425	2	15	9	Y	14	14	1	2
05		3596 X	3559	-0-	-37	-0-	3544	2	15	9	Y	14	13	1	3
06		3480 X	3415	-0-	-65	-0-	3403	2	12	9	Y	11	12	1	2
07		3565 X	3457	-0-	-108	-0-	3446	2	11	9	Y	10	10	1	2
*08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3435	2	11	9	Y	10	10	1	2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588															
03		4185 X	3962	-0-	-223	-0-	3865	2	97	9	Y	88	87	1	13
04		3840 X	3712	-0-	-128	-0-	3633	2	79	9	Y	72	74	1	11
05		3906 X	3778	-0-	-128	-0-	3704	2	74	9	Y	67	67	1	11
06		3840 X	3471	-0-	-369	-0-	3428	2	43	9	Y	39	42	1	8
07		3968 X	3421	-0-	-547	-0-	3376	2	45	9	Y	41	41	1	8
08		3534 X	3515	-0-	-19	-0-	3469	2	46	9	Y	42	43	1	7

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586															
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7	7	1	1
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	Y	6	6	1	1
06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6	6	1	1
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1	1
*08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814	2	8	9	Y	7	7	1	1

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536															
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2238	2	30	9	Y	27	27	1	4
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2280	2	26	9	Y	24	24	1	4
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	Y	21	21	1	4
06		1530 N	1234	-0-	-296	-0-	1213	2	21	9	Y	19	19	1	4
07		1581 N	1098	-0-	-483	-0-	1084	2	14	9	Y	13	14	1	3
08		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1511	2	50	9	Y	45	40	1	8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453															
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2389	2	24	9	Y	22	22	1	3
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2326	2	21	9	Y	19	19	1	3
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2410	2	21	9	Y	19	18	1	4
06		2340 N	2278	-0-	-62	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1	3
07		2418 N	2267	-0-	-151	-0-	2249	2	18	9	Y	16	16	1	3
08		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2168	2	19	9	Y	17	17	1	3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500															
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2378	2	33	9	Y	30	30	1	4
04		2190 N	2114	-0-	-76	-0-	2085	2	29	9	Y	26	26	1	4
05		2232 N	2016	-0-	-216	-0-	1987	2	29	9	Y	26	25	1	5
06		2340 N	1483	-0-	-857	-0-	1471	2	12	9	Y	11	14	1	2
07		2170 N	1227	-0-	-943	-0-	1220	2	7	9	Y	6	7	1	1
*08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7	7	1	1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502															
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1841	2	91	9	Y	83	82	1	12
04		1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1782	2	76	9	Y	69	71	1	10
05		1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1819	2	77	9	Y	70	67	1	13
06		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1765	2	50	9	Y	45	50	1	8
07		1922 N	1810	-0-	-112	-0-	1769	2	41	9	Y	37	38	1	7
*08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	2	42	9	Y	38	38	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		3100 N	5350	-0-	2250	4806	5350	2			Y	-0-	1	1			-0-
04		3000 N	4685	-0-	1685	6491	4685	2			Y	-0-					-0-
05		10308 X	3817	-0-	-6491	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
07		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
08		4867 X	3469	-0-	-1398	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511																	
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2700	2	69	9	Y	63	62	1			9
04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2657	2	57	9	Y	52	53	1			8
05		2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2553	2	57	9	Y	52	50	1			10
06		2670 N	2614	-0-	-56	-0-	2564	2	50	9	Y	45	46	1			9
07		2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2595	2	45	9	Y	41	43	1			7
*08		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2	35	9	Y	32	33	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553																	
03		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9258	2	29	9	Y	26	25	1			4
04		7740 X	7581	-0-	-159	-0-	7550	2	31	9	Y	28	27	1			5
05		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8900	2	54	9	Y	49	45	1			9
06		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8457	2	47	9	Y	43	43	1			9
07		8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8295	2	50	9	Y	45	45	1			9
*08		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8388	2	51	9	Y	46	47	1			8

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110																	
03		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21088	2	69	9	Y	63	62	1			9
04		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	20475	2	57	9	Y	52	53	1			8
05		21080 X	21036	-0-	-44	-0-	20981	2	55	9	Y	50	49	1			9
06		20400 X	19570	-0-	-830	-0-	19528	2	42	9	Y	38	39	1			8
07		21080 X	19450	-0-	-1630	-0-	19406	2	44	9	Y	40	40	1			8
*08		19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	19620	2	45	9	Y	41	42	1			7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855																	
03		9579 X	8017	-0-	-1562	-0-	8003	2	14	9	Y	13	13	1			2
04		8940 X	8504	-0-	-436	-0-	8492	2	12	9	Y	11	11	1			2
05		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10139	2	12	9	Y	11	11	1			2
06		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9337	2	11	9	Y	10	10	1			2
07		8773 X	8646	-0-	-127	-0-	8634	2	12	9	Y	11	11	1			2
08		10137 X	7504	-0-	-2633	-0-	7492	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	310 1	233 2	Y	10	10 1	1	
						11 9						
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	300 1	217 2	Y	9	9 1	1	
						10 9						
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	310 1	245 2	Y	9	8 1	2	
						10 9						
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	300 1	211 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	310 1	207 2	Y	8	8 1	2	
						9 9						
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	310 1	163 2	Y	7	8 1	1	
						8 9						

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505												
03	0	884	-0-	884	884	881 2	3 9	N	3	1 1	2	
04	0	3045	-0-	3045	3929	3002 2	43 9	N	39	30 1	11	
05	0	2110	-0-	2110	6039	2069 2	41 9	N	37	4 1	44	
*06	7831 X	1792	-0-	-6039	-0-	1760 2	32 9	N	29	63 1	10	
*07	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2619 2	12 9	N	11		21	
*08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2752 2	12 9	N	11	26 1	6	

SLANT OPERATING, LLC 786697												
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2021												

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564												
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		105	
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		105	
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2		N	-0-		105	
06	480 N	229	-0-	-251	-0-	229 2		N	-0-		105	
07	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 2		N	-0-		105	
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-		105	

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407												
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		55	
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	598 2	3 9	N	3		58	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		58	
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	573 2		N	-0-		58	
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		N	-0-		58	
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		58	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 208301		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	721	-0-	-395	-0-	703	2	18 9	Y	16		128
04	870 N	653	-0-	-217	-0-	613	2	40 9	Y	36	97 1	67
05	775 N	519	-0-	-256	-0-	397	2	122 9	Y	111	106 1 5 8	67
06	690 N	516	-0-	-174	-0-	494	2	22 9	Y	20	5 8	82
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	697	2	23 9	Y	21	6 8	97
*08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1380	2	59 9	Y	54	2 8	149

BROWNING, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 209198		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545			
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1512	2	6 9	Y	5		31
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6 9	Y	5	23 1	13
05	1705 N	1220	-0-	-485	-0-	1212	2	8 9	Y	7	13 1	7
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1904	2	7 9	Y	6	5 8	8
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7 9	Y	6	2 8	12
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9 9	Y	8	1 8	19

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342			
03	496 N	349	-0-	-147	-0-	349	2		Y	-0-		120
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		Y	-0-		120
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2		Y	-0-		120
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-		120
07	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2		Y	-0-		120
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2		Y	-0-		120

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214774		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004			
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		172
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		172
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		172
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	2		N	-0-		172
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-	114 1	58
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-		58

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2022																

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538								
03	1457 X	1415	-0-	-42	-0-	1413	2	2	9	Y	2					13
04	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	Y	1	10	1			4
05	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	Y	10	7	1	2	8	5
06	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	2	8			6
07	1519 X	1302	-0-	-217	-0-	1299	2	3	9	Y	3	2	8			7
*08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2656	2	4	9	Y	4					11

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003								
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					97
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					97
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					97
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					97
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					97
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					97

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220934		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/16/2021																

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	179 2	17 9	Y	15			80
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	156 2	15 9	Y	14	58 1		36
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	553 2	48 9	Y	44	51 1	2 8	27
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	720 2	11 9	Y	10	4 8		33
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	715 2	11 9	Y	10	4 8		39
*08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	611 2	25 9	Y	23	2 8		60

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

03		1550 N	899	-0-	-651	-0-	871 2	28 9	Y	25	25 1		-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1456 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1622 2	52 9	Y	47	47 1		-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1294 2	44 9	Y	40	40 1		-0-
07		1550 N	995	-0-	-555	-0-	959 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
*08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2168 2	50 9	Y	45	45 1		-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-			100
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629 2	2 9	N	2			102
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1556 2	4 9	N	4	2 8		104
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1236 2	12 9	N	11	2 8		113
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316 2	1 9	N	1	1 8		113
*08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1345 2	4 9	N	4	2 8		115

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

03		558 N	385	-0-	-173	-0-	365 2	20 9	N	18			135
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	417 2	77 9	N	70			205
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	546 2	6 9	N	5	5 8		205
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	484 2	22 9	N	20	149 1	2 8	74
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	635 2	1 9	N	1	1 8		74
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2		N	-0-			74

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			58
04		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			58
05		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2487 2	3 9	N	3	3 1		58
06		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-			58
07		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4334 2	15 9	N	14	4 8		68
*08		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4677 2	2 9	N	2	2 8		68

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																			
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576										COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8918 - 10093					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SHAW GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 8864 - 9986	
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3	178						
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	2	14	9	N	13	191						
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	2	17	9	N	15	202						
06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1436	2	11	9	N	10	210						
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1779	2	28	9	N	25	68						
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1552	2	1	9	N	1	68						

REED ESTATE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	208						
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2151	2	32	9	N	29	237						
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1610	2	48	9	N	44	277						
06	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1160	2	4	9	N	4	277						
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2148	2	40	9	N	36	125						
08	1643	N	680	-0-	-963	-0-	660	2	20	9	N	18	142						

MOSS, W. S. ESTATE										WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						

WILCOTS, S.W. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600	
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-	-0-						
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-	-0-						
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-	-0-						
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	-0-						
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-	-0-						
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	-0-						

REED ESTATE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904	
03	3100	N	3312	-0-	212	-0-	3255	2	57	9	N	52	53						
04	2757	N	2545	-0-	-212	-0-	2517	2	28	9	N	25	78						
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2407	2	13	9	N	12	88						
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2203	2	31	9	N	28	115						
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2181	2	21	9	N	19	133						
*08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	N	16	147						

ROBINSON, M. E.										WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9534 - 9798	
03	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	2632	2	1	9	N	1	38						
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	N	3	41						
05	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2620	2	6	9	N	5	42						
06	2550	X	1966	-0-	-584	-0-	1960	2	6	9	N	5	43						
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	N	20	15						
08	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	2618	2	1	9	N	1	15						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697											
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8794 - 10128			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 225338		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9841 - 9926			
03		558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2		N	-0-			75
04		600 N	318	-0-	-282	-0-	318	2		N	-0-			75
05		465 N	402	-0-	-63	-0-	400	2	2 9	N	2	2 8		75
06		360 N	257	-0-	-103	-0-	257	2		N	-0-			75
07		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			75
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			75

REED ESTATE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8562 - 9826			
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3676	2	13 9	N	12			75
04		3150 X	2235	-0-	-915	-0-	2194	2	41 9	N	37			112
05		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5136	2	50 9	N	45	4 8		153
06		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5284	2	28 9	N	25			178
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3580	2	19 9	N	17	3 8		192
*08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3251	2	21 9	N	19	1 8		210

PITTS			WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8886 - 9345			
03		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2		Y	-0-			88
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6 9	Y	5			93
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	151	2	28 9	Y	25			118
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	91	2	43 9	Y	39	39 1		118
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		Y	-0-			118
*08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21 9	Y	19			137

BIGGS, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 8986 - 9972			
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			208
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	632	2	50 9	N	45			253
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1 9	N	1	189 1		65
06		570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2		N	-0-			65
07		713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2		N	-0-			65
*08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			65

BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 228335		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8906 - 10092			
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
08		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		Y	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228394		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8780 - 9872			
03		806 N	197	-0-	-609	-0-	197	2		N	-0-			92
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1111	2	45 9	N	41			133
05		775 N	562	-0-	-213	-0-	548	2	14 9	N	13	3 8		143
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2 9	N	2	2 8		143
07		837 N	596	-0-	-241	-0-	574	2	22 9	N	20			163
*08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11 9	N	10			173

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WEIR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 228832		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	327	2	13	9	N	12	112
04	270 N	76	-0-	-194	-0-	76	2			N	-0-	112
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661	2	4	9	N	4	112
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	112
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	112
08	651 N	301	-0-	-350	-0-	301	2			N	-0-	112

ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882			
03	899 N	830	-0-	-69	-0-	829	2	1	9	N	1	37
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	N	3	40
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	N	5	41
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	676	2	30	9	N	27	63
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	N	21	28
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	28

WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830			
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-	-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-	-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-	-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-	-0-
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-	-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990			
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	N	1	198
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5	203
05	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1856	2	1	9	N	1	203
06	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1587	2	2	9	N	2	203
07	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1770	2	4	9	N	4	51
*08	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	1573	2	1	9	N	1	51

SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229504		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954			
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	58
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	58
05	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-	58
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	58
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-	58
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	58

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076			
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-	-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986			
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5	125
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-	125
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	125
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	125
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	125
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	125

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	200	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	200	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	100	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7 9	Y	6	6 1	-0-

SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029				
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2		N	-0-		122
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	503	2	1 9	N	1		123
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	502	2	1 9	N	1	1 8	123
06	510 N	413	-0-	-97	-0-	412	2	1 9	N	1	1 8	123
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6 9	N	5	1 8	127
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		127

GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857				
03	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	2129	2	1 9	N	1		127
04	3120 X	2033	-0-	-1087	-0-	2027	2	6 9	N	5		132
05	3162 X	2064	-0-	-1098	-0-	2056	2	8 9	N	7	6 8	133
06	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	1728	2	10 9	N	9	6 8	136
07	2294 X	1908	-0-	-386	-0-	1874	2	34 9	N	31	86 1	77
08	2139 X	2037	-0-	-102	-0-	2035	2	2 9	N	2	2 8	77

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385				
03	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	1982	2	13 9	N	12		152
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1803	2	75 9	N	68		220
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1678	2	33 9	N	30		250
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	2	10 9	N	9	187 1	72
07	1953 N	1627	-0-	-326	-0-	1605	2	22 9	N	20	12 8	80
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		80

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998				
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-		242
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3143	2	19 9	N	17		259
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3301	2	8 9	N	7	7 8	259
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3 9	N	3	3 8	259
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3173	2	3 9	N	3	3 8	259
*08	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3136	2	2 9	N	2	2 8	259

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

 PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	809	2	48	9	Y	44	11	8			183
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	815	2	48	9	Y	44	185	1	5	8	37
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	797	2	34	9	Y	31	8	8			60
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	800	2	19	9	Y	17	9	8			68
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	833	2	41	9	Y	37	8	8			97
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	836	2	12	9	Y	11	3	8			105

 WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2422	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2224	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

 SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

 REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2021

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8882 - 10444						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3148 - 2796						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127		PERF. 8922 - 10050						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8886 - 10046						
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					60
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					60
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					60
07	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					60
08	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9960 - 10005						
03	1054 N	899	-0-	-155	-0-	755	2	144	9	N	131	183	1			135
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	717	2	131	9	N	119	172	1			82
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	714	2	166	9	N	151					233
06	870 N	777	-0-	-93	-0-	734	2	43	9	N	39	184	1			88
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	739	2	129	9	N	117					205
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	730	2	179	9	N	163	178	1			190

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8889 - 10047						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9121 - 10190						
03	868 N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					45
04	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					45
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			45
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					45
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			45
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					45

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1240 N	615	-0-	-625	-0-	615 2			48
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	922 2	4 9	N	52
05	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1147 2	1 9	N	52
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436 2	14 9	N	62
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1224 2	45 9	N	102
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		N	102

BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15

BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068	
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	991 2	22 9	N	105
04	810 N	464	-0-	-346	-0-	464 2		N	105
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	183 2		N	105
06	990 N	273	-0-	-717	-0-	273 2		N	105
07	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 2		N	105
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	105

DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176	
03	2232 X	1720	-0-	-512	-0-	1720 2		N	80
04	2160 X	1794	-0-	-366	-0-	1794 2		N	80
05	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	1965 2	6 9	N	80
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1689 2	8 9	N	83
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2192 2	8 9	N	87
08	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1952 2	2 9	N	87

TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	62
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	62
05	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2		N	62
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	84 2		N	62
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	62
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	62

DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 X	795	-0-	-11	-0-	795	2			46
04	780 X	671	-0-	-109	-0-	671	2			46
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	976	2	80	9	51
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	51
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			51
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	56

WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					165

TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					113

BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072		
03	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786	2			128
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	129
05	1395 N	978	-0-	-417	-0-	970	2	8	9	129
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	129
07	992 N	869	-0-	-123	-0-	866	2	3	9	129
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			129

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1378 2	28 9	Y	25	148
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		Y	-0-	148
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	889 2		Y	-0-	148
06	1350 N	564	-0-	-786	-0-	564 2		Y	-0-	148
07	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027 2		Y	-0-	148
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2		Y	-0-	148

BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430		
03	7285 X	7112	-0-	-173	-0-	7075 2	37 9	N	34	147
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6419 2	66 9	N	60	207
05	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6080 2	78 9	N	71	262
06	6870 X	5693	-0-	-1177	-0-	5685 2	8 9	N	7	65
07	7099 X	5822	-0-	-1277	-0-	5790 2	32 9	N	29	83
08	7099 X	5874	-0-	-1225	-0-	5862 2	12 9	N	11	90

BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182		
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-	47
04	600 N	337	-0-	-263	-0-	337 2		Y	-0-	47
05	620 N	343	-0-	-277	-0-	267 2	76 9	Y	69	18
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	404 2	6 9	Y	5	23
07	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2		Y	-0-	23
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-	23

J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697											
TAYLOR HEIRS			WELL #: 8		RRCID -> 262101			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RALEY			WELL #: 4		RRCID -> 262108			COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS GU			WELL #: 5		RRCID -> 262198			COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096			
03	1364 X	279	-0-	-1085	-0-	121	2	158	9	N	144	182	1	145
04	990 X	267	-0-	-723	-0-	234	2	33	9	N	30			175
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	783	2	52	9	N	47			222
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	N	27	1	8	248
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37	2	8	283
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	769	2	34	9	N	31	1	8	313

WEIR ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 262929			COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144			
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2021														

WEIR ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 263678			COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061			
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	132	2	20	9	N	18			140
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			140
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8	140
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3	3	8	140
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	2	8	142
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			142

DOBBINS GU			WELL #: 9		RRCID -> 263853			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAZARINE GAS UNIT 3			WELL #: 1H		RRCID -> 263964			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697														
TAYLOR HEIRS			WELL #: 10		RRCID -> 263993			COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2449 N	1362	-0-	-1087	-0-	1345	2	17	9	Y	15	190	1			210
04		3000 N	4131	-0-	1131	1131	4131	2			Y	-0-					210
05		3100 N	3696	-0-	596	1727	3677	2	19	9	Y	17	17	8			210
06		3000 N	2634	-0-	-366	1361	2614	2	20	9	Y	18	18	8			210
07		3908 X	2547	-0-	-1361	-0-	2528	2	19	9	Y	17	42	1	17	8	168
*08		2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2441	2	7	9	Y	6	6	8			168

TAYLOR HEIRS			WELL #: 9		RRCID -> 265082			COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325						
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					210
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					210
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					210
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					210
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-	56	1			154
*08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					154

LAZARINE GAS UNIT 1			WELL #: 2H		RRCID -> 265527			COMPL. DATE 01/28/2011			TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871						
03		4743 X	4234	-0-	-509	-0-	165	1	4044	2	N	23					296
							25	9									
04		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	450	1	6418	2	N	6	185	1			117
							7	9									
05		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	465	1	5601	2	N	18	16	8			119
							20	9									
06		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	270	1	4292	2	N	10	9	8			120
							11	9									
07		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	465	1	8116	2	N	67	19	8			168
							74	9									
*08		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	465	1	7181	2	N	100	5	8			263
							110	9									

RITTER GAS UNIT 1			WELL #:		RRCID -> 265868			COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835						
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019																	

WILCOTS, S.W. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 266957			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937						
03		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2373	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05		1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1898	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1993	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2094	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

LAZARINE GU 2			WELL #: 1HL		RRCID -> 267341			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
S. W. WILCOTS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	274370	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	10086 - 14179
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	10168 X	8467	-0-	-1701	-0-	8367	2	100	9	91	296
04	9630 X	9455	-0-	-175	-0-	9357	2	98	9	89	197
05	10075 X	9504	-0-	-571	-0-	9438	2	66	9	60	60
06	9750 X	8999	-0-	-751	-0-	8921	2	78	9	71	115
07	10075 X	9327	-0-	-748	-0-	9154	2	173	9	157	258
08	9765 X	8993	-0-	-772	-0-	8937	2	56	9	51	122

PITTS		WELL #: 7H		RRCID ->	275824	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9760 - 15353
03	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	620	1	12836	2	218	53
04	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	600	1	11655	2	238	52
05	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	620	1	12206	2	161	61
06	13260 X	11512	-0-	-1748	-0-	600	1	10689	2	203	67
07	13702 X	12849	-0-	-853	-0-	620	1	11969	2	236	50
08	13268 X	12634	-0-	-634	-0-	620	1	11790	2	204	96

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 3H		RRCID ->	275872	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9850 - 15783
03	37789 X	34277	-0-	-3512	-0-	33889	2	388	9	353	169
04	34770 X	30562	-0-	-4208	-0-	29961	2	601	9	546	165
05	35929 X	34473	-0-	-1456	-0-	34142	2	331	9	301	194
06	34770 X	33374	-0-	-1396	-0-	32855	2	519	9	472	214
07	34286 X	34180	-0-	-106	-0-	33476	2	704	9	640	161
08	32984 X	32828	-0-	-156	-0-	32165	2	663	9	603	307

HOOKER, CHARLES G		WELL #: 2H		RRCID ->	277568	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	10270 - 12700
03	13919 X	8556	-0-	-5363	-0-	8305	2	251	9	228	408
04	13140 X	8854	-0-	-4286	-0-	8735	2	119	9	108	312
05	13578 X	4658	-0-	-8920	-0-	4570	2	88	9	80	192
06	12930 X	6834	-0-	-6096	-0-	6589	2	245	9	223	197
07	12803 X	8634	-0-	-4169	-0-	8397	2	237	9	215	210
08	9145 X	8267	-0-	-878	-0-	8112	2	155	9	141	172

PITTS		WELL #: 8H		RRCID ->	277985	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9760 - 15353
03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20715	2	415	9	377	95
04	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	20065	2	498	9	453	117
05	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20768	2	285	9	259	115
06	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	20482	2	167	9	152	180
07	21235 X	20942	-0-	-293	-0-	20675	2	267	9	243	185
08	21235 X	16972	-0-	-4263	-0-	16701	2	271	9	246	222

TAYLOR		WELL #: 1H		RRCID ->	292352	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9973 - 17200
03	227210 X	227210	-0-	-0-	-0-	226764	2	446	9	405	405
04	287085 X	287085	-0-	-0-	-0-	286664	2	421	9	383	416
05	233095 X	233095	-0-	-0-	-0-	232831	2	264	9	240	336
06	211610 X	211610	-0-	-0-	-0-	211489	2	121	9	110	336
07	180971 X	180971	-0-	-0-	-0-	180703	2	268	9	244	81
*08	157190 X	157190	-0-	-0-	-0-	157056	2	134	9	122	167

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
GLEASON		WELL #: 1H		RRCID -> 292444		COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	107380 X	98395	-0-	-8985	-0-	97648 2	747 9	N	679	377 1		380
04	107078 X	107078	-0-	-0-	-0-	106190 2	888 9	N	807	740 1		447
05	107850 X	107850	-0-	-0-	-0-	106926 2	924 9	N	840	757 1	74 8	456
06	100706 X	100706	-0-	-0-	-0-	99961 2	745 9	N	677	764 1	59 8	310
07	99844 X	99844	-0-	-0-	-0-	99167 2	677 9	N	615	567 1	74 8	284
*08	97622 X	97622	-0-	-0-	-0-	97038 2	584 9	N	531	559 1	16 8	240

SM ENERGY COMPANY		788997										
OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 094264		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070										
VEF KEY UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 221733		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

SUN RIVER OPERATING, INC.		829434										
HINCHEN		WELL #: 2		RRCID -> 256312		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

SYDRI OPERATING, LLC		833597										
EDENS		WELL #: 6		RRCID -> 163168		COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989			
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	73 1	400 3	N	22	76 1		42
						24 9						
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	71 1	428 3	N	55			97
						61 9						
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	68 1	351 3	N	55			152
						61 9						
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	78 1	422 3	N	12	80 1		84
						13 9						
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	78 1	421 3	N	15			99
						17 9						
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	65 1	429 3	N	25	79 1		45
						28 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC EDENS		//CONT.// //CONT.//	16032 174 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	4	RRCID -> 163957	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 10158	PERF. 8776 - 9637					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	304 1	1150 3	N	11			57
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	12 9	248 1	N	10			67
05	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	11 9	206 1	N	2			69
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	2 9	235 1	N	-0-			69
07	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1 9	218 1	N	-0-			69
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1 9	210 1	N	-0-			69
METCALF "A"												
		WELL #:	2	RRCID -> 165134	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 8734 - 10010					
03	403 N	239	-0-	-164	-0-	14 1	218 3	N	6	6 1		-0-
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	7 9	150 3	N	-0-			-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	9 1	162 3	N	4	4 1		-0-
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	11 1	137 3	N	-0-			-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-	4 9	60 3	N	1	1 1		-0-
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	1 9	81 3	N	1	1 1		-0-
METCALF												
		WELL #:	1	RRCID -> 165461	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8756 - 10028					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT												
		WELL #:	1	RRCID -> 166791	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 8712 - 10004					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT												
		WELL #:	3	RRCID -> 168480	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 8730 - 10015					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRIS, C.E. GAS UNIT												
		WELL #:	2	RRCID -> 168520	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8602 - 10006					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
METCALF "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169059		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	67	1025	3	N	26	26 1	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	29	73	1	N	-0-		-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	84	1229	3	N	30	30 1	-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33	85	1	N	-0-		-0-
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	88	1299	3	N	25	25 1	-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	28	95	1	N	22	22 1	-0-
						24		9				

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030			
03	620 N	78	-0-	-542	-0-	5	71	3	N	2	2 1	-0-
04	360 N	172	-0-	-188	-0-	2	10	1	N	-0-		-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	47	3	N	1	1 1	-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1	63	1	N	-0-		-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	57	834	3	N	16	16 1	-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	18	59	1	N	13	13 1	-0-
						14		9				

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

METCALF "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221821		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094			
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55	845	3	N	21	21 1	-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	23	52	1	N	-0-		-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	68	991	3	N	24	24 1	-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	26	58	1	N	-0-		-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	55	809	3	N	16	16 1	-0-
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	18	81	1	N	18	18 1	-0-
						20		9				

METCALF "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222407		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050			
03	2232 N	1720	-0-	-512	-0-	104	1572	3	N	40	40 1	-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	44	126	1	N	-0-		-0-
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	143	2102	3	N	53	53 1	-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	58	124	1	N	-0-		-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	141	2100	3	N	40	40 1	-0-
08	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	44	148	1	N	34	34 1	-0-
						37		9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
METCALF "F"		WELL #: 7		RRCID -> 224172		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	31	1	N	12	12	-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	13	9	N	-0-		-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	26	1	N	10	10	-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	28	1	N	-0-		-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	N	8	8	-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	9	9	N	8	8	-0-

METCALF "G"		WELL #: 8		RRCID -> 232211		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098		
03	682 N	558	-0-	-124	-0-	33	1	N	13	13	-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	14	9	N	-0-		-0-
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	37	1	N	13	13	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	9	N	11	11	-0-
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	44	1	N	9	9	-0-

METCALF "H"		WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077		
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	38	1	N	43	43	-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	47	9	N	-0-		-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	90	1	N	36	36	-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-		-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	40	9	N	28	28	-0-
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	94	1	N	24	24	-0-

METCALF "I"		WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098		
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	457	1	N	9		82
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	10	9	N	12		94
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	278	1	N	21	94	21
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	13	9	N	16		37
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	336	1	N	10		47
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	23	9	N	12	2	57

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			835976									
CHADWICK, MARLETA		WELL #:	1	RRCID ->	199848	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	9763	PERF. 8783 - 9588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2	N	-0-			48
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			48
05	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	2	N	-0-			48
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			48
07	403 N	157	-0-	-246	-0-	157	2	N	-0-			48
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			48

WEST BAY		WELL #:	2	RRCID ->	213081	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8654 - 9629		
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-			52
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			52
05	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	2	Y	-0-			52
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2	Y	-0-			52
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	Y	-0-			52
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1 9 Y	1			53

BECKHAM		WELL #:	4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8780 - 9675		
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			58
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17 9 N	15			73
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	329	2	19 9 N	17			90
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1 9 N	1			91
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	318	2	10 9 N	9			100
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7 9 N	6			106

BURK		WELL #:	6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8630 - 9504		
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1284	2	30 9 N	27	2 8		120
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1430	2	19 9 N	17	4 8		133
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1216	2	48 9 N	44	117 1	2 8	58
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1157	2	21 9 N	19	2 8		75
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10 9 N	9	1 8		83
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23 9 N	21	2 8		102

DAVIS, VERA		WELL #:	9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 8781 - 9710		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:	5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8725 - 9930		
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	886	2	4 9 N	4	4 8		105
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8 9 N	7			112
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1002	2	41 9 N	37	89 1	3 8	57
06	870 N	627	-0-	-243	-0-	619	2	8 9 N	7	1 8		63
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3 9 N	3	1 8		65
*08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	12 9 N	11	1 8		75

DAVIS, VERA		WELL #:	12	RRCID ->	236686	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8675 - 9682		
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23 9 N	21			153
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883	2	17 9 N	15			168
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11 9 N	10			178
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	879	2	46 9 N	42	175 1		45
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9 9 N	8			53
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8 9 N	7			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		90179 X	75526	-0-	-14653	-0-		4352	1	Y	1702	1821	1	217
								1872	9					
04		86760 X	75660	-0-	-11100	-0-		4271	1	Y	1604	1625	1	194
								1764	9					
05		89466 X	77363	-0-	-12103	-0-		4472	1	Y	1578	1671	1	100
								1736	9					
06		83760 X	72285	-0-	-11475	-0-		4353	1	Y	1313	1287	1	124
								1444	9					
07		82119 X	72751	-0-	-9368	-0-		4522	1	Y	1296	1275	1	145
								1426	9					
08		78182 X	70137	-0-	-8045	-0-		4514	1	Y	1270	1271	1	144
								1397	9					

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108														
03		131595 X	101142	-0-	-30453	-0-		1636	1	N	2210	2391	1	216
								2431	9					
04		127350 X	94770	-0-	-32580	-0-		2421	1	N	2031	2087	1	158
								2234	9					
05		122016 X	94822	-0-	-27194	-0-		2823	1	N	1926	1822	1	261
								2119	9					
06		107370 X	83756	-0-	-23614	-0-		2578	1	N	1577	1688	1	148
								1735	9					
07		101153 X	85505	-0-	-15648	-0-		2669	1	N	1643	1504	1	287
								1807	9					
08		101153 X	79585	-0-	-21568	-0-		2579	1	N	1599	1771	1	115
								1759	9					

VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178														
03		195548 X	125203	-0-	-70345	-0-		154	1	N	2657	2578	1	281
								2923	9					
04		168150 X	112250	-0-	-55900	-0-		136	1	N	2309	2429	1	161
								2540	9					
05		155806 X	107350	-0-	-48456	-0-		139	1	N	2058	2033	1	186
								2264	9					
06		135420 X	95547	-0-	-39873	-0-		128	1	N	1738	1749	1	175
								1912	9					
07		132184 X	62188	-0-	-69996	-0-		96	1	N	1104	1221	1	58
								1214	9					
08		125209 X	76122	-0-	-49087	-0-		120	1	N	1336	1289	1	105
								1470	9					

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591														
03		70525 X	51535	-0-	-18990	-0-		825	1	N	1585	1592	1	300
								1744	9					
04		68250 X	50165	-0-	-18085	-0-		1268	1	N	1524	1544	1	278
								1676	9					
05		64077 X	55042	-0-	-9035	-0-		1621	1	N	1600	1694	1	183
								1760	9					
06		57030 X	41951	-0-	-15079	-0-		1279	1	N	1114	1104	1	185
								1225	9					
07		51832 X	51423	-0-	-409	-0-		1589	1	N	1436	1337	1	284
								1580	9					
08		55056 X	47342	-0-	-7714	-0-		1521	1	N	1311	1389	1	206
								1442	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		221960 X	174484	-0-	-47476	-0-	208	1	170568	2	N	3371	3347	1	269
							3708	9							
04		208170 X	162332	-0-	-45838	-0-	193	1	158696	2	N	3130	3074	1	325
							3443	9							
05		196633 X	152705	-0-	-43928	-0-	194	1	149496	2	N	2741	2931	1	135
							3015	9							
06		174660 X	127972	-0-	-46688	-0-	169	1	125375	2	N	2207	2227	1	115
							2428	9							
07		180482 X	117942	-0-	-62540	-0-	182	1	115535	2	N	2023	1940	1	198
							2225	9							
08		174499 X	107317	-0-	-67182	-0-	171	1	104990	2	N	1960	2050	1	108
							2156	9							

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417															
03		78027 X	30318	-0-	-47709	-0-	30008	2	310	9	N	282	186	1	393
							26940	2	266	9	N	242	364	1	270
04		52470 X	27206	-0-	-25264	-0-	29713	2	175	9	N	159	194	1	233
							27619	2	33	9	N	30	1	8	262
05		54219 X	29888	-0-	-24331	-0-	22200	2	19	9	N	17	172	1	107
							20662	2	22	9	N	20			127
06		40350 X	27652	-0-	-12698	-0-									
07		30349 X	22219	-0-	-8130	-0-									
08		30349 X	20684	-0-	-9665	-0-									

CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664															
03		0	227321	-0-	227321	402403	537	1	221332	2	N	4956	4871	1	192
							5452	9							
04		593188 X	190785	-0-	-402403	-0-	511	1	186112	2	N	3784	3735	1	236
							4162	9					5	8	
05		211451 X	171685	-0-	-39766	-0-	524	1	167657	2	N	3185	3255	1	164
							3504	9					2	8	
06		204630 X	155242	-0-	-49388	-0-	522	1	152121	2	N	2363	2442	1	82
							2599	9					3	8	
07		211451 X	140175	-0-	-71276	-0-	538	1	137139	2	N	2271	2143	1	210
							2498	9							
08		211451 X	123962	-0-	-87489	-0-	524	1	121208	2	N	2027	2134	1	102
							2230	9					1	8	

TC OIL AND GAS, LLC 840303															
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190															
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240															
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	N	-0-			80
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			80
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			80
06		90 N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-			80
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-			80
08		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			80

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
BOREN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	063606	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8413 - 8481			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	065951	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8392 - 9073			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	068657	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 8414 - 9044			
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
05	2542 N	390	-0-	-2152	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	3100 N	4437	-0-	1337	-0-	-0-	4437	3			N	-0-			-0-
*08	1337 N	-0-	-0-	-1337	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	068986	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8393 - 9106			
03	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-			-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-			-0-
05	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
06	4530 X	3163	-0-	-1367	-0-	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
07	4681 X	4181	-0-	-500	-0-	-0-	4181	3			N	-0-			-0-
08	4681 X	4081	-0-	-600	-0-	-0-	4081	3			N	-0-			-0-

FROST-COTTLE UNIT #1				WELL #:	5	RRCID ->	069731	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 8564 - 9090			
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
05	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT #4				WELL #:	3	RRCID ->	069733	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 8603 - 9038			
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
07	651 N	574	-0-	-77	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-

FROST HULL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	070286	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 9012 - 9136			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 17		WELL #: 3		RRCID -> 071954		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 16		WELL #: 3		RRCID -> 072334		COMPL. DATE 06/06/1977		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580								
03	623	N	623	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	605	3			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	608	3			N	-0-					-0-

CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464								
03	189	N	189	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	180	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	179	3			N	-0-					-0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554								
03	475	N	475	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	465	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	18	-0-	-478	18	3			N	-0-					-0-
08	496	N	39	-0-	-457	39	3			N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514								
03	1147	N	1132	-0-	-15	1132	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	831	-0-	-254	831	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1012	-0-	-104	1012	3			N	-0-					-0-
*08	946	N	946	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620								
03	496	N	407	-0-	-89	407	3			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	386	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	221	-0-	-213	221	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990										
FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095										
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3	N	-0-	-0-
05	1116 N	806	-0-	-310	-0-	806	3	N	-0-	-0-
06	1170 N	801	-0-	-369	-0-	801	3	N	-0-	-0-
07	1240 N	245	-0-	-995	-0-	245	3	N	-0-	-0-
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584										
03	1240 N	824	-0-	-416	-0-	824	3	N	-0-	-0-
04	1440 N	674	-0-	-766	-0-	674	3	N	-0-	-0-
05	1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	3	N	-0-	-0-
06	810 N	435	-0-	-375	-0-	435	3	N	-0-	-0-
07	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3	N	-0-	-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3	N	-0-	-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596										
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556										
03	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3	N	-0-	-0-
04	1380 N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-	-0-
06	1440 N	1103	-0-	-337	-0-	1103	3	N	-0-	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-	-0-
08	1767 N	1232	-0-	-535	-0-	1232	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-	
04	750 N	543	-0-	-207	-0-	543	3	N	-0-	-0-	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	
06	600 N	478	-0-	-122	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-	-0-	
*08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	

CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481			
03	961 N	846	-0-	-115	-0-	846	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	3	N	-0-	-0-	
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	-0-	
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3	N	-0-	-0-	
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-	-0-	
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478			
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-	-0-	
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208			
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457			
03	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	308	-0-	-562	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	3	N	-0-	-0-	
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	
*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	

CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582			
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	
*08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108			
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-		-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
*08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754		
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3	N	-0-		-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3	N	-0-		-0-
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
*08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288		
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3	N	-0-		-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 3	N	-0-		-0-
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3	N	-0-		-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3	N	-0-		-0-
07	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	13638 3	N	-0-		-0-
*08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340		
03	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
*08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593		
03	3317 X	2615	-0-	-702	-0-	2615 3	N	-0-		-0-
04	2850 X	2213	-0-	-637	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
05	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	2233 3	N	-0-		-0-
06	2610 X	1913	-0-	-697	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
07	2697 X	1841	-0-	-856	-0-	1841 3	N	-0-		-0-
08	2604 X	1938	-0-	-666	-0-	1938 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8292 - 9505					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287					
03	1116 N	761	-0-	-355	-0-	738	3	23	9	N	21	18	1		27
04	1080 N	681	-0-	-399	-0-	669	3	12	9	N	11	19	1	1 8	18
05	961 N	808	-0-	-153	-0-	794	3	14	9	N	13	9	1		22
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	N	7	11	1		18
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775	3	4	9	N	4	11	1		11
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	726	3	11	9	N	10	1	8		20

CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8445 - 9529					
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-				-0-
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-				-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-				-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-				-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-				-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-				-0-

CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8584 - 9725					
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				-0-
04	450 N	18	-0-	-432	-0-	17	3	1	9	N	1	1	8		-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8664 - 9725					
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-				-0-
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-				-0-
05	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-				-0-
06	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			N	-0-				-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-				-0-
08	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	1999	3			N	-0-				-0-

CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8342 - 9286					
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-				-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-				-0-
06	1560 N	150	-0-	-1410	-0-	150	3			N	-0-				-0-
07	1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70	3			N	-0-				-0-
08	1271 N	119	-0-	-1152	-0-	119	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990											
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 086763			COMPL. DATE 12/15/1979			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

CGU 29			WELL #: 2		RRCID -> 087091			COMPL. DATE 02/07/1980			TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776			
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1202	-0-	-268	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
05	1891 N	1204	-0-	-687	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-			-0-

CGU 31			WELL #: 2-T		RRCID -> 088649			COMPL. DATE 03/15/1980			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 3D		RRCID -> 089185			COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, H.B. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 089513			COMPL. DATE 11/12/1979			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 089514			COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987			
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 089878			COMPL. DATE 08/05/1980			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358			
03	3100 N	2169	-0-	-931	2483	2151	3	18	9	Y	16	23	1	10
04	3000 N	1355	-0-	-1645	838	1344	3	11	9	Y	10	14	1	6
05	3100 N	2299	-0-	-801	37	2278	3	21	9	Y	19	13	1	12
06	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2119	3	14	9	Y	13	15	1	10
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2193	3	14	9	Y	13	15	1	8
08	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2189	3	20	9	Y	18	21	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 36		WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8952 - 9437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021 3	22 9	Y	20	11 1	13
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	451 3	7 9	Y	6	16 1	3
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	569 3	4 9	Y	4		7
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 3	9 9	Y	8	10 1	5
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9	Y	4		9
08		558 N	513	-0-	-45	-0-	510 3	3 9	Y	3	8 1	4

COOKE		WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8394 - 9678		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9039 - 9151		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8575 - 9190		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580		
03		3100 N	2616	-0-	-484	3104	2615 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04		6018 X	2914	-0-	-3104	-0-	2914 3		N	-0-		-0-
05		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		N	-0-		-0-
06		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		N	-0-		-0-
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 3		N	-0-		-0-
*08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565		
03		1395 N	1143	-0-	-252	-0-	1143 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1001	-0-	-199	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
05		1395 N	962	-0-	-433	-0-	962 3		N	-0-		-0-
06		1110 N	874	-0-	-236	-0-	874 3		N	-0-		-0-
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
*08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523		
03		3503 X	3194	-0-	-309	-0-	3194 3		N	-0-		-0-
04		3300 X	3059	-0-	-241	-0-	3059 3		N	-0-		-0-
05		3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996 3		N	-0-		-0-
06		3390 X	2867	-0-	-523	-0-	2867 3		N	-0-		-0-
07		3503 X	2023	-0-	-1480	-0-	2023 3		N	-0-		-0-
08		3193 X	1619	-0-	-1574	-0-	1619 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660			
03	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	645	-0-	-705	-0-	-0-	645	3	N	-0-	-0-
05	1395 N	1126	-0-	-269	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	-0-
06	1110 N	851	-0-	-259	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	-0-	634	3	N	-0-	-0-
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225			
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-
06	900 N	849	-0-	-51	-0-	-0-	849	3	N	-0-	-0-
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	-0-	813	3	N	-0-	-0-
08	899 N	814	-0-	-85	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570			
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-	-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-	-0-
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-	-0-
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2882	3	N	-0-	-0-
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-	-0-
*08	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	3	N	-0-	-0-

COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613			
03	1395 N	779	-0-	-616	-0-	-0-	779	3	Y	-0-	-0-
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	-0-	1026	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3626	-0-	526	-0-	526	3626	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3041	-0-	41	-0-	567	3041	3	Y	-0-	-0-
07	2807 N	2240	-0-	-567	-0-	-0-	2240	3	Y	-0-	-0-
08	3627 X	2848	-0-	-779	-0-	-0-	2848	3	Y	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	3100 N	8868	-0-	5768	-0-	5768	8868	3	N	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493			
03	1767 X	420	-0-	-1347	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-
04	1680 X	551	-0-	-1129	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-
05	434 X	255	-0-	-179	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
06	420 X	191	-0-	-229	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
07	558 X	412	-0-	-146	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-			-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		N	-0-			-0-
*08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497				
03	2359 N	2203	-0-	-156	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3487	-0-	487	-0-	3487 3		N	-0-			-0-
05	2958 X	2471	-0-	-487	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
*08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3		N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685				
03	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1238	-0-	-262	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070				
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	42 3	1 9	Y	1			5
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147 3	9 9	Y	8			13
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	494 3	14 9	Y	13	11 1		15
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			15
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			15
08	434 N	201	-0-	-233	-0-	201 3		Y	-0-			15

CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605				
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
08	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3		N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741				
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679				
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1378	-0-	-302	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
07	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1158	-0-	-454	-0-	1158 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631			
03	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3	N	-0-	-0-	-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415			
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386			
03	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	3
04	2220 N	1277	-0-	-943	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	3
05	2294 N	1373	-0-	-921	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	3
06	1950 N	1409	-0-	-541	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	3
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	3
*08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-	-0-	3

CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617			
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621 3	8 9	Y	7	7 1		3
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	572 3	6 9	Y	5	4 1		4
05	651 N	507	-0-	-144	-0-	501 3	6 9	Y	5	5 1		4
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	522 3	19 9	Y	17	5 1		16
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	526 3	7 9	Y	6	17 1		5
08	DLQ G-10	503	-0-	503	503	500 3	3 9	Y	3	5 1		3

SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522		
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 X	76	-0-	-44	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
07	93 X	29	-0-	-64	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406		
03	1395 N	479	-0-	-916	-0-	479 3		Y	-0-	4 1		-0-
04	1350 N	369	-0-	-981	-0-	366 3	3 9	Y	3	1 1		2
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2469 3	24 9	Y	22	6 1		18
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		Y	-0-	18 1		-0-
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1999 3	23 9	Y	21	3 1		18
08	2480 N	2008	-0-	-472	-0-	1994 3	14 9	Y	13	19 1		12

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140		
03	1023 N	317	-0-	-706	-0-	315 3	2 9	Y	2	8 1		1
04	960 N	476	-0-	-484	-0-	472 3	4 9	Y	4	3 1		2
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1259 3	11 9	Y	10	6 1		6
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901 3	7 9	Y	6	8 1		4
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497 3	3 9	Y	3	5 1		2
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1295 3	12 9	Y	11	10 1		3

CGU 5		WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115		
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862		PERF. 8618 - 9419		
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 3		N	-0-			-0-
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	689 3		N	-0-			-0-
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796										COMPL. DATE 10/09/1984	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8782	- 9104	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154										COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8567	- 9311	
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
05		837 N	730	-0-	-107	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06		750 N	506	-0-	-244	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07		775 N	499	-0-	-276	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08		744 N	489	-0-	-255	-0-	489	3		N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311										COMPL. DATE 06/11/1985	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 8382	- 9284	
03		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
05		2635 N	2575	-0-	-60	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
06		2550 N	2425	-0-	-125	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
07		2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
*08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757										COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9167	- 9767	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774										COMPL. DATE 09/27/1985	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8694	- 9450	
03		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04		330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935										COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8547	- 9643	
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418										COMPL. DATE 11/13/1985	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8516	- 9427	
03		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04		955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
05		744 X	531	-0-	-213	-0-	531	3		N	-0-			-0-
06		720 X	119	-0-	-601	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		744 N	80	-0-	-664	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			-0-
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			-0-
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			-0-
07	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			-0-
*08	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			-0-

CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827		
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			-0-
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228		
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					-0-
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597		
03	2635 X	2	-0-	-2633	-0-	2	3			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					-0-
05	2635 X	1223	-0-	-1412	-0-	1223	3			-0-
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			-0-
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			-0-
*08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			-0-

CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657		
03	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			-0-
04	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			-0-
05	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			-0-
06	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			-0-
07	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			-0-
08	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			-0-

ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150		
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			-0-
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			-0-
07	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			-0-
*08	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		-0-
*08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		-0-

CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528	
03	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3	N	-0-
04	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3	N	-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3	N	-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-
*08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-

CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629	
03	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3	N	-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3	N	-0-
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3	N	-0-

CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532	
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-
05	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	3	N	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-

CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598	
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3	N	-0-
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-
*08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3		N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
08	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544				
03	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618				
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686				
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600				
03	1798 X	1702	-0-	-96	-0-	1702 3		N	-0-			-0-
04	1740 X	843	-0-	-897	-0-	843 3		N	-0-			-0-
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3		N	-0-			-0-
*08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617				
03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	895	-0-	-314	-0-	895 3		N	-0-			-0-
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29		WELL #:		4 C	RRCID -> 131753	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 8668	- 9752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-		-0-
04	2190 N	2100	-0-	-90	-0-	2100 3		N	-0-		-0-
05	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	2161 3		N	-0-		-0-
06	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	2065 3		N	-0-		-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
08	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141 3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #:		4	RRCID -> 131932	COMPL. DATE 08/21/1989	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8665	- 9667		
03	2418 N	1272	-0-	-1146	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
04	2340 N	854	-0-	-1486	-0-	854 3		N	-0-		-0-
05	2418 N	732	-0-	-1686	-0-	732 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	680	-0-	-550	-0-	680 3		N	-0-		-0-
07	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 3		N	-0-		-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		5	RRCID -> 131933	COMPL. DATE 08/23/1989	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8440	- 9354		
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-		-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849 3		N	-0-		-0-
06	990 N	262	-0-	-728	-0-	262 3		N	-0-		-0-
07	1023 N	176	-0-	-847	-0-	176 3		N	-0-		-0-
08	837 N	100	-0-	-737	-0-	100 3		N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #:		5	RRCID -> 132034	COMPL. DATE 08/31/1989	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 8424	- 9624		
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-
04	1260 N	803	-0-	-457	-0-	803 3		N	-0-		-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
07	837 N	184	-0-	-653	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08	837 N	148	-0-	-689	-0-	148 3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		6	RRCID -> 132214	COMPL. DATE 09/24/1989	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8398	- 9532		
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	419 3		N	-0-		-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		6	RRCID -> 132221	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8242	- 9478		
03	1423 N	1130	-0-	-293	-0-	1130 3		N	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
05	2201 X	324	-0-	-1877	-0-	324 3		N	-0-		-0-
06	2130 X	539	-0-	-1591	-0-	539 3		N	-0-		-0-
07	2201 X	502	-0-	-1699	-0-	502 3		N	-0-		-0-
08	1116 X	569	-0-	-547	-0-	569 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		4	RRCID -> 132425	COMPL. DATE 08/24/1989	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8568	- 9366		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
05	279 N	67	-0-	-212	-0-	67 3		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	3	N	-0-	-0-	
04	1230 N	950	-0-	-280	-0-	950	3	N	-0-	-0-	
05	961 N	747	-0-	-214	-0-	747	3	N	-0-	-0-	
06	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-	
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-	-0-	

CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493			
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-	-0-	
04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3	N	-0-	-0-	
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688			
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3	N	-0-	-0-	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-	-0-	
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-	-0-	
06	2700 N	2234	-0-	-466	-0-	2234	3	N	-0-	-0-	
07	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	
*08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527			
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-	-0-	
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-	-0-	
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-	-0-	
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	
07	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-	
*08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580			
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
06	420 N	18	-0-	-402	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
*08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459			
03	1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271	3	N	-0-	-0-	
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	
06	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	3	N	-0-	-0-	
07	1364 N	891	-0-	-473	-0-	891	3	N	-0-	-0-	
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556			
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	713 N	464	-0-	-249	-0-		464	3	N	-0-	-0-
04	630 N	223	-0-	-407	-0-		223	3	N	-0-	-0-
05	589 N	491	-0-	-98	-0-		491	3	N	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	3	N	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	3	N	-0-	-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3	N	-0-	-0-

CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790			
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	3	N	-0-	-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-		869	3	N	-0-	-0-
05	930 N	810	-0-	-120	-0-		810	3	N	-0-	-0-
06	930 N	625	-0-	-305	-0-		625	3	N	-0-	-0-
07	899 N	569	-0-	-330	-0-		569	3	N	-0-	-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951	3	N	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760			
03	589 N	226	-0-	-363	-0-		226	3	N	-0-	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	3	N	-0-	-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	3	N	-0-	-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3	N	-0-	-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-		597	3	N	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662			
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-	-0-
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-		7141	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	7551	-0-	4451	-0-		7551	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	5762	-0-	2762	-0-		7213	3	N	-0-	-0-
07	12415 X	5202	-0-	-7213	-0-		5202	3	N	-0-	-0-
*08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-		4325	3	N	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602			
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3	N	-0-	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	3	N	-0-	-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	3	N	-0-	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3	N	-0-	-0-
07	682 N	594	-0-	-88	-0-		594	3	N	-0-	-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-		636	3	N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245			
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3	N	-0-	-0-
04	930 N	534	-0-	-396	-0-		534	3	N	-0-	-0-
05	682 N	510	-0-	-172	-0-		510	3	N	-0-	-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-		428	3	N	-0-	-0-
07	558 N	429	-0-	-129	-0-		429	3	N	-0-	-0-
08	496 N	450	-0-	-46	-0-		450	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990							
MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-	

CGU 5										WELL #: 5		RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-	-0-	
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-	-0-	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-	-0-	
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-	-0-	
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-	-0-	
*08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-	-0-	

LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564	
03		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6171	3	N	-0-			-0-	-0-	
04		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5994	3	N	-0-			-0-	-0-	
05		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6202	3	N	-0-			-0-	-0-	
06		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5413	3	N	-0-			-0-	-0-	
07		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4640	3	N	-0-			-0-	-0-	
*08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4269	3	N	-0-			-0-	-0-	

CGU 25										WELL #: 5-T		RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628	
03		1116 N	197	-0-	-919	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-	-0-	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	

CGU 26										WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562	
03		930 N	855	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-			-0-	-0-	
04		750 N	618	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-	-0-	
05		682 N	359	-0-	-323	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-	-0-	
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-	-0-	
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-	-0-	
*08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-	-0-	

CGU 7										WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448	
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			-0-	-0-	
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-			-0-	-0-	
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-			-0-	-0-	
06		1020 N	856	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-	-0-	
07		1054 N	680	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-	-0-	
08		1054 N	690	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-	-0-	

CGU 19										WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528	
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	-0-	
04		10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	-0-	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	-0-	
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-	-0-	
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1086	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2263 N	1977	-0-	-286	-0-	1977	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576			
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668			
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583			
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	174	-0-	-426	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	122	-0-	-436	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525			
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-	-0-	-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492			
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-	-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3	N	-0-	-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-
08	775 N	633	-0-	-142	-0-	633	3	N	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456		
03	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	1454	3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1309	-0-	-281	-0-	1309	3	N	-0-	-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	600	-0-	-810	-0-	600	3	N	-0-	-0-
07	1364 N	256	-0-	-1108	-0-	256	3	N	-0-	-0-
08	1457 N	38	-0-	-1419	-0-	38	3	N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512		
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3	N	-0-	-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3	N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612		
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-
04	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-	-0-
05	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-	-0-
*08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534		
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1054	N	551	-0-	-503	-0-	551 3	N	-0-		-0-
04	960	N	149	-0-	-811	-0-	149 3	N	-0-		-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852			
03	620	N	498	-0-	-122	-0-	494 3	4 9 Y	4	6 1	2
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	449 3	4 9 Y	4	4 1	2
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	402 3	3 9 Y	3	3 1	2
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	408 3	3 9 Y	3	3 1	2
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	406 3	3 9 Y	3	3 1	2
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	370 3	3 9 Y	3	4 1	1

CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842			
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-

CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678			
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480			
03	2015	X	1289	-0-	-726	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
04	1620	X	1191	-0-	-429	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
05	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
06	1350	X	1114	-0-	-236	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
07	1240	N	572	-0-	-668	-0-	572 3	N	-0-		-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116					
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-			-0-
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3		N	-0-			-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276					
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1481	-0-	-109	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1298	-0-	-407	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	3		N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658					
03	682 N	304	-0-	-378	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	480 N	184	-0-	-296	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	140517	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 2230 - 9104		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-	-0-	
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-	-0-	
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	-0-	
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-	-0-	
07		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-	-0-	
*08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-	-0-	

FROST-PARKER UNIT 1			WELL #:		3	RRCID ->	140775	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8894 - 9322		
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-	-0-	
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	-0-	
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-	-0-	
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	-0-	
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-	-0-	
*08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	-0-	

POSS, L.T. UNIT			WELL #:		4-T	RRCID ->	141001	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8428 - 9312		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

KYLE, FRED UNIT			WELL #:		6 T	RRCID ->	141383	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8804 - 9070		
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-	
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #:		5 T	RRCID ->	141447	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 8384 - 9346		
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-	
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-	
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-	
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-	
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-	
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-	

POSS, L.T. UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	141675	COMPL. DATE	04/08/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9080 - 9120		
03		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-	-0-	
04		21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	3			N	-0-	-0-	
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-	-0-	
06		2340 X	680	-0-	-1660	-0-	680	3			N	-0-	-0-	
07		4774 X	493	-0-	-4281	-0-	493	3			N	-0-	-0-	
08		4774 X	716	-0-	-4058	-0-	716	3			N	-0-	-0-	

WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #:		5-T	RRCID ->	141676	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8414 - 9140		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2046 N	1548	-0-	-498	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1451	-0-	-439	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1434	-0-	-66	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
*08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254													
03		3100 N	3706	-0-	606	1630	3706 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2948	-0-	-52	1578	2948 3		N	-0-			-0-
05		4068 X	2490	-0-	-1578	-0-	2490 3		N	-0-			-0-
06		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
07		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-			-0-
*08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240													
03		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-			-0-
04		2550 N	2088	-0-	-462	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
05		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-			-0-
06		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-			-0-
07		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
08		2697 N	2018	-0-	-679	-0-	2018 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325													
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			-0-
08		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750													
03		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840													
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	276 3	2 9	Y	2	3 1		1
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	237 3	2 9	Y	2	2 1		1
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	251 3	2 9	Y	2	2 1		1
06		270 N	213	-0-	-57	-0-	211 3	2 9	Y	2	2 1		1
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1973 3	14 9	Y	13	6 1		8
*08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1764 3	15 9	Y	14	18 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
06		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-		-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-		-0-
08		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-		-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810												
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-		-0-
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
06		660 N	526	-0-	-134	-0-	526 3		N	-0-		-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
*08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-		-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650												
03		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-		-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 3		N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111												
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090												
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1033 3	40 9	Y	36		89
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1045 3	63 9	Y	57		146
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1094 3	164 9	Y	149	129 1	166
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037 3	3 9	Y	3		169
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-		169
08		1271 N	956	-0-	-315	-0-	956 3		Y	-0-		169

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640												
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		-0-
04		1050 N	646	-0-	-404	-0-	646 3		N	-0-		-0-
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
06		840 N	619	-0-	-221	-0-	619 3		N	-0-		-0-
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		N	-0-		-0-
*08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856												
03		3100 N	3286	-0-	186	465	3258 3	28 9	Y	25	35 1	15
04		3579 X	3114	-0-	-465	-0-	3090 3	24 9	Y	22	24 1	13
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3036 3	28 9	Y	25	22 1	16
06		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041 3	21 9	Y	19	21 1	14
07		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3026 3	21 9	Y	19	21 1	12
08		3286 X	2886	-0-	-400	-0-	2861 3	25 9	Y	23	28 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561				
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910				
03	527	N	312	-0-	-215	-0-	310	3	2	9	Y	1
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	937	3	8	9	Y	4
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	701	3	7	9	Y	4
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	Y	4
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	949	3	7	9	Y	4
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	Y	2

CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668				
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470				
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544				
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	3	N	-0-	-0-	-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	Y	3	4 1		2
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	357 3	2 9	Y	2	3 1		1
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	256 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023 3	8 9	Y	7	3 1		5
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	Y	3	6 1		2
08	DLQ G-10	363	-0-	363	363	360 3	3 9	Y	3	4 1		1

CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560			
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472			
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-			-0-
*08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		N	-0-			-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504			
03	3100 N	3062	-0-	-38	3718	3062 3		N	-0-			-0-
04	6473 X	2755	-0-	-3718	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-			-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-			-0-
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
*08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120			
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
07	713 X	410	-0-	-303	-0-	410 3		N	-0-			-0-
08	713 X	602	-0-	-111	-0-	602 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4		WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250								
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	930 N	185	-0-	-745	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	225	-0-	-922	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	250	-0-	-920	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270								
03	2294 X	149	-0-	-2145	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	1740 X	97	-0-	-1643	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	180 X	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111								
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710								
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478								
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-
08	465 N	46	-0-	-419	-0-	46	3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780	
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		-0-
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3	N	-0-		-0-
05	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3	N	-0-		-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3	N	-0-		-0-
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3	N	-0-		-0-
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9266 - 9360	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 9112 - 9530	
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3	N	-0-		-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3	N	-0-		-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
*08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8602 - 9744	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9230 - 9588	
03	3100 N	19326	-0-	16226	32779	19326	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3655	-0-	655	33434	3655	3	N	-0-		-0-
05	33434 X	-0-	-0-	-33434	-0-			N	-0-		-0-
06	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	3	N	-0-		-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
*08	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8374 - 9500	
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	983	-0-	-97	-0-	983	3	N	-0-		-0-
05	1426 N	823	-0-	-603	-0-	823	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	581	-0-	-739	-0-	581	3	N	-0-		-0-
07	1023 N	526	-0-	-497	-0-	526	3	N	-0-		-0-
08	837 N	390	-0-	-447	-0-	390	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9390 - 9851	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
04	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
05	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8402 - 9536	
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
04	1080	N	748	-0-	-332	-0-	748 3	N	-0-		-0-
05	1116	N	731	-0-	-385	-0-	731 3	N	-0-		-0-
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	566 3	N	-0-		-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-		-0-
*08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3	N	-0-		-0-

CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180	
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-		-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85 3	N	-0-		-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639	
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3	N	-0-		-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3	N	-0-		-0-
05	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
06	2490	X	2478	-0-	-12	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
07	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	2506 3	N	-0-		-0-
*08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246	
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
06	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927 3	N	-0-		-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8344 - 9570	
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-

CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8435 - 9520	
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6 9	Y	5	8 1	3
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	3	6 9	Y	5	5 1	3
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6 9	Y	5	5 1	3
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	616	3	6 9	Y	5	5 1	3
07	651 N	542	-0-	-109	-0-	539	3	3 9	Y	3	4 1	2
08	682 N	624	-0-	-58	-0-	618	3	6 9	Y	5	6 1	1

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100			
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
07	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3	N	-0-			-0-
08	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993			TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622			
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698			
03	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
04	1770 X	1623	-0-	-147	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
05	1829 X	1716	-0-	-113	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
06	1620 X	1575	-0-	-45	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
07	1674 X	1430	-0-	-244	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
08	1705 X	1246	-0-	-459	-0-	1246	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602		
03	3100 N	3165	-0-	65	103	3165 3		N	-0-			-0-
04	2940 N	2810	-0-	-130	-0-	2810 3		N	-0-			-0-
05	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2228	-0-	-742	-0-	2228 3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2390	-0-	-679	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
08	3069 X	2759	-0-	-310	-0-	2759 3		N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9628		
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3		N	-0-			-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8460 - 9150		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9292 - 9370		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8406 - 9538		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3445	-0-	445	445	3445 3		N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3498	-0-	398	398	3498 3		N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 8870 - 9100		
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
04	630 N	425	-0-	-205	-0-	425 3		N	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-			-0-
04	480 N	341	-0-	-139	-0-	341 3		N	-0-			-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371 3		N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-

CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607				
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528				
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-

CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																		
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06		330 N	93	-0-	-237	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07		341 N	114	-0-	-227	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08		310 N	133	-0-	-177	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502																		
03		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08		899 N	885	-0-	-14	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712																		
03		279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	217	3	9	9	Y	8					16
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-					16
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	16	14	1			18
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538																		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560																			

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394																			

03		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
06		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640																			

03		1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-					-0-
04		1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-					-0-
05		1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-					-0-
06		1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-					-0-
07		1116	N	798	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-					-0-
*08		1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504																			

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916																			

03		1457	N	875	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	868	3	7	9	Y	6	9	1		4
04		1020	N	930	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	Y	6	6	1		4
05		1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3	9	9	Y	8	7	1		5
06		946	N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6	7	1		4
07		961	N	858	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	1		3
*08		2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	3	20	9	Y	18	16	1		5

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118																			

03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
06		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		15	N	2	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	744 3		N	-0-			-0-
05	806 N	569	-0-	-237	-0-	569 3		N	-0-			-0-
06	780 N	623	-0-	-157	-0-	623 3		N	-0-			-0-
07	775 N	648	-0-	-127	-0-	648 3		N	-0-			-0-
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832				
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399 3	3 9	Y	3	4 1		2
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	Y	1	2 1		1
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 3	2 9	Y	2	2 1		1
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	143 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686				
03	3100 N	3075	-0-	-25	1620	3075 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3173	-0-	173	1793	3173 3		N	-0-			-0-
05	4465 X	2672	-0-	-1793	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
06	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
07	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
*08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724								
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240								
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580								
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475			
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	3	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	523	-0-	-167	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	177	-0-	-536	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	150	-0-	-470	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488			
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1336	-0-	-741	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238			
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	3	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3	N	-0-		-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
*08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656		
03	3100 N	4329	-0-	1229	1229	4329 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2214	-0-	-786	-786	2214 3	N	-0-		-0-
05	1538 N	1095	-0-	-443	-443	1095 3	N	-0-		-0-
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
07	744 X	672	-0-	-72	-72	672 3	N	-0-		-0-
08	744 X	678	-0-	-66	-66	678 3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587		
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-11	361 3	N	-0-		-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-4	356 3	N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-2	370 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606		
03	3100 N	17744	-0-	14644	28826	17744 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	15418	-0-	12418	41244	15418 3	N	-0-		-0-
05	56196 X	14952	-0-	-41244	-41244	14952 3	N	-0-		-0-
06	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880 3	N	-0-		-0-
07	16487 X	16487	-0-	-0-	-0-	16487 3	N	-0-		-0-
*08	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	16423 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-22	-22		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8468 - 9546				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8372 - 9080				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542				
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730				
03	2480	X	1551	-0-	-929	-0-	1539	3	12	9	Y	11	22	7
04	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1689	3	13	9	Y	12	12	7
05	2418	X	1969	-0-	-449	-0-	1951	3	18	9	Y	16	13	10
06	2340	X	984	-0-	-1356	-0-	976	3	8	9	Y	7	12	5
07	2418	X	1435	-0-	-983	-0-	1426	3	9	9	Y	8	8	5
*08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2452	3	23	9	Y	21	20	6

FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670		
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	693	-0-	-507	-0-	693 3	N	-0-		-0-
05	806 N	513	-0-	-293	-0-	513 3	N	-0-		-0-
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	515 3	N	-0-		-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3472	-0-	372	-0-	372 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644		
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 3	N	-0-		-0-
07	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 3	N	-0-		-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656		
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		-0-
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	588 3	N	-0-		-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584		
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
05	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-		-0-
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
*08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482			
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-	-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-	-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-	-0-	-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542			
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	655 3	N	-0-	-0-	-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-	-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	746 3	N	-0-	-0-	-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608 3	N	-0-	-0-	-0-
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799 3	N	-0-	-0-	-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590			
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545			
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446			
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516								
03	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	3		N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3		N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3		N	-0-					-0-
08	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	3		N	-0-					-0-

CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714								
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-					-0-
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602								
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-					-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752								
03	3100	N	2834	-0-	-266	8112	2834	3		Y	-0-					-0-
04	3000	N	2590	-0-	-410	7702	2590	3		Y	-0-					-0-
05	3100	N	2718	-0-	-382	7320	2718	3		Y	-0-					-0-
06	3000	N	2646	-0-	-354	6966	2646	3		Y	-0-					-0-
07	3100	N	2801	-0-	-299	6667	2801	3		Y	-0-					-0-
*08	9378	X	2711	-0-	-6667	-0-	2711	3		Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814								
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3	4	1		2
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	3	1		1
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3	2	1		2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2	2	1		2
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	2	1		1
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	332	3	3	9	Y	3	3	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9090	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 8552 - 9064	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 8500 - 9386	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-
08	837 N	836	-0-	-1	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 9266 - 9344					
03	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	-0-	1539	3	17	9	Y	15	16	1	7
04	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	-0-	1420	3	14	9	Y	13	11	1	9
05	1550 N	1159	-0-	-391	-0-	-0-	1148	3	11	9	Y	10	11	1	8
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	-0-	1361	3	12	9	Y	11	9	1	10
07	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	-0-	1280	3	14	9	Y	13	12	1	11
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	3	10	9	Y	9	12	1	8

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9372 - 9450					
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	-0-	434	3	6	9	Y	5	5	1	2
04	540 N	414	-0-	-126	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	3	1	3
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	-0-	407	3	3	9	Y	3	3	1	3
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3	3	1	3
07	434 N	233	-0-	-201	-0-	-0-	230	3	3	9	Y	3	3	1	3
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5	4	1	4

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8397 - 9302	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8644 - 9640	
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	-0-	-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-	-0-
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	3	N	-0-	-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	3	N	-0-	-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-	-0-
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2635 N	2390	-0-	-245	-0-	2390	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571			
03	1829 X	1253	-0-	-576	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2250 X	1464	-0-	-786	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2480 X	277	-0-	-2203	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	1785	-0-	-615	-0-	1785	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630			
03	3100 N	3258	-0-	158	2280	3258	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2858	-0-	-142	2138	2858	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4900 X	2762	-0-	-2138	-0-	2762	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-	-0-	-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470			
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554			
03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3168	-0-	168	168	3168	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2663 N	2495	-0-	-168	-0-	2495	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320			
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370			
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	21	-0-	-309	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1364 N	721	-0-	-643	-0-	715 3	6 9	Y	5	14 1	3
04	1320 N	405	-0-	-915	-0-	402 3	3 9	Y	3	4 1	2
05	1364 N	474	-0-	-890	-0-	471 3	3 9	Y	3	3 1	2
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	667 3	6 9	Y	5	4 1	3
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	876 3	6 9	Y	5	5 1	3
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1772 3	17 9	Y	15	14 1	4

CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626			
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3		N	-0-	-0-	
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	645 3		N	-0-	-0-	
05	868 N	668	-0-	-200	-0-	668 3		N	-0-	-0-	
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	564 3		N	-0-	-0-	
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	554 3		N	-0-	-0-	
08	682 N	541	-0-	-141	-0-	541 3		N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-	-0-	
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3		N	-0-	-0-	
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-	-0-	
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-	-0-	
*08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-	-0-	

CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820			
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3		N	-0-	-0-	
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3		N	-0-	-0-	
05	3348 X	2739	-0-	-609	-0-	2739 3		N	-0-	-0-	
06	3240 X	2779	-0-	-461	-0-	2779 3		N	-0-	-0-	
07	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907 3		N	-0-	-0-	
08	3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907 3		N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500			
03	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2468 3		N	-0-	-0-	
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3		N	-0-	-0-	
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3		N	-0-	-0-	
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-	-0-	
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-	-0-	
*08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		N	-0-	-0-	

CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610			
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3		N	-0-	-0-	
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3		N	-0-	-0-	
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3		N	-0-	-0-	
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-	-0-	
07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 3		N	-0-	-0-	
*08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		N	-0-	-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990																
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 166389		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9320 - 9420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8		WELL #: 9		RRCID -> 166414		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8570 - 9276								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	279 N	92	-0-	-187	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 12		RRCID -> 166421		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 8540 - 9586								
03	403 N	213	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 166870		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9356 - 9454								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167043		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9310 - 9382								
03	1817 N	1449	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	1434	3	15	9	Y	14	13	1			6
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3	13	9	Y	12	10	1			8
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	10	1			10
06	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	1288	3	11	9	Y	10	11	1			9
07	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1316	3	34	9	Y	31	14	1			26
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	1327	3	10	9	Y	9	26	1			9

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 168060		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 9380 - 9450								
03	DLQ G-10	883	-0-	883	1603	873	3	10	9	Y		9	9	1				4
04	DLQ G-10	642	-0-	642	2245	634	3	8	9	Y		7	6	1				5
05	DLQ G-10	720	-0-	720	2965	712	3	8	9	Y		7	7	1				5
06	1600 N	504	-0-	-1096	1869	500	3	4	9	Y		4	5	1				4
07	2389 N	520	-0-	-1869	-0-	514	3	6	9	Y		5	4	1				5
08	713 N	524	-0-	-189	-0-	521	3	3	9	Y		3	5	1				3

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 168563		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9436 - 9456								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	168565	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9390 - 9494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	168882	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	9601	PERF.	9316 - 9414			
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	1	1		1
07	372 N	85	-0-	-287	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1		1
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1		1

CGU 28		WELL #:		9	RRCID ->	169131	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	8586 - 9746			
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-				-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-				-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-				-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-				-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				-0-

CGU 13		WELL #:		12	RRCID ->	169160	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8420 - 9500			
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				-0-
04	3000 N	3392	-0-	392	-0-	392	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	2840	-0-	-260	-0-	132	2840	3		N	-0-				-0-
06	3000 N	3474	-0-	474	-0-	606	3474	3		N	-0-				-0-
07	4421 X	3815	-0-	-606	-0-	3815	3			N	-0-				-0-
*08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-				-0-

GARY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169253	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9316 - 9380			
03	682 N	579	-0-	-103	-0-	572	3	7	9	Y	6	6	1		3
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	572	3	6	9	Y	5	4	1		4
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617	3	7	9	Y	6	5	1		5
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	Y	4	5	1		4
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	Y	6	5	1		5
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	Y	5	6	1		4

CGU 5		WELL #:		7 T	RRCID ->	169300	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8466 - 9566			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 11		WELL #:		12	RRCID ->	169605	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8410 - 9520			
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-				-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-				-0-
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-				-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-				-0-
07	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-				-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2029 3	17 9	Y	15	20 1		9
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2056 3	15 9	Y	14	15 1		8
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2156 3	20 9	Y	18	15 1		11
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2283 3	17 9	Y	15	15 1		11
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1867 3	13 9	Y	12	15 1		8
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1507 3	14 9	Y	13	17 1		4

CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250				
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491				
03	3100 N	17690	-0-	14590	17308	17690 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	13855	-0-	10855	28163	13855 3		N	-0-			-0-
05	41865 X	13702	-0-	-28163	-0-	13702 3		N	-0-			-0-
06	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	15239 3		N	-0-			-0-
07	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16339 3		N	-0-			-0-
*08	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	16167 3		N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752				
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654				
03	2108 N	1377	-0-	-731	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1425	-0-	-495	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1156	-0-	-363	-0-	1156 3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-		-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-		-0-
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-		-0-
06	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-		-0-
07	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		N	-0-		-0-
08	1643 X	955	-0-	-688	-0-	955	3		N	-0-		-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 170239		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850				
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1 9	Y	1		11
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3 9	Y	3	9 1	5
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4 9	Y	4		9
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4 9	Y	4	7 1	6
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6 9	Y	5	7 1	4
08	496 N	323	-0-	-173	-0-	322	3	1 9	Y	1		5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 170379		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370				
03	13609 X	13210	-0-	-399	-0-	13210	3		N	-0-		-0-
04	13170 X	11189	-0-	-1981	-0-	11189	3		N	-0-		-0-
05	13609 X	8563	-0-	-5046	-0-	8563	3		N	-0-		-0-
06	13170 X	7867	-0-	-5303	-0-	7867	3		N	-0-		-0-
07	13609 X	7946	-0-	-5663	-0-	7946	3		N	-0-		-0-
08	13206 X	8995	-0-	-4211	-0-	8995	3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 11		RRCID -> 170392		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674				
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
04	660 N	366	-0-	-294	-0-	366	3		N	-0-		-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3		N	-0-		-0-
06	600 N	164	-0-	-436	-0-	164	3		N	-0-		-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-
08	496 N	273	-0-	-223	-0-	273	3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 12		RRCID -> 170462		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585				
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 11 T		RRCID -> 170917		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512				
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
06	300 N	87	-0-	-213	-0-	87	3		N	-0-		-0-
07	403 N	50	-0-	-353	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	403 N	44	-0-	-359	-0-	44	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3	N	-0-		-0-
04	240 N	49	-0-	-191	-0-	49 3	N	-0-		-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3	N	-0-		-0-

CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825		
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	682 N	3	-0-	-679	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
05	558 N	342	-0-	-216	-0-	342 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522		
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
05	651 N	175	-0-	-476	-0-	175 3	N	-0-		-0-
06	630 N	47	-0-	-583	-0-	47 3	N	-0-		-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602		
03	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3	N	-0-		-0-
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 3	N	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086		
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3	N	-0-		-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562							
03	1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	3			N	-0-				-0-
05	2511 N	461	-0-	-2050	-0-	461	3			N	-0-				-0-
06	1350 N	623	-0-	-727	-0-	623	3			N	-0-				-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-				-0-
*08	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	3			N	-0-				-0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757							
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-				-0-
04	3000 X	2806	-0-	-194	-0-	2806	3			N	-0-				-0-
05	3100 X	2912	-0-	-188	-0-	2912	3			N	-0-				-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-				-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-				-0-
*08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-				-0-

CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536							
03	2542 N	1982	-0-	-560	-0-	1982	3			N	-0-				-0-
04	2130 N	653	-0-	-1477	-0-	653	3			N	-0-				-0-
05	2542 N	1306	-0-	-1236	-0-	1306	3			N	-0-				-0-
06	1920 N	1269	-0-	-651	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-				-0-
08	1302 N	858	-0-	-444	-0-	858	3			N	-0-				-0-

CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560							
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640							
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-				-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-				-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-				-0-
*08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 3	N	-0-		-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3	N	-0-		-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 3	N	-0-		-0-
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3	N	-0-		-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580		
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696		
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3	N	-0-		-0-
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3	N	-0-		-0-
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3	N	-0-		-0-
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3	N	-0-		-0-
07	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-		-0-
*08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620		
03	961 N	194	-0-	-767	-0-	194 3	N	-0-		-0-
04	870 N	589	-0-	-281	-0-	589 3	N	-0-		-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3	N	-0-		-0-
*08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	372 N	351	-0-	-21	-0-		351 3		N	-0-		-0-
04	360 N	320	-0-	-40	-0-		320 3		N	-0-		-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-		321 3		N	-0-		-0-
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		2578 3		N	-0-		-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2454 3		N	-0-		-0-
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271 3		N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462				
03	682 N	130	-0-	-552	-0-		130 3		N	-0-		-0-
04	180 N	42	-0-	-138	-0-		42 3		N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N	-0-		-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854 3		N	-0-		-0-
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2149 3		N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688				
03	1891 N	1568	-0-	-323	-0-		1568 3		N	-0-		-0-
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818 3		N	-0-		-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2077 3		N	-0-		-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977 3		N	-0-		-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994 3		N	-0-		-0-
*08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971 3		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470				
03	1085 N	23	-0-	-1062	-0-		23 3		N	-0-		-0-
04	930 N	780	-0-	-150	-0-		780 3		N	-0-		-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		2166 3		N	-0-		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		1894 3		N	-0-		-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859 3		N	-0-		-0-
*08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689 3		N	-0-		-0-

MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504				
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-		651 3	3 9	Y	3		26
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1148 3	21 9	Y	19		45
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1123 3	106 9	Y	96	100 1	41
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-		737 3	88 9	Y	80		121
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-		926 3		Y	-0-		121
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1096 3	133 9	Y	121	100 1	142

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2666 N	1297	-0-	-1369	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
04	2460 N	2238	-0-	-222	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		N	-0-			-0-
07	2325 N	730	-0-	-1595	-0-	730 3		N	-0-			-0-
08	2511 N	517	-0-	-1994	-0-	517 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666				
03	713 N	464	-0-	-249	-0-	464 3		N	-0-			-0-
04	690 N	427	-0-	-263	-0-	427 3		N	-0-			-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3000 N	4738	-0-	1738	1738	4738 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4829	-0-	1729	3467	4829 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4532	-0-	1432	4899	4532 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562				
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		N	-0-			-0-
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		N	-0-			-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3		N	-0-			-0-
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
07	3751 X	3082	-0-	-669	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
08	3751 X	3335	-0-	-416	-0-	3335 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606				
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		N	-0-			-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1090	-0-	-460	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
*08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590				
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 3		N	-0-			-0-
06	960 N	451	-0-	-509	-0-	451 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3365	-0-	265	265	3365 3		N	-0-			-0-
*08	1531 N	1266	-0-	-265	-0-	1266 3		N	-0-			-0-

CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504		
03	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728 3	N	-0-		-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	N	-0-		-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3394	-0-	294	-0-	3394 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3385	-0-	285	-0-	3385 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520		
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-		-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590		
03	2635 N	2589	-0-	-46	-0-	2589 3	N	-0-		-0-
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		-0-
06	2520 N	2184	-0-	-336	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
07	2542 N	1965	-0-	-577	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
08	2604 N	2029	-0-	-575	-0-	2029 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760		
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-		-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	775 N	365	-0-	-410	-0-	365 3	N	-0-		-0-
06	750 N	303	-0-	-447	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	306 3	N	-0-		-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769		
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1029	-0-	-381	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	993	-0-	-309	-0-	993 3	N	-0-		-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A		
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586								
03	3100 N	3395	-0-	295	295	3395	3		N	-0-						-0-
04	3000 N	5988	-0-	2988	3283	5988	3		N	-0-						-0-
05	3100 N	4377	-0-	1277	4560	4377	3		N	-0-						-0-
06	8340 X	3780	-0-	-4560	-0-	3780	3		N	-0-						-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3		N	-0-						-0-
*08	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-						-0-

CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468								
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-						-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-						-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-						-0-
06	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3		N	-0-						-0-
07	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	3		N	-0-						-0-
*08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-						-0-

CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562								
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-						-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3		N	-0-						-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-						-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-						-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-						-0-
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-						-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286								
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-						-0-
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3		N	-0-						-0-
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-						-0-
06	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	3		N	-0-						-0-
07	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	3		N	-0-						-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-						-0-

CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550								
03	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	3		N	-0-						-0-
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	3		N	-0-						-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-						-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-						-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-						-0-
08	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	3		N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3392	-0-	292	292	3392 3	N	-0-		-0-
04	2518 N	2226	-0-	-292	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
06	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
07	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
*08	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693		
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
08	217 N	87	-0-	-130	-0-	87 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656		
03	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632		
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-		-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
05	496 N	360	-0-	-136	-0-	360 3	N	-0-		-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3	N	-0-		-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-		-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-		-0-

CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762		
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
*08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8307 - 9646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	60	3			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8538 - 9679				
03	1342	N	1342	-0-	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
04	1290	N	1277	-0-	-13	1277	3			N	-0-			-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1254	-0-	-79	1254	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1150	-0-	-90	1150	3			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8440 - 9319				
03	279	N	101	-0-	-178	101	3			N	-0-			-0-
04	180	N	91	-0-	-89	91	3			N	-0-			-0-
05	124	N	89	-0-	-35	89	3			N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8682 - 9686				
03	1023	N	1004	-0-	-19	1004	3			N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	1011	3			N	-0-			-0-
06	960	N	892	-0-	-68	892	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	801	-0-	-253	801	3			N	-0-			-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-

CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	1302	N	1284	-0-	-18	1284	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1225	-0-	-35	1225	3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	1262	3			N	-0-			-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	1119	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1185	-0-	-86	1185	3			N	-0-			-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8398 - 9626				
03	1885	N	1885	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
06	1830	N	1477	-0-	-353	1477	3			N	-0-			-0-
07	1860	N	1142	-0-	-718	1142	3			N	-0-			-0-
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	1797	3			N	-0-			-0-

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8620 - 9762				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490			
03	2139 N	731	-0-	-1408	-0-	731	3	N	-0-		-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-		-0-
07	2294 N	1973	-0-	-321	-0-	1973	3	N	-0-		-0-
08	2263 N	1967	-0-	-296	-0-	1967	3	N	-0-		-0-

CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654			
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-		-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-		-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-		-0-
*08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553			
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-		-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-		-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-		-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702			
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	3	N	-0-		-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3	N	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770			
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-		-0-
04	570 X	6	-0-	-564	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790			
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	785	-0-	-393	-0-	785	3	N	-0-		-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680								
03	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2348	3		N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-					-0-
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3		N	-0-					-0-
06	2280	N	2017	-0-	-263	-0-	2017	3		N	-0-					-0-
07	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	3		N	-0-					-0-
*08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681								
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-					-0-

CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472								
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-					-0-
04	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3		N	-0-					-0-
05	93	X	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3		N	-0-					-0-

CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358								
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
06	2070	N	1976	-0-	-94	-0-	1976	3		N	-0-					-0-
07	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1905	3		N	-0-					-0-
08	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	3		N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568								
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3		N	-0-					-0-
04	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	4371	3		N	-0-					-0-
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4595	3		N	-0-					-0-
06	5130	X	4555	-0-	-575	-0-	4555	3		N	-0-					-0-
07	5301	X	4361	-0-	-940	-0-	4361	3		N	-0-					-0-
08	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	4471	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8760 - 9524		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524 3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8437 - 9316		
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-			-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8372 - 9502		
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-		N	-0-			-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625 3	N	-0-			-0-

CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 9632		
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086 3	N	-0-			-0-
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3129 3	N	-0-			-0-
06	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	3070 3	N	-0-			-0-
07	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3144 3	N	-0-			-0-
*08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3	N	-0-			-0-

CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8480 - 9608		
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
*08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3	N	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8420 - 9294		
03	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1673	-0-	-487	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
06	1650	N	929	-0-	-721	-0-	929 3	N	-0-			-0-
07	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955 3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472 3	N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8526 - 9640		
03	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3682	-0-	582	582	3682 3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3397	-0-	297	879	3397 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	2544 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2520 X	1960	-0-	-560	-0-	1960 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2520 X	2180	-0-	-340	-0-	2180 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2697 N	2087	-0-	-610	-0-	2087 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
03	3131 X	1152	-0-	-1979	-0-	1152 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	1596	-0-	-1434	-0-	1596 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	1007	-0-	-2124	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	1124	-0-	-1786	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	6	-0-	-304	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	2213 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2196 3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	442	-0-	-767	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-			-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-			-0-
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3		N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604				
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
04	2130 X	1726	-0-	-404	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
05	2201 X	1670	-0-	-531	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
06	2130 X	1515	-0-	-615	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1541 3		N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560				
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-
04	990 X	494	-0-	-496	-0-	494 3		N	-0-			-0-
05	1023 X	171	-0-	-852	-0-	171 3		N	-0-			-0-
06	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634				
03	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	949	-0-	-761	-0-	949 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1270	-0-	-528	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-

CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659				
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		N	-0-			-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772				
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3		N	-0-			-0-
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-			-0-
06	3300 X	2198	-0-	-1102	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
07	4619 X	2956	-0-	-1663	-0-	2956 3		N	-0-			-0-
08	4619 X	2668	-0-	-1951	-0-	2668 3		N	-0-			-0-

CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984				
03	1891 N	1291	-0-	-600	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1167	-0-	-724	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	647	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-	
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-	-0-	
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	

CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3	N	-0-	-0-	
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-	
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-	-0-	
08	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3	N	-0-	-0-	

CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
03	1581 N	991	-0-	-590	-0-	991	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	627	-0-	-693	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
05	1085 N	599	-0-	-486	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
06	960 N	679	-0-	-281	-0-	679	3	N	-0-	-0-	
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	

CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
03	1449 N	358	-0-	-1091	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	6676	-0-	-3676	-0-	6676	3	N	-0-	-0-	
05	9215 X	5539	-0-	-3676	-0-	5539	3	N	-0-	-0-	
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3	N	-0-	-0-	
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3	N	-0-	-0-	
*08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
03	2294 X	2167	-0-	-127	-0-	2167	3	N	-0-	-0-	
04	2220 X	1758	-0-	-462	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	
05	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	3	N	-0-	-0-	
06	2100 X	1113	-0-	-987	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	
07	2170 X	1811	-0-	-359	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	
08	1767 N	1392	-0-	-375	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	

CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742			
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-	-0-	
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-	-0-	
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-	-0-	
07	2201 N	1209	-0-	-992	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	
08	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286			
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3	N	-0-	-0-	
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-	-0-	
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3	N	-0-	-0-	
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3	N	-0-	-0-	
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-	-0-	
*08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	202170	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 8412 - 9274	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3	N	-0-		-0-	
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3	N	-0-		-0-	
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3	N	-0-		-0-	
06	3480 X	2933	-0-	-547	-0-	2933	3	N	-0-		-0-	
07	3968 X	2491	-0-	-1477	-0-	2491	3	N	-0-		-0-	
*08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3	N	-0-		-0-	

CGU 1		WELL #:		13	RRCID ->	202248	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8620 - 9736	
03	3627 X	2440	-0-	-1187	-0-	2440	3	N	-0-		-0-	
04	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	2614	3	N	-0-		-0-	
05	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	2919	3	N	-0-		-0-	
06	2970 X	2697	-0-	-273	-0-	2697	3	N	-0-		-0-	
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-		-0-	
08	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	2843	3	N	-0-		-0-	

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	202251	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8718 - 9306	
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	N	-0-		-0-	
04	3810 X	3308	-0-	-502	-0-	3308	3	N	-0-		-0-	
05	3937 X	2532	-0-	-1405	-0-	2532	3	N	-0-		-0-	
06	3810 X	3160	-0-	-650	-0-	3160	3	N	-0-		-0-	
07	3937 X	3301	-0-	-636	-0-	3301	3	N	-0-		-0-	
08	3937 X	3261	-0-	-676	-0-	3261	3	N	-0-		-0-	

CGU 18		WELL #:		13	RRCID ->	202382	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8610 - 9608	
03	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	3	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2679	-0-	-291	-0-	2679	3	N	-0-		-0-	
05	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3	N	-0-		-0-	
06	3120 X	2974	-0-	-146	-0-	2974	3	N	-0-		-0-	
07	3224 X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3	N	-0-		-0-	
08	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	2877	3	N	-0-		-0-	

CGU 18		WELL #:		14	RRCID ->	202388	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8610 - 9738	
03	3100 N	3510	-0-	410	634	3510	3	N	-0-		-0-	
04	4350 X	3716	-0-	-634	-0-	3716	3	N	-0-		-0-	
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3	N	-0-		-0-	
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3	N	-0-		-0-	
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3	N	-0-		-0-	
*08	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3	N	-0-		-0-	

CGU 23		WELL #:		19	RRCID ->	202424	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8506 - 9634	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 4		WELL #:		10	RRCID ->	202590	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8366 - 9260	
03	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3	N	-0-		-0-	
04	1530 N	667	-0-	-863	-0-	667	3	N	-0-		-0-	
05	1488 N	505	-0-	-983	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
06	1440 N	250	-0-	-1190	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
07	682 N	221	-0-	-461	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	161	-0-	-335	-0-	161	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286 3	N	-0-		-0-
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337 3	N	-0-		-0-
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 3	N	-0-		-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594		
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3	N	-0-		-0-
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 3	N	-0-		-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 3	N	-0-		-0-
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3	N	-0-		-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3	N	-0-		-0-
*08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910		
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
04	750 N	456	-0-	-294	-0-	456 3	N	-0-		-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
*08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626		
03	1550 N	1006	-0-	-544	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	627	-0-	-783	-0-	627 3	N	-0-		-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1641 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700		
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546		
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1486	-0-	-467	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610		
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3	N	-0-		-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
07	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
08	2263 X	2120	-0-	-143	-0-	2120 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1312	-0-	-278	-0-	1312 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1049	-0-	-571	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666		
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 3	N	-0-		-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3	N	-0-		-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 3	N	-0-		-0-
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3	N	-0-		-0-
*08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910		
03	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2271 3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
06	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3	N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622		
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668		
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
06	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 3	N	-0-		-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227		
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	420 N	324	-0-	-96	-0-	324 3	N	-0-		-0-
05	434 N	222	-0-	-212	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-		-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-		-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	682 N	461	-0-	-221	-0-	451	3	10	9	Y	9	8 1	6
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	518	3	7	9	Y	6	9 1	3
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3		6
06	450 N	281	-0-	-169	-0-	277	3	4	9	Y	4	7 1	3
07	558 N	427	-0-	-131	-0-	424	3	3	9	Y	3		6
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363	3	2	9	Y	2	5 1	3

INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539				
03	4867 X	3837	-0-	-1030	-0-	3759	3	78	9	Y	71	81 1	47
04	4710 X	3573	-0-	-1137	-0-	3525	3	48	9	Y	44	72 1	19
05	4867 X	3662	-0-	-1205	-0-	3631	3	31	9	Y	28		47
06	4320 X	3629	-0-	-691	-0-	3573	3	56	9	Y	51	65 1	33
07	4309 X	3681	-0-	-628	-0-	3646	3	35	9	Y	32		65
08	3844 X	3711	-0-	-133	-0-	3687	3	24	9	Y	22	55 1	32

CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-		-0-
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-		-0-
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-		-0-
06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-		-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		-0-
*08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-		-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-		-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594				
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-		-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-		-0-
06	2912 N	2852	-0-	-60	-0-	2852	3			N	-0-		-0-
07	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-		-0-
*08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-		-0-

CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576				
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-		-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-		-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-		-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-		-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-		-0-
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-			-0-
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
05	3007 X	2654	-0-	-353	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
06	2910 X	1792	-0-	-1118	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
07	3007 X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
08	2666 N	1876	-0-	-790	-0-	1876	3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746			
03	3193 X	1744	-0-	-1449	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
04	2640 X	1666	-0-	-974	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
05	1891 X	1698	-0-	-193	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
06	1740 X	1613	-0-	-127	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
07	1767 X	1627	-0-	-140	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
*08	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3	N	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634			
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
07	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
08	2170 N	1332	-0-	-838	-0-	1332	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530			
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
07	775 N	574	-0-	-201	-0-	574	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	540	-0-	-514	-0-	540	3	N	-0-			-0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918			
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2441	3	20 9	Y	18	9 1	11
04	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2955	3	22 9	Y	20	19 1	12
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2955	3	26 9	Y	24	21 1	15
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1959	3	14 9	Y	13	19 1	9
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1709	3	12 9	Y	11	13 1	7
08	1550 N	903	-0-	-647	-0-	895	3	8 9	Y	7	12 1	2

CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480			
03	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	2906	-0-	-634	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
05	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2863	3	N	-0-			-0-
06	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	2930	3	N	-0-			-0-
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
*08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3	N	-0-			-0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804			
03	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2961	3	N	-0-			-0-
05	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	2952	-0-	-258	-0-	2952	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3012	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 3	N	-0-		-0-
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 3	N	-0-		-0-
05	3906	X	2052	-0-	-1854	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
06	3780	X	686	-0-	-3094	-0-	686 3	N	-0-		-0-
07	3906	X	541	-0-	-3365	-0-	541 3	N	-0-		-0-
08	3906	X	585	-0-	-3321	-0-	585 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300			
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	354 3	N	-0-		-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
07	465	N	130	-0-	-335	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323 3	N	-0-		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607			
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508 3	N	-0-		-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3	N	-0-		-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3	N	-0-		-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 3	N	-0-		-0-
07	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011 3	N	-0-		-0-
08	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030 3	N	-0-		-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266			
03	3100	N	3867	-0-	767	767	3867 3	N	-0-		-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	1126	3359 3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3494	-0-	394	1520	3494 3	N	-0-		-0-
06	5206	X	3686	-0-	-1520	-0-	3686 3	N	-0-		-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3	N	-0-		-0-
*08	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278 3	N	-0-		-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267			
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3	N	-0-		-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
05	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
06	1980	N	1249	-0-	-731	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
07	2046	N	1084	-0-	-962	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324			
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
05	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997 3	N	-0-		-0-
06	1500	N	564	-0-	-936	-0-	564 3	N	-0-		-0-
07	1519	N	363	-0-	-1156	-0-	363 3	N	-0-		-0-
08	992	N	634	-0-	-358	-0-	634 3	N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504			
03	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012 3	N	-0-		-0-
04	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028 3	N	-0-		-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-		-0-
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3	N	-0-		-0-
07	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
08	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8394 - 9510		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513	3		N	-0-		-0-
04	1620 X	1496	-0-	-124	-0-	1496	3		N	-0-		-0-
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-		-0-
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-		-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3		N	-0-		-0-
*08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 8452 - 9580		
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-		-0-
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-		-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3		N	-0-		-0-
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3		N	-0-		-0-
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3		N	-0-		-0-
*08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3		N	-0-		-0-

CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8460 - 9250		
03	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
05	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
06	1350 N	710	-0-	-640	-0-	710	3		N	-0-		-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8400 - 9500		
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3		N	-0-		-0-
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-		-0-
05	3503 X	3411	-0-	-92	-0-	3411	3		N	-0-		-0-
06	3390 X	3318	-0-	-72	-0-	3318	3		N	-0-		-0-
07	3503 X	3347	-0-	-156	-0-	3347	3		N	-0-		-0-
08	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	3144	3		N	-0-		-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8770 - 9912		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8433 - 9514		
03	1519 X	814	-0-	-705	-0-	814	3		N	-0-		-0-
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-		-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3160	-0-	160	160	3160	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3426	-0-	326	486	3426	3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3588	-0-	488	974	3588	3		N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8660 - 9770		
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3		N	-0-		-0-
04	5370 X	5311	-0-	-59	-0-	5311	3		N	-0-		-0-
05	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	5084	3		N	-0-		-0-
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3		N	-0-		-0-
07	5549 X	5016	-0-	-533	-0-	5016	3		N	-0-		-0-
08	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8	9	Y	7	8 1	5
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	8 1	2
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3		5
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	Y	5	7 1	3
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3		6
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	345	3	3	9	Y	3	6 1	3

CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590				
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-		-0-
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-		-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-		-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-		-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-		-0-
*08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-		-0-

CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594				
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-		-0-
04	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-		-0-
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-		-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-		-0-
08	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	3			N	-0-		-0-

INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408				
03	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	2301	3	48	9	Y	44	45 1	29
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2223	3	30	9	Y	27	44 1	12
05	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2247	3	19	9	Y	17		29
06	2280 N	2153	-0-	-127	-0-	2120	3	33	9	Y	30	40 1	19
07	2325 N	2132	-0-	-193	-0-	2111	3	21	9	Y	19		38
08	2263 N	1635	-0-	-628	-0-	1624	3	11	9	Y	10	32 1	16

CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582				
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-		-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-		-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-		-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-		-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-		-0-
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524				
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-		-0-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-		-0-
05	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	2988	3			N	-0-		-0-
06	3150 X	2462	-0-	-688	-0-	2462	3			N	-0-		-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-		-0-
*08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-		-0-

CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541				
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-		-0-
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		-0-
06	570 N	299	-0-	-271	-0-	299	3			N	-0-		-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-		-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	744 X	648	-0-	-96	-0-		648 3		N	-0-		-0-
04	895 X	895	-0-	-0-	-0-		895 3		N	-0-		-0-
05	744 X	414	-0-	-330	-0-		414 3		N	-0-		-0-
06	720 X	116	-0-	-604	-0-		116 3		N	-0-		-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
08	403 N	10	-0-	-393	-0-		10 3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326				
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221 3		N	-0-		-0-
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2495 3		N	-0-		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		2039 3		N	-0-		-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 3		N	-0-		-0-
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-		2920 3		N	-0-		-0-
*08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2206 3		N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714				
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-		2096 3		N	-0-		-0-
04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		2044 3		N	-0-		-0-
05	1643 N	1374	-0-	-269	-0-		1374 3		N	-0-		-0-
06	1590 N	1279	-0-	-311	-0-		1279 3		N	-0-		-0-
07	1643 N	759	-0-	-884	-0-		759 3		N	-0-		-0-
08	1364 N	1024	-0-	-340	-0-		1024 3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628				
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-		2727 3		N	-0-		-0-
04	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		2865 3		N	-0-		-0-
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		3339 3		N	-0-		-0-
06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		3469 3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3912	-0-	812	812		3912 3		N	-0-		-0-
*08	4362 X	3550	-0-	-812	-0-		3550 3		N	-0-		-0-

CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650				
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519 3		N	-0-		-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570 3		N	-0-		-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616 3		N	-0-		-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1671 3		N	-0-		-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 3		N	-0-		-0-
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804 3		N	-0-		-0-

CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540				
03	4371 X	3345	-0-	-1026	-0-		3345 3		N	-0-		-0-
04	4020 X	3717	-0-	-303	-0-		3717 3		N	-0-		-0-
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-		3665 3		N	-0-		-0-
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3772 3		N	-0-		-0-
07	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		4102 3		N	-0-		-0-
*08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		3992 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3100 N	1376	-0-	-1724	676	1348 3	28 9	Y	25	27 1	17
04	2032 N	1356	-0-	-676	-0-	1337 3	19 9	Y	17	27 1	7
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1905 3	17 9	Y	15		22
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1620 3	26 9	Y	24	30 1	16
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1745 3	17 9	Y	15		31
08	1922 X	1805	-0-	-117	-0-	1793 3	12 9	Y	11	26 1	16

CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9644 - 9650	
03	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	2801 3		N	-0-		-0-
04	3390 X	2723	-0-	-667	-0-	2723 3		N	-0-		-0-
05	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
06	3390 X	3026	-0-	-364	-0-	3026 3		N	-0-		-0-
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-		-0-
*08	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3		N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8424 - 9070	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 8945 - 11770	
03	T. A.	6530	-0-	6530	21431	6460 3	70 9	Y	64	71 1	28
04	T. A.	5927	-0-	5927	27358	5869 3	58 9	Y	53	44 1	37
05	33135 X	5777	-0-	-27358	-0-	5722 3	55 9	Y	50	46 1	41
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3974 3	35 9	Y	32	44 1	29
07	7037 X	1842	-0-	-5195	-0-	1822 3	20 9	Y	18	31 1	16
08	6541 X	6074	-0-	-467	-0-	6027 3	47 9	Y	43	19 1	40

CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8492 - 9590	
03	5735 X	2757	-0-	-2978	-0-	2757 3		N	-0-		-0-
04	5550 X	3679	-0-	-1871	-0-	3679 3		N	-0-		-0-
05	5735 X	4700	-0-	-1035	-0-	4700 3		N	-0-		-0-
06	4050 X	4034	-0-	-16	-0-	4034 3		N	-0-		-0-
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 3		N	-0-		-0-
*08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		N	-0-		-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8414 - 9145	
03	3317 X	1474	-0-	-1843	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
04	3210 X	343	-0-	-2867	-0-	343 3		N	-0-		-0-
05	3255 X	266	-0-	-2989	-0-	266 3		N	-0-		-0-
06	3150 X	66	-0-	-3084	-0-	66 3		N	-0-		-0-
07	2914 X	520	-0-	-2394	-0-	520 3		N	-0-		-0-
*08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8534 - 9598	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8780 - 9598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1612 N	103	-0-	-1509	-0-	103	3	N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	767	-0-	-721	-0-	767	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	744	-0-	-310	-0-	744	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8450 - 9582		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8881 - 9399		
03	5456 X	5043	-0-	-413	-0-	5043	3	N	-0-			-0-
04	5280 X	4724	-0-	-556	-0-	4724	3	N	-0-			-0-
05	5456 X	3726	-0-	-1730	-0-	3726	3	N	-0-			-0-
06	5040 X	2858	-0-	-2182	-0-	2858	3	N	-0-			-0-
07	5177 X	2629	-0-	-2548	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
08	5053 X	2514	-0-	-2539	-0-	2514	3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8860 - 9276		
03	2077 N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3	Y	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	3	Y	-0-			-0-
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	Y	-0-			-0-
*08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	Y	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8460 - 9278		
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3	N	-0-			-0-
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3	N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-			-0-
*08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8416 - 9639		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3	N	-0-			-0-

CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8588 - 9720		
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	3	N	-0-			-0-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3	N	-0-			-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
*08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 3	N	-0-		-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3	N	-0-		-0-
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3	N	-0-		-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3	N	-0-		-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3	N	-0-		-0-
*08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3	N	-0-		-0-

WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400		
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	82 3	1 9 Y	1	1 1	1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69 3	6 9 Y	5	4 1	2
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 3	1 9 Y	1		3
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	62 3	1 9 Y	1	3 1	1
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		-0-		1
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9 Y	1	1 1	1

CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510		
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	41 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4249	-0-	1249	-0-	4249 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	5387	-0-	2287	-0-	3536 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	5927	-0-	2927	-0-	6463 3	N	-0-		-0-
07	12389 X	5926	-0-	-6463	-0-	5926 3	N	-0-		-0-
*08	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 3	N	-0-		-0-

CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494		
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3	N	-0-		-0-
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3	N	-0-		-0-
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
06	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 3	N	-0-		-0-
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3	N	-0-		-0-
08	2914 N	2822	-0-	-92	-0-	2822 3	N	-0-		-0-

CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725		
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3	N	-0-		-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3	N	-0-		-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3	N	-0-		-0-
06	3300 X	2533	-0-	-767	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3	N	-0-		-0-
*08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3100 N	146945	-0-	143845	-0-	143845 146945 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	140845	N	-0-		-0-
07	3100 N	211	-0-	-2889	-0-	137956 211 3	N	-0-		-0-
*08	138430 X	474	-0-	-137956	-0-	474 3	N	-0-		-0-

CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680		
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3	N	-0-		-0-
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464 3	N	-0-		-0-
05	4712 X	4344	-0-	-368	-0-	4344 3	N	-0-		-0-
06	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	2605 3	N	-0-		-0-
07	4805 X	4100	-0-	-705	-0-	4100 3	N	-0-		-0-
08	4805 X	4648	-0-	-157	-0-	4648 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
04	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 3	N	-0-		-0-
05	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3	N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-

CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548		
03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	N	-0-		-0-
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-		-0-
05	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
06	2430 X	1961	-0-	-469	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368 3	N	-0-		-0-
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400		
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4158 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2647	-0-	-353	705	2647 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2672	-0-	-428	277	2672 3	N	-0-		-0-
*08	4177 X	3900	-0-	-277	-0-	3900 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786		
03	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	5060 3	N	-0-		-0-
04	5070 X	4743	-0-	-327	-0-	4743 3	N	-0-		-0-
05	5239 X	4946	-0-	-293	-0-	4946 3	N	-0-		-0-
06	4950 X	4729	-0-	-221	-0-	4729 3	N	-0-		-0-
07	5053 X	3918	-0-	-1135	-0-	3918 3	N	-0-		-0-
08	5053 X	4286	-0-	-767	-0-	4286 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656		
03	5859 X	5720	-0-	-139	-0-	5720 3	N	-0-		-0-
04	5670 X	5441	-0-	-229	-0-	5441 3	N	-0-		-0-
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 3	N	-0-		-0-
06	5550 X	5395	-0-	-155	-0-	5395 3	N	-0-		-0-
07	5735 X	5618	-0-	-117	-0-	5618 3	N	-0-		-0-
08	5859 X	4838	-0-	-1021	-0-	4838 3	N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630		
03	4774 X	2993	-0-	-1781	-0-	2993 3	N	-0-		-0-
04	4080 X	2614	-0-	-1466	-0-	2614 3	N	-0-		-0-
05	4216 X	3803	-0-	-413	-0-	3803 3	N	-0-		-0-
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 3	N	-0-		-0-
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 3	N	-0-		-0-
*08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 3	N	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	5613	-0-	5613	5613	5613 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8442 - 9494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3254 3	N	-0-			-0-
04	3330 X	3248	-0-	-82	-0-	3248 3	N	-0-			-0-
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3	N	-0-			-0-
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3	N	-0-			-0-
07	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134 3	N	-0-			-0-
08	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	3301 3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8485 - 9692	
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 3	N	-0-			-0-
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 3	N	-0-			-0-
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 3	N	-0-			-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3	N	-0-			-0-
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3	N	-0-			-0-
*08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3	N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8474 - 9564	
03	3100 N	3920	-0-	820	820	3920 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2259	-0-	-741	79	2259 3	N	-0-			-0-
05	2165 N	2086	-0-	-79	-0-	2086 3	N	-0-			-0-
06	2550 X	1924	-0-	-626	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
07	2635 X	1790	-0-	-845	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
08	2635 X	1856	-0-	-779	-0-	1856 3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8414 - 9506	
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-			-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-			-0-

CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8498 - 9518	
03	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	3170 3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3	N	-0-			-0-
06	3060 X	2717	-0-	-343	-0-	2717 3	N	-0-			-0-
07	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	2765 3	N	-0-			-0-
08	3255 X	2547	-0-	-708	-0-	2547 3	N	-0-			-0-

CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8405 - 9501	
03	4557 X	3897	-0-	-660	-0-	3897 3	N	-0-			-0-
04	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	2461 3	N	-0-			-0-
05	4557 X	4210	-0-	-347	-0-	4210 3	N	-0-			-0-
06	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913 3	N	-0-			-0-
07	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4491 3	N	-0-			-0-
08	4216 X	4070	-0-	-146	-0-	4070 3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8344 - 9554	
03	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 3	N	-0-			-0-
04	660 N	505	-0-	-155	-0-	505 3	N	-0-			-0-
05	744 N	525	-0-	-219	-0-	525 3	N	-0-			-0-
06	600 N	409	-0-	-191	-0-	409 3	N	-0-			-0-
07	527 N	98	-0-	-429	-0-	98 3	N	-0-			-0-
08	527 N	418	-0-	-109	-0-	418 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4433 X	4120	-0-	-313	-0-	4120	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	4038	-0-	-102	-0-	4038	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3903	-0-	-87	-0-	3903	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4247 X	4122	-0-	-125	-0-	4122	3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960			
03	5673 X	4265	-0-	-1408	-0-	4265	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	4490	-0-	-780	-0-	4490	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5100 X	4040	-0-	-1060	-0-	4040	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5301 X	4090	-0-	-1211	-0-	4090	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5301 X	608	-0-	-4693	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743			
03	1085 N	32	-0-	-1053	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768			
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406			
03	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1111	-0-	-377	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	729	-0-	-790	-0-	729	3	N	-0-	-0-	-0-

CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100			
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	3	3 8	-0-
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2778	-0-	-291	-0-	2778	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3348 X	2451	-0-	-897	-0-	2451	3	N	-0-	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8537 - 9622	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-		-0-
05	217 N	70	-0-	-147	-0-	70	3	N	-0-		-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 8538 - 9597	
03	15965 X	1656	-0-	-14309	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
04	15450 X	2489	-0-	-12961	-0-	2489	3	N	-0-		-0-
05	2511 X	2397	-0-	-114	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-		-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-		-0-
*08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8416 - 9595	
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-		-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-		-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-		-0-
*08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 239996		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8360 - 9265	
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	3	N	-0-		-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
08	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 240036		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8682 - 9451	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-		-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240040		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8338 - 9259	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8621 - 9444	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3	N	-0-		-0-
05	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	3	N	-0-		-0-
06	600 N	355	-0-	-245	-0-	355	3	N	-0-		-0-
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3	N	-0-		-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241946	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8456 - 9322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3			N	-0-	-0-
04	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 3			N	-0-	-0-
05	3286 X	2317	-0-	-969	-0-	2317 3			N	-0-	-0-
06	3180 X	2487	-0-	-693	-0-	2487 3			N	-0-	-0-
07	3286 X	1165	-0-	-2121	-0-	1165 3			N	-0-	-0-
*08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848 3			N	-0-	-0-

POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	241982	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8432 - 9302
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-	-0-
07	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 3			N	-0-	-0-
08	620 N	459	-0-	-161	-0-	459 3			N	-0-	-0-

CGU 28		WELL #:		15	RRCID ->	241984	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10052	PERF. 8716 - 9830
03	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1417 3			N	-0-	-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-	-0-
05	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267 3			N	-0-	-0-
06	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	1160 3			N	-0-	-0-
07	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	1176 3			N	-0-	-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	242762	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 8748 - 9604
03	2604 X	2226	-0-	-378	-0-	2226 3			N	-0-	-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3			N	-0-	-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-	-0-
06	3090 X	2044	-0-	-1046	-0-	2044 3			N	-0-	-0-
07	3193 X	1847	-0-	-1346	-0-	1847 3			N	-0-	-0-
08	2759 X	2619	-0-	-140	-0-	2619 3			N	-0-	-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		7	RRCID ->	242763	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8612 - 9379
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-	-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3			N	-0-	-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3			N	-0-	-0-

CGU 9		WELL #:		16	RRCID ->	242768	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8414 - 9637
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3			N	-0-	-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3			N	-0-	-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			N	-0-	-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3			N	-0-	-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			N	-0-	-0-
*08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3			N	-0-	-0-

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243135	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 8538 - 9358
03	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 3			N	-0-	-0-
04	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761 3			N	-0-	-0-
05	3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2869 3			N	-0-	-0-
06	2910 X	2613	-0-	-297	-0-	2613 3			N	-0-	-0-
07	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2675 3			N	-0-	-0-
08	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	2766 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243179			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 3	3 9	Y	3	2 1		2
04		300 N	280	-0-	-20	-0-	278 3	2 9	Y	2	2 1	1 8	1
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 3	3 9	Y	3	2 1		2
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1	2 1		1
07		279 N	234	-0-	-45	-0-	232 3	2 9	Y	2	2 1		1
*08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	Y	3	3 1		1

CGU 9			WELL #: 15		RRCID -> 243180			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603		
03		3224 X	2869	-0-	-355	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2755	-0-	-245	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
05		3038 X	2844	-0-	-194	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
06		2910 X	2702	-0-	-208	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
07		2883 X	2764	-0-	-119	-0-	2764 3		N	-0-			-0-
08		2883 X	2737	-0-	-146	-0-	2737 3		N	-0-			-0-

CGU 28			WELL #: 16		RRCID -> 243294			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798		
03		2263 N	2063	-0-	-200	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
04		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1953	-0-	-57	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
*08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3		N	-0-			-0-

CGU 3			WELL #: 17		RRCID -> 243353			COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646		
03		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
04		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-			-0-
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-			-0-
*08		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-			-0-

SMITH, J.J. UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 244172			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617		
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	487 3	2 9	Y	2			27
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	363 3	7 9	Y	6			33
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	330 3	32 9	Y	29	50 1		12
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	306 3	37 9	Y	34			46
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			46
*08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	310 3	39 9	Y	35	38 1		43

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 244704			COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970		
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KANGAROO GAS UNIT 16			WELL #: 8		RRCID -> 244709			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590		
03		1591 N	1204	-0-	-387	-0-	1198 3	6 9	Y	5			198
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1297 3	12 9	Y	11			209
05		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1099 3	31 9	Y	28	174 1		63
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1764 3	22 9	Y	20			83
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1432 3	47 9	Y	43			126
*08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1806 3	19 9	Y	17			143

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564 3		N	-0-		-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		2329 3		N	-0-		-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1964 3		N	-0-		-0-
06	1500 N	445	-0-	-1055	-0-		445 3		N	-0-		-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639 3		N	-0-		-0-
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835 3		N	-0-		-0-

FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518				
03	6107 X	4606	-0-	-1501	-0-		4493 3	113 9	N	103	101 1	137
04	5910 X	26	-0-	-5884	-0-		25 3	1 9	N	1	95 1	43
05	6014 X	1	-0-	-6013	-0-		1 3		N	-0-	21 1	22
06	5730 X	7	-0-	-5723	-0-		7 3		N	-0-	11 1	11
07	5890 X	30	-0-	-5860	-0-		29 3	1 9	N	1	7 1	5
08	4619 X	1876	-0-	-2743	-0-		1850 3	26 9	N	24		29

CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800				
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761 3		N	-0-		-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670 3		N	-0-		-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749 3		N	-0-		-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578 3		N	-0-		-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731 3		N	-0-		-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715 3		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906				
03	3100 N	2957	-0-	-143	6664	2934 3	23 9	Y	21	20 1		13
04	3000 N	2700	-0-	-300	6364	2679 3	21 9	Y	19	21 1		11
05	3100 N	2832	-0-	-268	6096	2807 3	25 9	Y	23	20 1		14
06	3000 N	2676	-0-	-324	5772	2657 3	19 9	Y	17	19 1		12
07	3100 N	2621	-0-	-479	5293	2602 3	19 9	Y	17	19 1		10
*08	6748 X	1455	-0-	-5293	-0-	1442 3	13 9	Y	12	19 1		3

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841				
03	9593 X	203	-0-	-9390	-0-	201 3	2 9	Y	2	15 1		1
04	2970 X	186	-0-	-2784	-0-	184 3	2 9	Y	2	2 1		1
05	3069 X	135	-0-	-2934	-0-	134 3	1 9	Y	1	1 1		1
06	2490 X	168	-0-	-2322	-0-	167 3	1 9	Y	1	1 1		1
07	1891 X	121	-0-	-1770	-0-	121 3		Y	-0-	1 1		-0-
08	217 X	102	-0-	-115	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233				
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 3		N	-0-			-0-
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-			-0-
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
07	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-			-0-
*08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-	
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-	
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-	
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3		N	-0-			-0-	
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	3		N	-0-			-0-	
08	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	1211	3		N	-0-			-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834						
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2892	3	24	9	Y	22	20	1	13
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2160	3	17	9	Y	15	19	1	9
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2080	3	19	9	Y	17	15	1	11
06	2520	N	1934	-0-	-586	-0-	1921	3	13	9	Y	12	14	1	9
07	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	1889	3	12	9	Y	11	13	1	7
08	2914	X	1823	-0-	-1091	-0-	1806	3	17	9	Y	15	18	1	4

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880						
03	3100	N	3118	-0-	18	8121	3093	3	25	9	Y	23	31	1	14
04	3000	N	3008	-0-	8	8129	2985	3	23	9	Y	21	23	1	12
05	3100	N	3116	-0-	16	8145	3087	3	29	9	Y	26	22	1	16
06	11183	X	3038	-0-	-8145	-0-	3017	3	21	9	Y	19	21	1	14
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3080	3	21	9	Y	19	21	1	12
08	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2942	3	26	9	Y	24	29	1	7

CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554						
03	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	5037	3			N	-0-			-0-
04	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	3			N	-0-			-0-
05	5177	X	4901	-0-	-276	-0-	4901	3			N	-0-			-0-
06	4980	X	4591	-0-	-389	-0-	4591	3			N	-0-			-0-
07	5146	X	4755	-0-	-391	-0-	4755	3			N	-0-			-0-
08	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	4817	3			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825						
03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2917	3	23	9	Y	21	18	1	13
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	3	19	9	Y	17	20	1	10
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2572	3	23	9	Y	21	18	1	13
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2468	3	19	9	Y	17	18	1	12
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2539	3	17	9	Y	15	17	1	10
08	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	2542	3	23	9	Y	21	25	1	6

GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656						
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8788 - 9847	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3	N	-0-			-0-
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3	N	-0-			-0-
05	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3	N	-0-			-0-
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 3	N	-0-			-0-
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3	N	-0-			-0-
*08	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3	N	-0-			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8850 - 9614	
03	620 N	333	-0-	-287	-0-	333 3	N	-0-			-0-
04	600 N	231	-0-	-369	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-			-0-
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658	
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-			-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-			-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3	N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 8536 - 9510	
03	3100 N	1742	-0-	-1358	1929	1722 3	20 9 Y	18	20 1		8
04	3000 N	1661	-0-	-1339	590	1646 3	15 9 Y	14	12 1		10
05	2356 N	1766	-0-	-590	-0-	1748 3	18 9 Y	16	13 1		13
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1752 3	22 9 Y	20	15 1		18
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1784 3	23 9 Y	21	21 1		18
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521 3	12 9 Y	11	19 1		10

CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8644 - 9650	
03	4340 X	3860	-0-	-480	-0-	3860 3	N	-0-			-0-
04	4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3700 3	N	-0-			-0-
05	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	3898 3	N	-0-			-0-
06	4080 X	3381	-0-	-699	-0-	3381 3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	3656 3	N	-0-			-0-
08	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3846 3	N	-0-			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998	
03	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8821 3	6 9 Y	5			30
04	8400 X	6341	-0-	-2059	-0-	6335 3	6 9 Y	5	23 1		12
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-		Y	6			18
06	10440 X	3630	-0-	-6810	-0-	3623 3	7 9 Y	6	14 1		10
07	10788 X	4613	-0-	-6175	-0-	4607 3	6 9 Y	5	11 1		4
08	8835 X	158	-0-	-8677	-0-	156 3	2 9 Y	2			6

CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8594 - 9458	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

03	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2501	-0-	-379	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	2619	-0-	-326	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
08	2604 X	1986	-0-	-618	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

03	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

03	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	2373	3	59	9	N	54	43	1			69
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2410	3	35	9	N	32	48	1			53
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2510	3	42	9	N	38	26	1			65
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2389	3	19	9	N	17	32	1			50
07	2542 N	2450	-0-	-92	-0-	2440	3	10	9	N	9	29	1			30
08	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2355	3	32	9	N	29					59

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					29
04	480 N	11	-0-	-469	-0-	11	3			Y	-0-					29
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	113	3	13	9	Y	12					12
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	10	1			10

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3875 X	1510	-0-	-2365	-0-	1510	3	N	-0-		-0-	
04	3750 X	1451	-0-	-2299	-0-	1451	3	N	-0-		-0-	
05	3720 X	1241	-0-	-2479	-0-	1241	3	N	-0-		-0-	
06	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2369	3	N	-0-		-0-	
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-		-0-	
*08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3	N	-0-		-0-	

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568				
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-		-0-	
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-		-0-	
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-		-0-	
06	1800 N	1431	-0-	-369	-0-	1431	3	N	-0-		-0-	
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-		-0-	
*08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-		-0-	

CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330				
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-		-0-	
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		-0-	
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-	
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-		-0-	
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-		-0-	
*08	3100 N	9540	-0-	6440	6440	9540	3	N	-0-		-0-	

CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550				
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
04	570 N	10	-0-	-560	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
05	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-	

CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928				
03	2263 N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3	N	-0-		-0-	
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-		-0-	
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-		-0-	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-		-0-	
07	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	2111	3	N	-0-		-0-	
*08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3627 X	3159	-0-	-468	-0-	3159	3	N	-0-	-0-	
04	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	3038	3	N	-0-	-0-	
05	3379 X	3197	-0-	-182	-0-	3197	3	N	-0-	-0-	
06	3210 X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3	N	-0-	-0-	
07	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	3180	3	N	-0-	-0-	
08	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3	N	-0-	-0-	

CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793			
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	303	-0-	-267	-0-	303	3	N	-0-	-0-	
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-	
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022			
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	

CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672			
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	

CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540			
03	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	4202	3	N	-0-	-0-	
04	4320 X	4281	-0-	-39	-0-	4281	3	N	-0-	-0-	
05	3999 X	3065	-0-	-934	-0-	3065	3	N	-0-	-0-	
06	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703	3	N	-0-	-0-	
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3	N	-0-	-0-	
*08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3	N	-0-	-0-	

CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164			
03	2821 X	2814	-0-	-7	-0-	2814	3	N	-0-	-0-	
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	-0-	
05	2697 X	2584	-0-	-113	-0-	2584	3	N	-0-	-0-	
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-	-0-	
07	2821 X	2618	-0-	-203	-0-	2618	3	N	-0-	-0-	
*08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-	-0-	

CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274			
03	961 N	548	-0-	-413	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
04	900 N	466	-0-	-434	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
GARY GAS UNIT			WELL #: 7H		RRCID -> 253376			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5158 3	57 9	Y	52	56 1		23
04		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5052 3	51 9	Y	46	37 1		32
05		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5258 3	52 9	Y	47	40 1		39
06		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5117 3	44 9	Y	40	42 1		37
07		5177 X	5162	-0-	-15	-0-	5162 3		Y	-0-	37 1		-0-
08		5301 X	4162	-0-	-1139	-0-	4130 3	32 9	Y	29	2 1		27

CGU 8			WELL #: 14		RRCID -> 253476			COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466		
03		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 3		N	-0-			-0-
04		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 3		N	-0-			-0-
05		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3		N	-0-			-0-
06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3		N	-0-			-0-
07		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
*08		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 3		N	-0-			-0-

CGU 9			WELL #: 12		RRCID -> 253534			COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369		
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-			-0-
04		450 N	356	-0-	-94	-0-	356 3		N	-0-			-0-
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
*08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			-0-

FROST GILLASPY			WELL #: 5H		RRCID -> 253788			COMPL. DATE 06/07/2009			TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223		
03		2015 X	1423	-0-	-592	-0-	1377 3	46 9	N	42	64 1		64
04		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4291 3	67 9	N	61	44 1		81
05		2015 X	97	-0-	-1918	-0-	88 3	9 9	N	8	40 1		49
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-		N	-0-	24 1		25
07		2015 X	1138	-0-	-877	-0-	1131 3	7 9	N	6	15 1		16
*08		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5332 3	79 9	N	72			88

FREEMAN GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 254411			COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898		
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	503 3	3 9	Y	3	6 1		2
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	945 3	8 9	Y	7	5 1		4
05		620 N	194	-0-	-426	-0-	192 3	2 9	Y	2	5 1		1
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	956 3	7 9	Y	6	3 1		4
07		992 N	256	-0-	-736	-0-	254 3	2 9	Y	2	5 1		1
*08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 3	3 9	Y	3	3 1		1

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 254415			COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 7			WELL #: 15		RRCID -> 254553			COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434		
03		2790 X	2506	-0-	-284	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
04		2670 N	2096	-0-	-574	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
05		2418 N	171	-0-	-2247	-0-	171 3		N	-0-			-0-
06		2430 N	291	-0-	-2139	-0-	291 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	59	-0-	-2111	-0-	59 3		N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852							
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1159	3	10	9	Y	9	12	1	5
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	3	17	9	Y	15	11	1	9
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2359	3	21	9	Y	19	16	1	12
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	3	17	9	Y	15	16	1	11
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2326	3	15	9	Y	14	16	1	9
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	3	21	9	Y	19	22	1	6

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484							
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-			-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-
07	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			N	-0-			-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721							
03	2759	X	1578	-0-	-1181	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-			-0-
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
08	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	2485	3			N	-0-			-0-

CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514							
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1	1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			1
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			1
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1	1

CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564							
03	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	3			N	-0-			-0-
04	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	2637	3			N	-0-			-0-
05	3162	X	2664	-0-	-498	-0-	2664	3			N	-0-			-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-			-0-
07	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	3143	3			N	-0-			-0-
08	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356							
03	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
04	2970	X	1948	-0-	-1022	-0-	1948	3			N	-0-			-0-
05	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
06	2940	X	2516	-0-	-424	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
07	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
*08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3689 X	3629	-0-	-60	-0-	3629 3	N	-0-		-0-
04	3570 X	3442	-0-	-128	-0-	3442 3	N	-0-		-0-
05	3689 X	3376	-0-	-313	-0-	3376 3	N	-0-		-0-
06	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	3288 3	N	-0-		-0-
07	3627 X	3583	-0-	-44	-0-	3583 3	N	-0-		-0-
*08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 3	N	-0-		-0-

CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695		
03	3875 X	3087	-0-	-788	-0-	3087 3	N	-0-		-0-
04	3660 X	2902	-0-	-758	-0-	2902 3	N	-0-		-0-
05	3627 X	2922	-0-	-705	-0-	2922 3	N	-0-		-0-
06	3480 X	2717	-0-	-763	-0-	2717 3	N	-0-		-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 3	N	-0-		-0-
*08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 3	N	-0-		-0-

CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741		
03	4681 X	3964	-0-	-717	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
04	4470 X	2831	-0-	-1639	-0-	2831 3	N	-0-		-0-
05	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 3	N	-0-		-0-
06	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3	N	-0-		-0-
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-		-0-
08	5146 X	4233	-0-	-913	-0-	4233 3	N	-0-		-0-

CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624		
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-		N	-0-		-0-
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3	N	-0-		-0-
05	3224 X	2939	-0-	-285	-0-	2939 3	N	-0-		-0-
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
07	3720 X	2927	-0-	-793	-0-	2927 3	N	-0-		-0-
08	3720 X	2673	-0-	-1047	-0-	2673 3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708		
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3	N	-0-		-0-
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	N	-0-		-0-
05	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	3277 3	N	-0-		-0-
06	3690 X	2081	-0-	-1609	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
07	3813 X	1599	-0-	-2214	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
08	3813 X	1767	-0-	-2046	-0-	1767 3	N	-0-		-0-

CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
03	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	3850 3	N	-0-		-0-
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3	N	-0-		-0-
05	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	2571 3	N	-0-		-0-
06	3720 X	3021	-0-	-699	-0-	3021 3	N	-0-		-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 3	N	-0-		-0-
08	3875 X	2771	-0-	-1104	-0-	2771 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8401 X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3	N	-0-			-0-
04	7980 X	7752	-0-	-228	-0-	7752	3	N	-0-			-0-
05	8184 X	7580	-0-	-604	-0-	7580	3	N	-0-			-0-
06	7620 X	7301	-0-	-319	-0-	7301	3	N	-0-			-0-
07	7998 X	6380	-0-	-1618	-0-	6380	3	N	-0-			-0-
08	7998 X	6636	-0-	-1362	-0-	6636	3	N	-0-			-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497			
03	9300 X	9100	-0-	-200	-0-	8998	3	102 9 Y	93	97 1		41
04	9000 X	8988	-0-	-12	-0-	8900	3	88 9 Y	80	65 1		56
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9103	3	89 9 Y	81	70 1		67
06	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8808	3	76 9 Y	69	73 1		63
07	9300 X	9101	-0-	-199	-0-	8996	3	105 9 Y	95	77 1		81
*08	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8912	3	64 9 Y	58	84 1		55

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288			
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-			-0-
04	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-			-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1219	-0-	-551	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	841	-0-	-988	-0-	841	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1178	-0-	-651	-0-	1178	3	N	-0-			-0-

CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616			
03	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1186	-0-	-736	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
08	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1271	3	N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524			
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-

CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294			
03	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3	N	-0-			-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3	N	-0-			-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5456 X	4327	-0-	-1129	-0-	4277 3	50 9	Y	45	49 1	20
04		5190 X	1634	-0-	-3556	-0-	1612 3	22 9	Y	20	26 1	14
05		5177 X	1643	-0-	-3534	-0-	1625 3	18 9	Y	16	17 1	13
06		4710 X	1881	-0-	-2829	-0-	1862 3	19 9	Y	17	14 1	16
07		4774 X	2076	-0-	-2698	-0-	2051 3	25 9	Y	23	20 1	19
08		4340 X	2129	-0-	-2211	-0-	2114 3	15 9	Y	14	20 1	13

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632												
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
05		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
06		1830 N	1725	-0-	-105	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
07		1922 N	1712	-0-	-210	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
08		1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675 3		N	-0-		-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404												
03		5487 X	3816	-0-	-1671	-0-	3816 3		N	-0-		-0-
04		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			N	-0-		-0-
05		5487 X	3132	-0-	-2355	-0-	3132 3		N	-0-		-0-
06		34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34456 3		N	-0-		-0-
07		4588 X	3161	-0-	-1427	-0-	3161 3		N	-0-		-0-
08		3813 X	3245	-0-	-568	-0-	3245 3		N	-0-		-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594												
03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415 3		N	-0-		-0-
04		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 3		N	-0-		-0-
05		4402 X	4240	-0-	-162	-0-	4240 3		N	-0-		-0-
06		4260 X	3989	-0-	-271	-0-	3989 3		N	-0-		-0-
07		4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4076 3		N	-0-		-0-
08		4402 X	4027	-0-	-375	-0-	4027 3		N	-0-		-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
07		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-		-0-
*08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3		N	-0-		-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044												
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1078 3	9 9	Y	8	8 1	5
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553 3	11 9	Y	10	9 1	6
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1620 3	14 9	Y	13	11 1	8
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1337 3	10 9	Y	9	11 1	6
07		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1938 3	13 9	Y	12	11 1	7
08		1643 N	1171	-0-	-472	-0-	1160 3	11 9	Y	10	14 1	3

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669												
03		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885 3		N	-0-		-0-
04		2700 X	2691	-0-	-9	-0-	2691 3		N	-0-		-0-
05		2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538 3		N	-0-		-0-
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3		N	-0-		-0-
07		2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
*08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-		-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200				
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3		N	-0-		-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3		N	-0-		-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636				
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3		N	-0-		-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-		-0-
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3011	-0-	11	11	3011	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3580	-0-	480	491	3580	3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	2916	-0-	-184	307	2916	3		N	-0-		-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417				
03	1736 X	177	-0-	-1559	-0-	175	3	2 9	Y	2	2 1	1
04	1680 X	147	-0-	-1533	-0-	146	3	1 9	Y	1	1 1	1
05	1736 X	115	-0-	-1621	-0-	114	3	1 9	Y	1	1 1	1
06	270 X	47	-0-	-223	-0-	47	3		Y	-0-	1 1	-0-
07	279 X	72	-0-	-207	-0-	52	3	20 9	Y	18	3 1	15
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-	15 1	-0-

CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708				
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1239	-0-	-591	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
05	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	3		N	-0-		-0-
06	1920 N	1624	-0-	-296	-0-	1624	3		N	-0-		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-		-0-

CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775				
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		N	-0-		-0-
04	3780 X	3374	-0-	-406	-0-	3374	3		N	-0-		-0-
05	3906 X	3427	-0-	-479	-0-	3427	3		N	-0-		-0-
06	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3340	3		N	-0-		-0-
07	3906 X	3487	-0-	-419	-0-	3487	3		N	-0-		-0-
08	3906 X	3425	-0-	-481	-0-	3425	3		N	-0-		-0-

CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518				
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-		-0-
04	1860 N	1003	-0-	-857	-0-	1003	3		N	-0-		-0-
05	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1656	3		N	-0-		-0-
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
07	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-		-0-
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4960 X	4677	-0-	-283	-0-	4677	3	N	-0-	-0-	
04	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3	N	-0-	-0-	
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3	N	-0-	-0-	
06	4530 X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3	N	-0-	-0-	
07	4681 X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3	N	-0-	-0-	
08	4681 X	3719	-0-	-962	-0-	3719	3	N	-0-	-0-	

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
03	7998 X	7443	-0-	-555	-0-	7443	3	N	-0-	-0-	
04	7740 X	6989	-0-	-751	-0-	6989	3	N	-0-	-0-	
05	7998 X	7271	-0-	-727	-0-	7271	3	N	-0-	-0-	
06	7740 X	7092	-0-	-648	-0-	7092	3	N	-0-	-0-	
07	7440 X	7010	-0-	-430	-0-	7010	3	N	-0-	-0-	
*08	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3	N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
03	5115 X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3	N	-0-	-0-	
04	4830 X	4730	-0-	-100	-0-	4730	3	N	-0-	-0-	
05	4991 X	4349	-0-	-642	-0-	4349	3	N	-0-	-0-	
06	4830 X	4081	-0-	-749	-0-	4081	3	N	-0-	-0-	
07	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3	N	-0-	-0-	
08	4898 X	4550	-0-	-348	-0-	4550	3	N	-0-	-0-	

CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
03	992 N	608	-0-	-384	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
04	1230 N	638	-0-	-592	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3	N	-0-	-0-	
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-	-0-	
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-	-0-	
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
03	4712 X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3	N	-0-	-0-	
04	4500 X	4492	-0-	-8	-0-	4492	3	N	-0-	-0-	
05	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	4643	3	N	-0-	-0-	
06	4620 X	4541	-0-	-79	-0-	4541	3	N	-0-	-0-	
07	4774 X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3	N	-0-	-0-	
08	4681 X	2729	-0-	-1952	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3	N	-0-	-0-	
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3	N	-0-	-0-	
05	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3	N	-0-	-0-	
06	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3	N	-0-	-0-	
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3	N	-0-	-0-	
*08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3	N	-0-	-0-	

CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1829	N	145	-0-	-1684	-0-	145 3	N	-0-		-0-
04	570	N	16	-0-	-554	-0-	16 3	N	-0-		-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60 3	N	-0-		-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506 3	N	-0-		-0-
04	4380	X	4379	-0-	-1	-0-	4379 3	N	-0-		-0-
05	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	3993 3	N	-0-		-0-
06	4470	X	3194	-0-	-1276	-0-	3194 3	N	-0-		-0-
07	4619	X	3154	-0-	-1465	-0-	3154 3	N	-0-		-0-
08	4619	X	3595	-0-	-1024	-0-	3595 3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814			
03	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105 3	N	-0-		-0-
04	3150	X	2985	-0-	-165	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
05	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086 3	N	-0-		-0-
06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857 3	N	-0-		-0-
07	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871 3	N	-0-		-0-
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 3	N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620			
03	1736	N	861	-0-	-875	-0-	861 3	N	-0-		-0-
04	1500	N	30	-0-	-1470	-0-	30 3	N	-0-		-0-
05	1116	N	91	-0-	-1025	-0-	91 3	N	-0-		-0-
06	840	N	455	-0-	-385	-0-	455 3	N	-0-		-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256			
03	5084	X	3901	-0-	-1183	-0-	3901 3	N	-0-		-0-
04	4920	X	3763	-0-	-1157	-0-	3763 3	N	-0-		-0-
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	3873 3	N	-0-		-0-
06	4890	X	3677	-0-	-1213	-0-	3677 3	N	-0-		-0-
07	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	3731 3	N	-0-		-0-
*08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832			
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3	N	-0-		-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3	N	-0-		-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3	N	-0-		-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3	N	-0-		-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3	N	-0-		-0-
*08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3	N	-0-		-0-

BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639			
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4650 X	3050	-0-	-1600	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
04	4170 X	2652	-0-	-1518	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
05	3875 X	2642	-0-	-1233	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
06	3480 X	2459	-0-	-1021	-0-	2459	3	N	-0-		-0-
07	3038 X	1980	-0-	-1058	-0-	1980	3	N	-0-		-0-
08	3038 X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	3	N	-0-		-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920		
03	3968 X	2218	-0-	-1750	-0-	2200	3	18 9 Y	16	24 1	10
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4138	3	32 9 Y	29	22 1	17
05	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	3841	3	35 9 Y	32	29 1	20
06	3930 X	2931	-0-	-999	-0-	2910	3	21 9 Y	19	25 1	14
07	4061 X	2951	-0-	-1110	-0-	2932	3	19 9 Y	17	20 1	11
08	4309 X	3953	-0-	-356	-0-	3918	3	35 9 Y	32	34 1	9

CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566		
03	2883 X	2474	-0-	-409	-0-	2474	3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3	N	-0-		-0-
05	2883 X	2362	-0-	-521	-0-	2362	3	N	-0-		-0-
06	2490 X	2091	-0-	-399	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
07	2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2440	3	N	-0-		-0-
08	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	2290	3	N	-0-		-0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765		
03	9765 X	6712	-0-	-3053	-0-	6712	3	N	-0-		-0-
04	8340 X	6256	-0-	-2084	-0-	6256	3	N	-0-		-0-
05	7781 X	6424	-0-	-1357	-0-	6424	3	N	-0-		-0-
06	6810 X	6142	-0-	-668	-0-	6142	3	N	-0-		-0-
07	6944 X	6296	-0-	-648	-0-	6296	3	N	-0-		-0-
08	6727 X	6667	-0-	-60	-0-	6667	3	N	-0-		-0-

CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712		
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	N	-0-		-0-
04	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	3392	3	N	-0-		-0-
05	3596 X	2855	-0-	-741	-0-	2855	3	N	-0-		-0-
06	3480 X	2546	-0-	-934	-0-	2546	3	N	-0-		-0-
07	3596 X	2865	-0-	-731	-0-	2865	3	N	-0-		-0-
08	3596 X	3038	-0-	-558	-0-	3038	3	N	-0-		-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461		
03	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	3	N	-0-		-0-
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3	N	-0-		-0-
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3	N	-0-		-0-
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-		-0-
07	4340 X	4324	-0-	-16	-0-	4324	3	N	-0-		-0-
08	4340 X	4262	-0-	-78	-0-	4262	3	N	-0-		-0-

S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713		
03	5084 X	3482	-0-	-1602	-0-	3442	3	40 9 Y	36	41 1	16
04	4710 X	2063	-0-	-2647	-0-	2042	3	21 9 Y	19	22 1	13
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	4		4
07	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6943	3	1 9 Y	1	4 1	1
08	2728 X	1806	-0-	-922	-0-	1762	3	44 9 Y	40	3 1	38

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
S. GARY		WELL #: 4H		RRCID -> 264512		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROST LUMBER IND INC UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125			
03	9424 X	7795	-0-	-1629	-0-	7795	3	N	-0-	-0-	
04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3	N	-0-	-0-	
05	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3	N	-0-	-0-	
06	9180 X	9072	-0-	-108	-0-	9072	3	N	-0-	-0-	
07	9920 X	9160	-0-	-760	-0-	9160	3	N	-0-	-0-	
08	9920 X	9137	-0-	-783	-0-	9137	3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 20		RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610			
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-	-0-	
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-	-0-	
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
*08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	

CGU 21		WELL #: 23		RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636			
03	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	4478	3	N	-0-	-0-	
04	4680 X	4218	-0-	-462	-0-	4218	3	N	-0-	-0-	
05	4836 X	4404	-0-	-432	-0-	4404	3	N	-0-	-0-	
06	4680 X	3778	-0-	-902	-0-	3778	3	N	-0-	-0-	
07	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	4408	3	N	-0-	-0-	
08	4464 X	4133	-0-	-331	-0-	4133	3	N	-0-	-0-	

CGU 5		WELL #: 21		RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644			
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	3	N	-0-	-0-	
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	

CGU 12		WELL #: 15		RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604			
03	3131 X	1914	-0-	-1217	-0-	1914	3	N	-0-	-0-	
04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	N	-0-	-0-	
05	2821 X	2373	-0-	-448	-0-	2373	3	N	-0-	-0-	
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3	N	-0-	-0-	
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	N	-0-	-0-	
08	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	2827	3	N	-0-	-0-	

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	265938	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9461	PERF.10022	- 11882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		7192 X	6609	-0-	-583	-0-	6536 3	73 9	Y	66	70 1		29	
04		6960 X	6198	-0-	-762	-0-	6132 3	66 9	Y	60	48 1		41	
05		6665 X	6170	-0-	-495	-0-	6104 3	66 9	Y	60	52 1		49	
06		6450 X	6287	-0-	-163	-0-	6233 3	54 9	Y	49	53 1		45	
07		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6692 3	77 9	Y	70	55 1		60	
*08		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6698 3	47 9	Y	43	62 1		41	

FROST GILLASPY		WELL #:		10H	RRCID ->	265974	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9968	- 11611		
03		8029 X	7759	-0-	-270	-0-	7569 3	190 9	N	173	134 1		219	
04		7740 X	7336	-0-	-404	-0-	7225 3	111 9	N	101	151 1		169	
05		7936 X	7552	-0-	-384	-0-	7418 3	134 9	N	122	83 1		208	
06		7590 X	7201	-0-	-389	-0-	7143 3	58 9	N	53	101 1		160	
07		7750 X	7395	-0-	-355	-0-	7361 3	34 9	N	31	93 1		98	
08		7750 X	7373	-0-	-377	-0-	7268 3	105 9	N	95			193	

LATHAM, H.L.		WELL #:		5H	RRCID ->	266829	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9880	- 11434		
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-	
04		240 X	5	-0-	-235	-0-	4 3	1 9	N	1			1	
05		331 X	331	-0-	-0-	-0-	310 3	21 9	N	19	2 1	11 8	7	
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2485 3	33 9	N	30	10 1		27	
07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2770 3	6 9	N	5	27 1		5	
*08		3100 N	3221	-0-	121	-0-	3197 3	24 9	N	22	6 1		21	

LATHAM, H.L.		WELL #:		6H	RRCID ->	266965	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 9665	- 11368		
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4255 3	47 9	Y	43	44 1		19	
04		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3729 3	37 9	Y	34	30 1		23	
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3774 3	36 9	Y	33	29 1		27	
06		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		Y	-0-	27 1		-0-	
07		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3721 3	43 9	Y	39	6 1		33	
08		4309 X	3913	-0-	-396	-0-	3882 3	31 9	Y	28	35 1		26	

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267126	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 9122	- 10007		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	267418	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	9838	PERF. 9720	- 13792		
03		18507 X	397	-0-	-18110	-0-	374 3	23 9	Y	21			108	
04		17910 X	7904	-0-	-10006	-0-	7873 3	31 9	Y	28	82 1		54	
05		18321 X	8049	-0-	-10272	-0-	7976 3	73 9	Y	66			120	
06		8580 X	7533	-0-	-1047	-0-	7475 3	58 9	Y	53	90 1		83	
07		8680 X	8089	-0-	-591	-0-	8023 3	66 9	Y	60	88 1		55	
08		8153 X	1054	-0-	-7099	-0-	1036 3	18 9	Y	16			71	

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267705	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10206	- 14228		
03		6975 X	6738	-0-	-237	-0-	6719 3	19 9	Y	17			88	
04		6750 X	6365	-0-	-385	-0-	6340 3	25 9	Y	23	67 1		44	
05		6975 X	6688	-0-	-287	-0-	6629 3	59 9	Y	54			98	
06		6750 X	6318	-0-	-432	-0-	6271 3	47 9	Y	43	73 1		68	
07		6975 X	6533	-0-	-442	-0-	6479 3	54 9	Y	49	73 1		44	
08		6727 X	6456	-0-	-271	-0-	6439 3	17 9	Y	15			59	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 285547		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	29965 X	29965	-0-	-0-	-0-	29965	3	N	-0-		-0-	
04	28655 X	28655	-0-	-0-	-0-	28655	3	N	-0-		-0-	
05	29923 X	29923	-0-	-0-	-0-	29923	3	N	-0-		-0-	
06	29010 X	27127	-0-	-1883	-0-	27127	3	N	-0-		-0-	
07	29977 X	27237	-0-	-2740	-0-	27237	3	N	-0-		-0-	
08	29977 X	26773	-0-	-3204	-0-	26773	3	N	-0-		-0-	

URSUS OIL AND GAS MULLINS		WELL #: 1		RRCID -> 086761		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610				
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		121	
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		121	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		121	
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3	N	-0-		121	
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-		121	
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		121	

JERNIGAN		WELL #: 6		RRCID -> 145855		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708				
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		92	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		92	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		92	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		92	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		92	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92	

HILL HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 184839		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731				
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 078082		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824				
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	288	2	8	9	Y	7	21
04	690 N	564	-0-	-126	-0-	550	2	14	9	Y	13	26
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	2	30	9	Y	27	24
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5	9
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	9
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			9

STERRETT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 083239		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WILSON, HAROLD		WELL #: 3		RRCID -> 139009		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1819 2	43 9	Y	39	29 1		50
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1682 2	70 9	Y	64	34 1	36 8	44
05	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1172 2	32 9	Y	29	54 1		19
06	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1327 2	24 9	Y	22	23 1		18
07	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1454 2	33 9	Y	30	26 1	9 8	13
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			13

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828				
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	28 1	824 2	Y	3	17 1		7
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	45 1	1394 2	Y	34	15 8		26
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	37 9	2038 2	Y	7			33
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	65 1	1591 2	Y	17	32 1		18
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	52 1	1547 2	Y	11	2 8		27
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	19 9		Y	NO RPT			27

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860				
03	2604 N	1405	-0-	-1199	-0-	45 1	1354 2	Y	5	49 1		18
04	2550 N	2297	-0-	-253	-0-	6 9	2193 2	Y	30			48
05	2542 N	2414	-0-	-128	-0-	71 1	2330 2	Y	8			56
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	33 9	1940 2	Y	20	55 1		21
07	2387 N	1956	-0-	-431	-0-	75 1	1881 2	Y	11			32
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	9 9		Y	NO RPT			32

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815				
03	961 N	771	-0-	-190	-0-	25 1	743 2	Y	3	17 1		7
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	3 9	734 2	Y	10			17
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	24 1	743 2	Y	3			20
06	750 N	602	-0-	-148	-0-	11 9	576 2	Y	6	19 1		7
07	806 N	477	-0-	-329	-0-	19 1	459 2	Y	3			10
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	7 9		Y	NO RPT			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	4 1	121 2	Y	-0-	2 1	1
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	3 1	80 2	Y	1		2
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 9					
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	3 1	94 2	Y	-0-		2
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	2 1	64 2	Y	1	2 1	1
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9					
						2 1	76 2	Y	-0-		1
								Y	NO RPT		1

WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923			
03	1612 N	731	-0-	-881	-0-	714 2	17 9	Y	15	20 1	23
04	1380 N	656	-0-	-724	-0-	644 2	12 9	Y	11	16 1	18
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1484 2	41 9	Y	37	31 1	24
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190 2	22 9	Y	20	28 1	16
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1279 2	21 9	Y	19	23 1	12
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		12

WILSON, HAROLD		WELL #: 5		RRCID -> 173776		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964			
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1788 2	42 9	Y	38	30 1	50
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2232 2	41 9	Y	37	34 1	53
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2220 2	59 9	Y	54	74 1	33
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2406 2	45 9	Y	41	42 1	32
07	2325 N	1992	-0-	-333	-0-	1960 2	32 9	Y	29	44 1	17
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		17

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179357		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866			
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2420 2	62 9	Y	56		111
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2285 2	22 9	Y	20		131
05	2480 N	2477	-0-	-3	-0-	2399 2	78 9	Y	71	139 1	63
06	2400 N	2327	-0-	-73	-0-	2314 2	13 9	Y	12	51 1	24
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-		24
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		24

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 179782		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951			
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1591 2	37 9	Y	34	28 1	45
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1719 2	32 9	Y	29	30 1	44
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1775 2	48 9	Y	44	60 1	28
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1451 2	26 9	Y	24	33 1	19
07	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1553 2	25 9	Y	23	27 1	15
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		15

WILSON, HAROLD		WELL #: 6		RRCID -> 180493		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981			
03	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1363 2	32 9	Y	29	22 1	38
04	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1027 2	19 9	Y	17	26 1	29
05	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1226 2	33 9	Y	30	40 1	19
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1185 2	22 9	Y	20	23 1	16
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1191 2	19 9	Y	17	22 1	11
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILSON, HAROLD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180981	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8670	- 9992	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2209 2	52 9	Y	47	40 1			60
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1952 2	35 9	Y	32	40 1			52
05		2170 N	1733	-0-	-437	-0-	1687 2	46 9	Y	42	67 1			27
06		2190 N	1678	-0-	-512	-0-	1647 2	31 9	Y	28	32 1			23
07		2046 N	1742	-0-	-304	-0-	1714 2	28 9	Y	25	32 1			16
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				16

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	6	RRCID ->	183664	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8592 - 9454	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-				-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-				-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-				-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-

STERRETT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 - 10050	
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	25 1	1054 2	Y	24	28 1			4
							26 9							
04		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	25 1	1057 2	Y	23	16 1			11
							25 9							
05		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	24 1	1000 2	Y	19	25 1			5
							21 9							
06		1080 N	925	-0-	-155	-0-	22 1	886 2	Y	15	14 1			6
							17 9							
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	24 1	939 2	Y	14	14 1			6
							15 9							
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT				6

STERRETT UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	202052	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8770 - 10050	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERRETT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	203063	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	8784 - 10050	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	151	-0-	151	151	4 1	147 2	Y	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	151			Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	40 1	1711 2	Y	46	54 1		8
04	2130 N	1679	-0-	-451	-0-	51 9	1596 2	Y	41	29 1		20
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	38 1	1767 2	Y	35	45 1		10
06	1740 N	1507	-0-	-233	-0-	45 9	1444 2	Y	25	25 1		10
07	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	43 1	1479 2	Y	23	23 1		10
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	39 9		Y	NO RPT			10
STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008				
03	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	31 1	1302 2	Y	15	18 1		3
04	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	17 9	1123 2	Y	4	5 1		2
05	1767 N	1476	-0-	-291	-0-	27 1	1400 2	Y	38	30 1		10
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	4 9	1209 2	Y	29	27 1		12
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	34 1	1030 2	Y	22	24 1		10
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-	42 9		Y	NO RPT			10
STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074				
03	372 N	295	-0-	-77	-0-	7 1	284 2	Y	4	4 1		1
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	4 9	295 2	Y	4	3 1		2
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	7 1	476 2	Y	6	6 1		2
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	12 1	758 2	Y	-0-	2 1		-0-
07	310 N	45	-0-	-265	-0-	7 9	44 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	19 1		Y	NO RPT			-0-
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044				
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	44 1	1890 2	Y	39	43 1		7
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	43 9	1473 2	Y	29	22 1		14
05	1736 N	1004	-0-	-732	-0-	35 1	968 2	Y	11	22 1		3
06	1920 N	1340	-0-	-580	-0-	32 9	1295 2	Y	12	11 1		4
07	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	24 1	1466 2	Y	13	11 1		6
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	12 9		Y	NO RPT			6
STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
STERRETT			WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	35 1 45 9	1482 2	Y	41	43 1	8	
04	1470 X	1338	-0-	-132	-0-	30 1 36 9	1272 2	Y	33	25 1	16	
05	1519 X	853	-0-	-666	-0-	20 1 15 9	818 2	Y	14	26 1	4	
06	1500 X	921	-0-	-579	-0-	22 1 15 9	884 2	Y	14	12 1	6	
07	1550 X	1148	-0-	-402	-0-	28 1 18 9	1102 2	Y	16	15 1	7	
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		7	

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERRETT			WELL #: 17		RRCID -> 219237		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10237		PERF. 8730 - 10022	
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	54 1 62 9	2305 2	Y	56	63 1	10	
04	3000 N	3883	-0-	883	883	87 1 95 9	3701 2	Y	86	55 1	41	
05	3100 N	2576	-0-	-524	359	59 1 84 9	2433 2	Y	76	96 1	21	
06	3000 N	3392	-0-	392	751	79 1 96 9	3217 2	Y	87	76 1	32	
07	5389 X	4638	-0-	-751	-0-	112 1 121 9	4405 2	Y	110	93 1	49	
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		49	

STERRETT			WELL #: 18		RRCID -> 240556		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11705		PERF. 8744 - 11174	
03	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	77 1 55 9	3293 2	Y	50	57 1	9	
04	3180 X	2652	-0-	-528	-0-	60 1 41 9	2551 2	Y	37	29 1	17	
05	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	64 1 43 9	2616 2	Y	39	45 1	11	
06	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	77 1 44 9	3120 2	Y	40	35 1	16	
07	3410 X	2383	-0-	-1027	-0-	58 1 30 9	2295 2	Y	27	31 1	12	
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		12	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 23		RRCID -> 263951		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10323		PERF. 6676 - 10106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	46	1	1938	2	Y	94	113	1	18
04	1950 X	1371	-0-	-579	-0-	103	9	1276	2	Y	59	49	1	28
05	2387 X	1401	-0-	-986	-0-	65	9	1336	2	Y	29	49	1	8
06	2310 X	2202	-0-	-108	-0-	33	1	2106	2	Y	40	32	1	16
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	32	9	2458	2	Y	42	40	1	18
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	52	1			Y	NO RPT			18
						44	9							
						62	1							
						46	9							
STERRETT		WELL #: 14		RRCID -> 263953		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8738 - 10018				
03	2914 X	2838	-0-	-76	-0-	64	1	2712	2	Y	56	66	1	10
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	62	9	2873	2	Y	56	40	1	26
05	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	68	1	2797	2	Y	79	83	1	22
06	2940 X	1791	-0-	-1149	-0-	62	9	1703	2	Y	42	47	1	17
07	3100 X	1713	-0-	-1387	-0-	68	1	1631	2	Y	37	37	1	17
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	87	9			Y	NO RPT			17
						42	1							
						46	9							
						41	1							
						41	9							
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8751 - 10018				
03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	2	Y	91	102	1	16
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	100	9	2325	2	Y	88	62	1	42
05	3100 N	3857	-0-	757	757	55	1	3657	2	Y	101	115	1	28
06	3000 N	2547	-0-	-453	304	97	9	2423	2	Y	58	63	1	23
07	3100 N	3240	-0-	140	444	89	1	3087	2	Y	68	61	1	30
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	111	9			Y	NO RPT			30
						60	1							
						64	9							
						78	1							
						75	9							
STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8754 - 10034				
03	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	80	1	3401	2	Y	86	93	1	15
04	3630 X	1950	-0-	-1680	-0-	95	9	1855	2	Y	46	39	1	21
05	3565 X	1365	-0-	-2200	-0-	44	1	1304	2	Y	26	40	1	7
06	3450 X	734	-0-	-2716	-0-	51	9	704	2	Y	12	14	1	5
07	3565 X	1536	-0-	-2029	-0-	32	1	1474	2	Y	23	18	1	10
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	29	9			Y	NO RPT			10
						17	1							
						13	9							
						37	1							
						25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
STERRETT			WELL #:		21	RRCID -> 263986			COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10324	PERF. 8750 - 10030			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		3224 X	3174	-0-	-50	-0-	71	1	3039	2	Y	58	67	1	10
							64	9							
04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	Y	55	39	1	26
							61	9							
05		3162 X	2899	-0-	-263	-0-	67	1	2760	2	Y	65	73	1	18
							72	9							
06		3060 X	2703	-0-	-357	-0-	63	1	2582	2	Y	53	50	1	21
							58	9							
07		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	84	1	3307	2	Y	63	56	1	28
							69	9							
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			28

STERRETT			WELL #:		22	RRCID -> 263989			COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8744 - 10028			
03		3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	52	1	2235	2	Y	46	54	1	8
							51	9							
04		2400 X	2234	-0-	-166	-0-	50	1	2138	2	Y	42	30	1	20
							46	9							
05		2480 X	2018	-0-	-462	-0-	47	1	1937	2	Y	31	43	1	8
							34	9							
06		2280 X	2073	-0-	-207	-0-	49	1	1993	2	Y	28	25	1	11
							31	9							
07		2356 X	1920	-0-	-436	-0-	47	1	1847	2	Y	24	24	1	11
							26	9							
08		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			11

RHODES			WELL #:		6	RRCID -> 265409			COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640	PERF. 8658 - 11500			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHODES			WELL #:		2	RRCID -> 265410			COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8578 - 9804			
03		5983 X	4979	-0-	-1004	-0-	65	1	4811	2	Y	94	106	1	27
							103	9							
04		5790 X	4842	-0-	-948	-0-	66	1	4682	2	Y	85	68	1	44
							94	9							
05		5549 X	4810	-0-	-739	-0-	69	1	4663	2	Y	71	94	1	21
							78	9							
06		5370 X	4729	-0-	-641	-0-	65	1	4596	2	Y	62	61	1	22
							68	9							
07		5518 X	5255	-0-	-263	-0-	95	1	5086	2	Y	67	59	1	30
							74	9							
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433 X	3546	-0-	-887	-0-	46 1 73 9	3427 2	Y	66 70 1	20
04	4290 X	3847	-0-	-443	-0-	53 1 72 9	3722 2	Y	65 52 1	33
05	3937 X	2964	-0-	-973	-0-	42 1 47 9	2875 2	Y	43 63 1	13
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	53 1 54 9	3742 2	Y	49 45 1	17
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	89 1 68 9	4807 2	Y	62 51 1	28
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT	28

RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792		
03	6696 X	6144	-0-	-552	-0-	81 1 86 9	5977 2	Y	78 81 1	23
04	6480 X	5633	-0-	-847	-0-	78 1 73 9	5482 2	Y	66 55 1	34
05	6696 X	5676	-0-	-1020	-0-	82 1 62 9	5532 2	Y	56 73 1	17
06	5940 X	5168	-0-	-772	-0-	72 1 50 9	5046 2	Y	45 46 1	16
07	6138 X	5516	-0-	-622	-0-	100 1 52 9	5364 2	Y	47 42 1	21
08	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT	21

RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898		
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	59 1 100 9	4349 2	Y	91 99 1	26
04	4020 X	3910	-0-	-110	-0-	54 1 80 9	3776 2	Y	73 62 1	37
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	60 1 73 9	4038 2	Y	66 83 1	20
06	4350 X	4322	-0-	-28	-0-	59 1 67 9	4196 2	Y	61 59 1	22
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	89 1 74 9	4775 2	Y	67 59 1	30
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT	30

RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	23 1 7 9	1052 2	Y	6	7 1	1
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	29 1 9 9	1411 2	Y	8	7 1	2
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	25 1 8 9	1257 2	Y	7	7 1	2
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	1050 2	Y	4	5 1	1
07	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	22 1 6 9	1112 2	Y	5	4 1	2
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		2

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442			
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	57 1 57 9	2650 2	Y	52	60 1	8
04	2370 X	2202	-0-	-168	-0-	43 1 45 9	2114 2	Y	41	38 1	11
05	2449 X	2004	-0-	-445	-0-	38 1 35 9	1931 2	Y	32	32 1	11
06	2370 X	1511	-0-	-859	-0-	28 1 18 9	1465 2	Y	16	21 1	6
07	2449 X	1739	-0-	-710	-0-	33 1 24 9	1682 2	Y	22	17 1	11
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		11

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468			
03	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	123 1 112 9	5709 2	Y	102	107 1	16
04	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	150 1 143 9	7283 2	Y	130	110 1	36
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	133 1 122 9	6702 2	Y	111	109 1	38
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	156 1 100 9	8062 2	Y	91	95 1	34
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	156 1 114 9	7951 2	Y	104	85 1	53
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			Y	NO RPT		53

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464			
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	85 1 101 9	3946 2	Y	92	98 1	15
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	81 1 101 9	3963 2	Y	92	82 1	25
05	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	62 1 56 9	3138 2	Y	51	59 1	17
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	71 1 45 9	3646 2	Y	41	42 1	16
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	79 1 57 9	4009 2	Y	52	41 1	27
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		27

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	67 1	3121 2	Y	14	17 1		2
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	15 9	62 1	Y	14	12 1		4
05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	15 9	87 1	Y	90	64 1		30
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	99 9	56 1	Y	41	55 1		16
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	45 9	69 1	Y	57	44 1		29
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	63 9		Y	NO RPT			29

RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470				
03	4433 X	4186	-0-	-247	-0-	87 1	4049 2	Y	45	50 1		7
04	4290 X	4275	-0-	-15	-0-	50 9	85 1	Y	46	40 1		13
05	4340 X	4218	-0-	-122	-0-	51 9	81 1	Y	62	54 1		21
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	68 9	105 1	Y	56	56 1		21
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	62 9	111 1	Y	68	54 1		35
08	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	75 9		Y	NO RPT			35

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463				
03	3999 X	3802	-0-	-197	-0-	79 1	3658 2	Y	59	65 1		10
04	3870 X	3432	-0-	-438	-0-	65 9	68 1	Y	53	48 1		15
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	58 9	76 1	Y	63	57 1		21
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	69 9	87 1	Y	51	52 1		20
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	56 9	82 1	Y	54	47 1		27
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	59 9		Y	NO RPT			27

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271434		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 14		RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538						
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	Y	12	16	1	17
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	Y	9			26
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-	26	1	-0-
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532						
03	3286 X	2899	-0-	-387	-0-	2852	2	47	9	Y	43	91	1	74
04	3180 X	1936	-0-	-1244	-0-	1922	2	14	9	Y	13			87
05	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2232	2	58	9	Y	53	93	1	47
06	2820 X	1840	-0-	-980	-0-	1772	2	68	9	Y	62	86	1	23
07	2914 X	1905	-0-	-1009	-0-	1866	2	39	9	Y	35			58
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			58

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	21855 X	15928	-0-	-5927	-0-	322	1	15467	2	Y	126	143	1	21
						139	9							
04	21150 X	16049	-0-	-5101	-0-	350	1	15560	2	Y	126	112	1	35
						139	9							
05	21855 X	14548	-0-	-7307	-0-	318	1	14072	2	Y	144	130	1	49
						158	9							
06	17190 X	12138	-0-	-5052	-0-	282	1	11766	2	Y	82	100	1	31
						90	9							
07	17670 X	11753	-0-	-5917	-0-	262	1	11390	2	Y	92	76	1	47
						101	9							
08	16585 X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT			47

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520														
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	Y	19	69	1	42
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	Y	10			52
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1	43
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2417	2	85	9	Y	77	90	1	30
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2455	2	46	9	Y	42			72
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT			72

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554														
03	22320 X	16469	-0-	-5851	-0-	332	1	15984	2	Y	139	158	1	22
						153	9							
04	21600 X	15474	-0-	-6126	-0-	337	1	14994	2	Y	130	116	1	36
						143	9							
05	22320 X	16173	-0-	-6147	-0-	354	1	15636	2	Y	166	144	1	58
						183	9							
06	17220 X	14806	-0-	-2414	-0-	344	1	14346	2	Y	105	121	1	42
						116	9							
07	17794 X	13830	-0-	-3964	-0-	308	1	13398	2	Y	113	100	1	55
						124	9							
08	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT			55

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.										924317											
YELLOW DOG GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 222950		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 6493 - 9557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						162				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						162				

SEMPRA ENERGY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 224435		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6456 - 9632	
03		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-						230				
04		14B2 EXT	142	-0-	142	155	142	2		N	-0-						230				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-	179	1				51				
*06		14B2 EXT	265	-0-	265	420	5	1	260	2	N	-0-	51	7			-0-				
07		522 X	102	-0-	-420	-0-	102	2		N	-0-						-0-				
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT						-0-				

SEMPRA ENERGY UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 236752		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6398 - 9616	
03		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-						170				
04		354 X	354	-0-	-0-	-0-	37	2	317	9	N	288	172	1			286				
05		277 X	277	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	194	345	1			135				
							213	9													
06		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	1100	1038	1			197				
							1210	9													
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	1477	1342	1			332				
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT						332				

YELLOW DOG GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 244672		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 6593 - 9802	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						97				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						97				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						97				
06		14B2 EXT	1804	-0-	1804	1804	1686	2	118	9	N	107					204				
07		4299 X	2495	-0-	-1804	-0-	2495	2			N	-0-					204				
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						204				

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION										937875											
BRIGGS, H. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 231193		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8650 - 9984	
03		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-						196				
04		1920 X	1772	-0-	-148	-0-	1772	2		Y	-0-						196				
05		2108 X	1736	-0-	-372	-0-	1736	2		Y	-0-						196				
06		2040 X	1791	-0-	-249	-0-	1791	2		Y	-0-						196				
07		2015 X	1967	-0-	-48	-0-	1967	2		Y	-0-						196				
08		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				Y	NO RPT						196				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				945936										
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 074700			COMPL. DATE 09/13/1977			TOTAL DEPTH	N/A PERF. 9231 - 9252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J.S.		WELL #:		2	RRCID -> 076558			COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH	9348 PERF. 8440 - 9170		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON, ALMA		WELL #:		2	RRCID -> 076576			COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH	9345 PERF. 8373 - 8438		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 077541			COMPL. DATE 03/19/2015			TOTAL DEPTH	9454 PERF. 8410 - 9229		
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	Y	8	9	1	1
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	13	1	135	2	Y	8	7	1	2
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	138	2	Y	6	6	1	2
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	Y	7	7	1	2
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	Y	6	7	1	1
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	5	5	1	1

JONES, ELSIE		WELL #:		2	RRCID -> 077542			COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH	9610 PERF. 9114 - 9538		
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1729	2	Y	12	13	1	2
04	2040 N	1595	-0-	-445	-0-	137	1	1446	2	Y	11	10	1	3
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	Y	9	9	1	3
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	173	1	1866	2	Y	10	10	1	3
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1758	2	Y	10	11	1	2
*08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	187	1	1955	2	Y	7	8	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DONALD, F.H.			WELL #: 2		RRCID -> 078204			COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	166	1	5046	2	Y	97 98 1	23
04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	107	9	4778	2	Y	79 85 1	17
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	145	1	4997	2	Y	83 79 1	21
06	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	87	9	4623	2	Y	71 73 1	19
07	5239 X	4672	-0-	-567	-0-	180	1	4445	2	Y	82 79 1	22
08	5239 X	3849	-0-	-1390	-0-	91	9	3676	2	Y	52 63 1	11
						147	1					
						78	9					
						137	1					
						90	9					
						116	1					
						57	9					

COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295			COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276	
03	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2052	2	Y	58 53 1	14
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	64	9	3472	2	Y	84 80 1	18
05	3100 N	4107	-0-	1007	1007	105	1	3863	2	Y	95 89 1	24
06	3000 N	4266	-0-	1266	2273	92	9	4037	2	Y	92 91 1	25
07	6984 X	4711	-0-	-2273	-0-	139	1	4443	2	Y	119 112 1	32
*08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	105	9	4611	2	Y	99 111 1	20
						137	1					
						131	9					
						145	1					
						109	9					

THOMAS & WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 080465			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HOLMES, S.L.			WELL #: 2		RRCID -> 082042			COMPL. DATE 01/16/1979			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881	
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	7 7 1	2
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	8	9	2277	2	Y	5 6 1	1
05	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	69	1	2304	2	Y	5 5 1	1
06	2520 N	2216	-0-	-304	-0-	6	9	2142	2	Y	5 5 1	1
07	2418 N	1962	-0-	-456	-0-	83	1	1897	2	Y	5 5 1	1
08	2387 N	1988	-0-	-399	-0-	6	9	1921	2	Y	5 5 1	1
						61	1					
						6	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2759 N	2498	-0-	-261	-0-	75	1	2270	2	Y	139	141	1	33
						153	9							
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	69	1	2274	2	Y	120	128	1	25
						132	9							
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	125	119	1	31
						138	9							
06	2430 N	2341	-0-	-89	-0-	68	1	2154	2	Y	108	110	1	29
						119	9							
07	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	69	1	2219	2	Y	129	123	1	35
						142	9							
08	2573 N	2405	-0-	-168	-0-	70	1	2222	2	Y	103	117	1	21
						113	9							

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8401 - 8444			
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	73	1	2222	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	67	1	2215	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	77	1	2151	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	69	1	2177	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	66	1	2132	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	69	1	2189	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8456 - 9312			
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	2	Y	53	53	1	13
						58	9							
04	3150 X	2060	-0-	-1090	-0-	60	1	1969	2	Y	28	35	1	6
						31	9							
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	115	1	3193	2	Y	45	40	1	11
						50	9							
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	98	1	3104	2	Y	42	42	1	11
						46	9							
07	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	86	1	2775	2	Y	44	43	1	12
						48	9							
08	3286 X	1495	-0-	-1791	-0-	45	1	1431	2	Y	17	25	1	4
						19	9							

OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8855 - 9317			
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	67	1	2032	2	Y	46	45	1	11
						51	9							
04	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	54	1	1791	2	Y	34	38	1	7
						37	9							
05	1984 N	1768	-0-	-216	-0-	60	1	1672	2	Y	33	32	1	8
						36	9							
06	2070 N	1806	-0-	-264	-0-	54	1	1718	2	Y	31	31	1	8
						34	9							
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	Y	48	43	1	13
						53	9							
*08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	80	1	2541	2	Y	43	47	1	9
						47	9							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	93	1	2826	2	Y	42	41	10
						46	9						
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	68	1	2261	2	Y	29	33	6
						32	9						
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	22	23	5
						24	9						
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	22	21	6
						24	9						
07	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	42	1	1354	2	Y	19	20	5
						21	9						
08	1581 N	1233	-0-	-348	-0-	37	1	1181	2	Y	14	16	3
						15	9						

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361													
03	1023 N	970	-0-	-53	-0-	30	1	921	2	Y	17	17	4
						19	9						
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	28	1	916	2	Y	14	15	3
						15	9						
05	1023 N	995	-0-	-28	-0-	34	1	944	2	Y	15	14	4
						17	9						
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	Y	14	14	4
						15	9						
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	18	17	5
						20	9						
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	2	Y	15	17	3
						17	9						

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108													
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	117	1	3553	2	Y	78	80	18
						86	9						
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	104	1	3441	2	Y	66	70	14
						73	9						
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	124	1	3442	2	Y	65	63	16
						72	9						
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	100	1	3162	2	Y	57	58	15
						63	9						
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	92	1	2982	2	Y	63	61	17
						69	9						
*08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	85	1	2708	2	Y	44	52	9
						48	9						

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238													
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	59	1	1802	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	62	1	2039	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	68	1	2131	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	66	1	2140	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	64	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294													
03	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	67	1	2046	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	61	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	72	1	2012	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	1986	-0-	-54	-0-	61	1	1925	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2170 N	1891	-0-	-279	-0-	57	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1711	-0-	-366	-0-	52	1	1659	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	78	1	2382	2	Y	-0-			-0-
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	79	1	2598	2	Y	-0-			-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	88	1	2441	2	Y	-0-			-0-
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	78	1	2464	2	Y	-0-			-0-
07	2759 N	2476	-0-	-283	-0-	74	1	2402	2	Y	-0-			-0-
*08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	84	1	2673	2	Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1505	2	33	9	Y	30	23	1	28
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1087	2	26	9	Y	24	25	1	27
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	Y	19	21	1	25
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	795	2	24	9	Y	22	23	1	24
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8	22	1	10
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22			32

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	104	1	3175	2	Y	67	62	1	16
						74	9							
04	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	85	1	2798	2	Y	51	56	1	11
						56	9							
05	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	106	1	2945	2	Y	55	52	1	14
						61	9							
06	3300 X	2876	-0-	-424	-0-	87	1	2737	2	Y	47	48	1	13
						52	9							
07	3348 X	3022	-0-	-326	-0-	89	1	2869	2	Y	58	55	1	16
						64	9							
08	3348 X	3276	-0-	-72	-0-	98	1	3123	2	Y	50	56	1	10
						55	9							

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	815	2	Y	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-			-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	Y	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	2	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

03	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	206	1	2240	2	Y	64	67	1	11
						70	9							
04	2430 N	2295	-0-	-135	-0-	194	1	2043	2	Y	53	51	1	13
						58	9							
05	2542 N	2203	-0-	-339	-0-	193	1	1954	2	Y	51	48	1	16
						56	9							
06	2430 N	2011	-0-	-419	-0-	166	1	1791	2	Y	49	50	1	15
						54	9							
07	2387 N	1492	-0-	-895	-0-	125	1	1319	2	Y	44	51	1	8
						48	9							
08	2201 N	1791	-0-	-410	-0-	155	1	1618	2	Y	16	21	1	3
						18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DONALD, F. H.			WELL #: 3		RRCID -> 101029		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8812 - 9212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	152	1	4627	2	Y	148	146	1	35
						163	9							
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	141	1	4654	2	Y	130	138	1	27
						143	9							
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	170	1	4737	2	Y	134	128	1	33
						147	9							
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	148	1	4676	2	Y	123	123	1	33
						135	9							
07	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	166	1	5354	2	Y	164	153	1	44
						180	9							
*08	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	152	1	4820	2	Y	113	134	1	23
						124	9							

ANDERSON, ALMA			WELL #: 3		RRCID -> 101213		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8385 - 9088			
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	490	1	2100	2	Y	62	56	1	15
						68	9							
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	512	1	2273	2	Y	57	60	1	12
						63	9							
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	509	1	2274	2	Y	59	56	1	15
						65	9							
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	430	1	2077	2	Y	49	51	1	13
						54	9							
07	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	338	1	1675	2	Y	48	48	1	13
						53	9							
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	469	1	2065	2	Y	46	50	1	9
						51	9							

BROWN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 8461 - 9319			
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	27	1	812	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	28	1	769	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	25	1	774	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	Y	5	6	1	1
						6	9							

COLEMAN, M.J.			WELL #: 3		RRCID -> 102588		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8868 - 9278			
03	3038 X	1740	-0-	-1298	-0-	54	1	1653	2	Y	30	34	1	7
						33	9							
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	83	1	2741	2	Y	44	42	1	9
						48	9							
05	2728 X	2087	-0-	-641	-0-	71	1	1981	2	Y	32	33	1	8
						35	9							
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	81	1	2542	2	Y	38	36	1	10
						42	9							
07	2976 X	2336	-0-	-640	-0-	69	1	2223	2	Y	40	39	1	11
						44	9							
08	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	80	1	2540	2	Y	35	39	1	7
						39	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 102617			COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	9654 PERF. 8878 - 9572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		

03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	208	1	2259	2	Y	39	40	1	7
							43	9							
04		2640 X	2065	-0-	-575	-0-	175	1	1849	2	Y	37	35	1	9
							41	9							
05		2728 X	2315	-0-	-413	-0-	205	1	2073	2	Y	34	32	1	11
							37	9							
06		2640 X	2457	-0-	-183	-0-	205	1	2216	2	Y	33	34	1	10
							36	9							
07		2511 X	2359	-0-	-152	-0-	201	1	2124	2	Y	31	35	1	6
							34	9							
08		2325 N	2092	-0-	-233	-0-	180	1	1883	2	Y	26	27	1	5
							29	9							

BANKS, W. R.			WELL #:		3	RRCID -> 103243			COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	9687 PERF. 8408 - 9292			
03		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	33	31	1	8
							36	9							
04		3330 X	1979	-0-	-1351	-0-	58	1	1903	2	Y	16	21	1	3
							18	9							
05		3441 X	1766	-0-	-1675	-0-	61	1	1687	2	Y	16	15	1	4
							18	9							
06		3330 X	1394	-0-	-1936	-0-	42	1	1340	2	Y	11	12	1	3
							12	9							
07		3348 X	2298	-0-	-1050	-0-	68	1	2207	2	Y	21	18	1	6
							23	9							
08		3348 X	2469	-0-	-879	-0-	75	1	2374	2	Y	18	20	1	4
							20	9							

DAVIS, A. L.			WELL #:		3	RRCID -> 103405			COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8424 - 9354			
03		3875 X	3687	-0-	-188	-0-	117	1	3547	2	Y	21	20	1	5
							23	9							
04		3270 X	2685	-0-	-585	-0-	78	1	2593	2	Y	13	15	1	3
							14	9							
05		3379 X	3224	-0-	-155	-0-	111	1	3096	2	Y	15	14	1	4
							17	9							
06		3570 X	3354	-0-	-216	-0-	103	1	3234	2	Y	15	15	1	4
							17	9							
07		3689 X	3683	-0-	-6	-0-	110	1	3552	2	Y	19	18	1	5
							21	9							
08		3689 X	3148	-0-	-541	-0-	96	1	3037	2	Y	14	16	1	3
							15	9							

OWENS, NELLIE			WELL #:		3	RRCID -> 103626			COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 8334 - 9237			
03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	96	1	2909	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
04		2760 X	2447	-0-	-313	-0-	72	1	2369	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
05		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	101	1	2810	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
06		2910 X	2751	-0-	-159	-0-	84	1	2663	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
07		3007 X	2715	-0-	-292	-0-	81	1	2628	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
*08		3100 N	3414	-0-	314	314	104	1	3304	2	Y	5	5	1	1
							6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SEALEY, JJ		WELL #:		3	RRCID -> 104057			COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH	9645	PERF. 8816 - 9572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	395 1	4296 2	Y	-0-			-0-	
04		3810 X	3406	-0-	-404	-0-	295 1	3111 2	Y	-0-			-0-	
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	369 1	3728 2	Y	-0-			-0-	
06		4170 X	3731	-0-	-439	-0-	316 1	3415 2	Y	-0-			-0-	
07		4309 X	3625	-0-	-684	-0-	314 1	3311 2	Y	-0-			-0-	
08		4309 X	3057	-0-	-1252	-0-	267 1	2790 2	Y	-0-			-0-	

BRODERICK GU2, BESS SMITH				WELL #:		2	RRCID -> 106300			COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8514 - 9241
03		4371 X	4221	-0-	-150	-0-	4208 2	13 9	Y	12	25 0		16	
04		4230 X	4065	-0-	-165	-0-	4040 2	25 9	Y	23	26 0		13	
05		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4172 2	31 9	Y	28	24 0		17	
06		4080 X	3767	-0-	-313	-0-	3756 2	11 9	Y	10			27	
07		4216 X	3525	-0-	-691	-0-	3504 2	21 9	Y	19	28 0		18	
08		4216 X	4025	-0-	-191	-0-	4002 2	23 9	Y	21	20 0		19	

JONES, ELSIE				WELL #:		4	RRCID -> 106603			COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8312 - 9533
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	187 1	2027 2	Y	44	46 1		8	
							48 9							
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	183 1	1929 2	Y	40	38 1		10	
							44 9							
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	197 1	1994 2	Y	37	35 1		12	
							41 9							
06		2190 N	2042	-0-	-148	-0-	170 1	1836 2	Y	33	35 1		10	
							36 9							
07		2232 N	2207	-0-	-25	-0-	188 1	1983 2	Y	33	37 1		6	
							36 9							
08		2232 N	2214	-0-	-18	-0-	191 1	1993 2	Y	27	28 1		5	
							30 9							

OWENS, A. H.				WELL #:		3	RRCID -> 109756			COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH	9404	PERF. 8376 - 9286
03		4433 X	2193	-0-	-2240	-0-	70 1	2123 2	Y	-0-			-0-	
04		4290 X	2886	-0-	-1404	-0-	85 1	2801 2	Y	-0-			-0-	
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	169 1	4693 2	Y	-0-			-0-	
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	110 1	3473 2	Y	-0-			-0-	
07		2976 X	2972	-0-	-4	-0-	89 1	2883 2	Y	-0-			-0-	
08		4867 X	2474	-0-	-2393	-0-	76 1	2398 2	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #:		3	RRCID -> 115885			COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8387 - 9225
03		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	39 1	1175 2	Y	16	16 1		4	
							18 9							
04		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	35 1	1170 2	Y	13	14 1		3	
							14 9							
05		1302 N	1175	-0-	-127	-0-	40 1	1121 2	Y	13	13 1		3	
							14 9							
06		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	34 1	1063 2	Y	12	12 1		3	
							13 9							
07		1271 N	1120	-0-	-151	-0-	33 1	1072 2	Y	14	13 1		4	
							15 9							
08		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	34 1	1078 2	Y	10	12 1		2	
							11 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8408 - 9350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	3038 X	2385	-0-	-653	-0-	76	1	2300	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	92	1	3045	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	108	1	3003	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
07	3255 X	3081	-0-	-174	-0-	92	1	2979	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
08	3255 X	3071	-0-	-184	-0-	94	1	2969	2	Y	7	8	1	1
						8	9							

OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 8408 - 9278			
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	37	1	1126	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	36	1	1191	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1244	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	40	1	1254	2	Y	4	5	1	1
						4	9							

CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8391 - 9248			
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	118	1	3603	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	99	1	3277	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	126	1	3509	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	3600 X	2584	-0-	-1016	-0-	79	1	2502	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	104	1	3368	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	3720 X	3382	-0-	-338	-0-	103	1	3275	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8494 - 9197			
03	899 N	619	-0-	-280	-0-	589	2	30	9	Y	27			46
04	750 N	551	-0-	-199	-0-	527	2	24	9	Y	22			68
05	744 N	646	-0-	-98	-0-	617	2	29	9	Y	26			94
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	Y	39	100	1	33
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4			37
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	718	2	12	9	Y	11			48

HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8366 - 9096			
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	13	1	407	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	11	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	13	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	11	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	Y	-0-			-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DAVIS, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 138204		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 8405 - 9258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-				-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	7	1	235	2	Y	-0-				-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	7	1	227	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	7	1	233	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	Y	-0-				-0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 138221		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8367 - 9282					
03	1705 N	1285	-0-	-420	-0-	40	1	1227	2	Y	16	16	1		4
04	1620 N	1214	-0-	-406	-0-	35	1	1165	2	Y	13	14	1		3
05	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	43	1	1190	2	Y	13	13	1		3
06	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	35	1	1100	2	Y	12	12	1		3
07	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	34	1	1092	2	Y	14	13	1		4
08	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	34	1	1071	2	Y	10	12	1		2

JONES, ELSIE		WELL #: 5		RRCID -> 139282		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8322 - 9573					
03	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	104	1	1135	2	Y	13	14	1		2
04	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	108	1	1143	2	Y	12	11	1		3
05	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	112	1	1136	2	Y	10	10	1		3
06	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	100	1	1083	2	Y	11	11	1		3
07	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	103	1	1084	2	Y	10	11	1		2
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	102	1	1069	2	Y	7	8	1		1

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139612		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8336 - 9232					
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	249	1	1069	2	Y	-0-				-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	216	1	961	2	Y	-0-				-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	240	1	1071	2	Y	-0-				-0-
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	217	1	1048	2	Y	-0-				-0-
07	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	173	1	860	2	Y	-0-				-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	238	1	1050	2	Y	-0-				-0-

COLEMAN, M. J.		WELL #: 4		RRCID -> 139913		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8541 - 9233					
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	42	1	1289	2	Y	16	16	1		4
04	1590 N	1342	-0-	-248	-0-	39	1	1289	2	Y	13	14	1		3
05	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	43	1	1209	2	Y	12	12	1		3
06	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	33	1	1036	2	Y	10	10	1		3
07	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	32	1	1043	2	Y	11	11	1		3
08	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	31	1	992	2	Y	9	10	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2139 N	1270	-0-	-869	-0-	105	1	1136	2	Y	26	27	1	5
						29	9							
04	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	136	1	1435	2	Y	20	20	1	5
						22	9							
05	1612 N	1182	-0-	-430	-0-	105	1	1056	2	Y	19	18	1	6
						21	9							
06	1230 N	1057	-0-	-173	-0-	88	1	950	2	Y	17	18	1	5
						19	9							
07	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	91	1	963	2	Y	18	20	1	3
						20	9							
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	Y	15	15	1	3
						17	9							

DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230				
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	179	1	5437	2	Y	69	69	1	16
						76	9							
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	157	1	5181	2	Y	58	62	1	12
						64	9							
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	189	1	5255	2	Y	59	56	1	15
						65	9							
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	159	1	5024	2	Y	52	53	1	14
						57	9							
07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	159	1	5149	2	Y	63	60	1	17
						69	9							
*08	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	160	1	5074	2	Y	49	56	1	10
						54	9							

SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573				
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	272	1	2953	2	Y	91	91	1	22
						100	9							
04	3090 X	2587	-0-	-503	-0-	218	1	2302	2	Y	61	70	1	13
						67	9							
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	290	1	2929	2	Y	79	72	1	20
						87	9							
06	3090 X	3017	-0-	-73	-0-	249	1	2694	2	Y	67	69	1	18
						74	9							
07	3193 X	2990	-0-	-203	-0-	251	1	2653	2	Y	78	75	1	21
						86	9							
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	286	1	2992	2	Y	70	77	1	14
						77	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596				
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	175	1	1902	2	Y	23	24	1	4
						25	9							
04	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	160	1	1690	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	Y	19	17	1	6
						21	9							
06	2040 N	1850	-0-	-190	-0-	155	1	1676	2	Y	17	18	1	5
						19	9							
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	172	1	1814	2	Y	16	18	1	3
						18	9							
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	164	1	1718	2	Y	13	14	1	2
						14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 X	1500	-0-	-546	-0-	48	1	1452	2	Y	-0-		-0-
04	1980 X	1796	-0-	-184	-0-	53	1	1743	2	Y	-0-		-0-
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	Y	-0-		-0-
06	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	Y	-0-		-0-
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	2	Y	-0-		-0-
08	2232 N	1688	-0-	-544	-0-	52	1	1636	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	817	2	Y	7	7 1	2
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	24	1	780	2	Y	6	7 1	1
05	868 N	826	-0-	-42	-0-	28	1	790	2	Y	7	6 1	2
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	24	1	762	2	Y	6	6 1	2
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	24	1	782	2	Y	6	6 1	2
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	24	1	776	2	Y	5	6 1	1

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

03	1333 N	1016	-0-	-317	-0-	83	1	902	2	Y	28	28 1	7
04	1230 N	956	-0-	-274	-0-	81	1	851	2	Y	22	24 1	5
05	1085 N	944	-0-	-141	-0-	83	1	837	2	Y	22	21 1	6
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	73	1	787	2	Y	19	20 1	5
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	73	1	766	2	Y	23	22 1	6
08	930 N	845	-0-	-85	-0-	72	1	753	2	Y	18	20 1	4

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

03	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	39	1	1201	2	Y	7	7 1	2
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	Y	6	7 1	1
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	Y	7	6 1	2
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	50	1	1564	2	Y	7	7 1	2
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	46	1	1493	2	Y	8	8 1	2
08	1333 N	930	-0-	-403	-0-	28	1	898	2	Y	4	5 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #:		6	RRCID ->	141220	COMPL. DATE	03/05/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8413 - 9562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03		1209 N	1009	-0-	-200	-0-	31 1	937 2	Y	37	37 1			9
							41 9							
04		1110 N	975	-0-	-135	-0-	28 1	915 2	Y	29	32 1			6
							32 9							
05		1054 N	992	-0-	-62	-0-	33 1	924 2	Y	32	30 1			8
							35 9							
06		990 N	943	-0-	-47	-0-	28 1	885 2	Y	27	28 1			7
							30 9							
07		1023 N	982	-0-	-41	-0-	28 1	917 2	Y	34	32 1			9
							37 9							
08		992 N	972	-0-	-20	-0-	29 1	914 2	Y	26	30 1			5
							29 9							

DONALD, F. H.		WELL #:		5	RRCID ->	141262	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8384 - 9613		
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	56 1	1717 2	Y	-0-				-0-
04		1650 N	1499	-0-	-151	-0-	44 1	1455 2	Y	-0-				-0-
05		1705 N	1564	-0-	-141	-0-	54 1	1510 2	Y	-0-				-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	53 1	1666 2	Y	-0-				-0-
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	53 1	1712 2	Y	-0-				-0-
*08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	49 1	1563 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		4	RRCID ->	141338	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 - 9568		
03		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	37 1	1136 2	Y	-0-				-0-
04		1140 N	1118	-0-	-22	-0-	33 1	1085 2	Y	-0-				-0-
05		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	39 1	1087 2	Y	-0-				-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	36 1	1128 2	Y	-0-				-0-
07		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	33 1	1075 2	Y	-0-				-0-
08		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	33 1	1052 2	Y	-0-				-0-

BANKS, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	141385	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8718 - 9884		
03		2418 N	2249	-0-	-169	-0-	69 1	2112 2	Y	62	63 1			15
							68 9							
04		2340 N	2016	-0-	-324	-0-	58 1	1905 2	Y	48	53 1			10
							53 9							
05		2263 N	2252	-0-	-11	-0-	76 1	2115 2	Y	55	51 1			14
							61 9							
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	66 1	2094 2	Y	49	50 1			13
							54 9							
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	61 1	1974 2	Y	56	54 1			15
							62 9							
08		2263 N	1760	-0-	-503	-0-	53 1	1666 2	Y	37	44 1			8
							41 9							

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	141594	COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8510 - 9510		
03		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-				-0-
04		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		Y	-0-				-0-
05		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		Y	-0-				-0-
06		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		Y	-0-				-0-
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-				-0-
08		2666 N	2152	-0-	-514	-0-	2152 2		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 141613		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8410 - 9596			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-		-0-
04	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	62	1	2052	2	Y	-0-		-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	66	1	1829	2	Y	-0-		-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	2	Y	-0-		-0-
07	2170 N	1878	-0-	-292	-0-	56	1	1822	2	Y	-0-		-0-
*08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	89	1	2810	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 141734		COMPL. DATE 05/19/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8468 - 9110			
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	13	1	401	2	Y	1	1 1	-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	12	1	382	2	Y	1	1 1	-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	14	1	377	2	Y	1	1 1	-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	11	1	348	2	Y	1	1 1	-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	11	1	363	2	Y	1	1 1	-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	11	1	346	2	Y	1	1 1	-0-

OWENS, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141735		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8998 - 9874			
03	2604 N	2281	-0-	-323	-0-	72	1	2203	2	Y	5	5 1	1
04	2280 N	2047	-0-	-233	-0-	60	1	1983	2	Y	4	4 1	1
05	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	79	1	2198	2	Y	4	4 1	1
06	2220 N	2189	-0-	-31	-0-	67	1	2118	2	Y	4	4 1	1
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	66	1	2131	2	Y	4	4 1	1
08	2294 N	2091	-0-	-203	-0-	64	1	2023	2	Y	4	4 1	1

CARTHAGE GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 141736		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8690 - 9867			
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	-0-		-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	-0-		-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	Y	-0-		-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-		-0-
*08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	25	1	806	2	Y	-0-		-0-

JONES, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 142298		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8632 - 9518			
03	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	229	1	2488	2	Y	66	68 1	11
04	2670 N	2273	-0-	-397	-0-	192	1	2023	2	Y	53	51 1	13
05	2821 N	1913	-0-	-908	-0-	167	1	1687	2	Y	54	50 1	17
06	2700 N	1702	-0-	-998	-0-	139	1	1505	2	Y	53	54 1	16
07	2356 N	1766	-0-	-590	-0-	148	1	1564	2	Y	49	56 1	9
08	1922 N	1658	-0-	-264	-0-	141	1	1473	2	Y	40	42 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1054 N	948	-0-	-106	-0-	78	1	846	2	Y	22	23	1	4
						24	9							
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	76	1	800	2	Y	20	19	1	5
						22	9							
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	80	1	807	2	Y	19	18	1	6
						21	9							
06	930 N	853	-0-	-77	-0-	71	1	763	2	Y	17	18	1	5
						19	9							
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	72	1	763	2	Y	17	19	1	3
						19	9							
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	72	1	754	2	Y	14	14	1	3
						15	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640			
03	3379 X	1275	-0-	-2104	-0-	40	1	1231	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	2640 X	1220	-0-	-1420	-0-	36	1	1180	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	2728 X	2105	-0-	-623	-0-	73	1	2026	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	2002	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	83	1	2681	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
*08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2319	2	Y	6	7	1	1
						7	9							

OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546			
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	887	2	Y	18	19	1	4
						20	9							
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	672	2	Y	13	14	1	3
						14	9							
05	930 N	675	-0-	-255	-0-	23	1	640	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	19	1	593	2	Y	10	10	1	3
						11	9							
07	744 N	607	-0-	-137	-0-	18	1	577	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
08	682 N	574	-0-	-108	-0-	17	1	547	2	Y	9	10	1	2
						10	9							

WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568			
03	2976 X	1504	-0-	-1472	-0-	126	1	1374	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	2790 X	1449	-0-	-1341	-0-	125	1	1320	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	2635 X	1653	-0-	-982	-0-	149	1	1501	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	267	1	2884	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	221	1	2336	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
08	1643 X	1614	-0-	-29	-0-	141	1	1470	2	Y	3	4	1	1
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDERSON, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 142908		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	78	1 336 2	Y	7	7 1	2
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	84	1 372 2	Y	6	7 1	1
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	99	1 444 2	Y	9	8 1	2
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	74	1 360 2	Y	7	7 1	2
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	74	1 366 2	Y	7	7 1	2
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	82	1 362 2	Y	6	7 1	1

BANKS, W.R.		WELL #: 5		RRCID -> 142991		COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580		
03	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	69	1 2095 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	2059	-0-	-161	-0-	61	1 1998 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	66	1 1833 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	66	1 2087 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	2135	-0-	-4	-0-	64	1 2071 2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1 2074 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584		
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1 1273 2	Y	14	14 1	3
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	41	1 1339 2	Y	14	14 1	3
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	49	1 1349 2	Y	13	13 1	3
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	42	1 1332 2	Y	12	12 1	3
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	44	1 1431 2	Y	16	15 1	4
08	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	42	1 1328 2	Y	11	13 1	2

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646		
03	4154 X	3386	-0-	-768	-0-	106	1 3223 2	Y	52	55 1	12
04	4020 X	3964	-0-	-56	-0-	115	1 3791 2	Y	53	54 1	11
05	4154 X	3750	-0-	-404	-0-	128	1 3567 2	Y	50	49 1	12
06	3870 X	3817	-0-	-53	-0-	116	1 3648 2	Y	48	47 1	13
07	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	108	1 3499 2	Y	53	52 1	14
08	4092 X	2677	-0-	-1415	-0-	81	1 2563 2	Y	30	38 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143652		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8463 - 9591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 X	991	-0-	-311	-0-	31	1	946	2	Y	13	13	1	3
04	990 X	931	-0-	-59	-0-	14	9	892	2	Y	11	12	1	2
05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	27	1	1913	2	Y	24	20	1	6
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	12	9	3352	2	Y	37	33	1	10
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	69	1	3691	2	Y	49	46	1	13
*08	3100 N	3774	-0-	674	674	26	9	3618	2	Y	38	43	1	8
						106	1							
						41	9							
						114	1							
						54	9							
						42	9							
SEALEY, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143703		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8358 - 9566				
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	980	2	Y	48	49	1	11
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	53	9	862	2	Y	37	40	1	8
05	1054 N	923	-0-	-131	-0-	26	1	852	2	Y	36	35	1	9
06	1020 N	880	-0-	-140	-0-	41	9	818	2	Y	33	33	1	9
07	961 N	896	-0-	-65	-0-	31	1	828	2	Y	38	37	1	10
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	40	9	804	2	Y	30	34	1	6
						26	1							
						36	9							
						26	1							
						42	9							
						25	1							
						33	9							
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 4		RRCID -> 143811		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8444 - 9230				
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	88	1	958	2	Y	74	77	1	13
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	81	9	919	2	Y	64	61	1	16
05	1147 N	910	-0-	-237	-0-	87	1	781	2	Y	47	48	1	15
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	70	9	925	2	Y	56	54	1	17
07	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	77	1	891	2	Y	53	60	1	10
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	52	9	874	2	Y	43	45	1	8
						86	1							
						62	9							
						84	1							
						58	9							
						84	1							
						47	9							
CARTHAGE GU 32		WELL #: 5		RRCID -> 143853		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 8980				
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	256	1	2784	2	Y	40	42	1	7
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	44	9	2693	2	Y	36	34	1	9
05	3069 X	3058	-0-	-11	-0-	255	1	2749	2	Y	34	32	1	11
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	40	9	2626	2	Y	32	33	1	10
07	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	272	1	2720	2	Y	22	28	1	4
08	3069 N	2982	-0-	-87	-0-	37	9	2699	2	Y	23	23	1	4
						243	1							
						35	9							
						258	1							
						24	9							
						258	1							
						25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	43	1	1301	2	Y	10	11	1	2
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	11	9	40	1	1322	2	10	1	2
05	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	11	9	45	1	1247	2	9	1	2
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	10	9	38	1	1207	2	8	1	2
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	9	9	37	1	1210	2	10	1	3
*08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	11	9	43	1	1352	2	8	1	2
						9	9							
G HOLSTON, J.S.		WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585					
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1500	2	Y	23	24	1	4
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	25	9	216	1	2280	2	21	1	5
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	23	9	203	1	2055	2	20	1	6
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	22	9	169	1	1824	2	20	1	6
07	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	22	9	196	1	2066	2	17	1	3
08	2294 N	1910	-0-	-384	-0-	19	9	165	1	1728	2	15	1	3
						17	9							
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676					
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	24	1	716	2	Y	12	12	1	3
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	13	9	21	1	688	2	10	1	2
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	11	9	25	1	692	2	11	1	3
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	12	9	21	1	650	2	8	1	2
07	744 N	703	-0-	-41	-0-	9	9	21	1	670	2	11	1	3
08	744 N	693	-0-	-51	-0-	12	9	21	1	663	2	8	1	2
						9	9							
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634					
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	59	1	1781	2	Y	82	85	1	19
04	1890 N	1520	-0-	-370	-0-	90	9	43	1	1414	2	57	1	12
05	1984 N	1430	-0-	-554	-0-	63	9	48	1	1324	2	53	1	13
06	1860 N	1458	-0-	-402	-0-	58	9	43	1	1359	2	51	1	14
07	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	56	9	44	1	1432	2	62	1	17
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	68	9	48	1	1521	2	53	1	11
						58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R.		WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585								
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1707	2	Y	14	14	1			3
						15	9									
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	Y	11	12	1			2
						12	9									
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	61	1	1692	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	52	1	1648	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
07	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	52	1	1682	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
08	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	50	1	1575	2	Y	10	11	1			2
						11	9									

DONALD, F.H.		WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646								
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	83	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	80	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	112	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	86	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					-0-
*08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2775	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD		WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620								
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	333	1	3613	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	293	1	3090	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	305	1	3082	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	272	1	2939	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	284	1	3001	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	333	1	3486	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

OWENS, A. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2065	2	Y	122	125 1	29
						134	9						
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	61	1	2007	2	Y	103	110 1	22
						113	9						
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	104	100 1	26
						114	9						
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	63	1	1975	2	Y	96	96 1	26
						106	9						
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2016	2	Y	114	109 1	31
						125	9						
*08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	62	1	1961	2	Y	88	101 1	18
						97	9						

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

03	527 N	480	-0-	-47	-0-	37	1	404	2	Y	35	38 1	6
						39	9						
04	570 N	410	-0-	-160	-0-	32	1	339	2	Y	35	32 1	9
						39	9						
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	43	1	430	2	Y	29	29 1	9
						32	9						
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	30	30 1	9
						33	9						
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	416	2	Y	28	32 1	5
						31	9						
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	38	1	395	2	Y	24	25 1	4
						26	9						

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

03	2046 N	1603	-0-	-443	-0-	125	1	1362	2	Y	105	111 1	25
						116	9						
04	1920 N	1363	-0-	-557	-0-	111	1	1165	2	Y	79	87 1	17
						87	9						
05	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	155	1	1561	2	Y	105	96 1	26
						116	9						
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	129	1	1398	2	Y	89	91 1	24
						98	9						
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1413	2	Y	104	100 1	28
						114	9						
08	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	139	1	1454	2	Y	85	96 1	17
						94	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COLEMAN, M.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 150950		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	48	1	1468	2	Y	21	22	1	5
						23	9							
04	2070 N	1891	-0-	-179	-0-	55	1	1811	2	Y	23	23	1	5
						25	9							
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	86	1	2395	2	Y	29	27	1	7
						32	9							
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1833	2	Y	22	23	1	6
						24	9							
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2006	2	Y	27	26	1	7
						30	9							
08	2511 N	1375	-0-	-1136	-0-	42	1	1318	2	Y	14	18	1	3
						15	9							

JONES, ELSIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543					
03	930 N	811	-0-	-119	-0-	68	1	743	2	Y	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	91	1	960	2	Y	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	90	1	905	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	43	1	469	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	391	-0-	-694	-0-	34	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	391	-0-	-601	-0-	34	1	357	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582					
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1867	2	Y	42	43	1	10
						46	9							
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1781	2	Y	34	37	1	7
						37	9							
05	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	64	1	1780	2	Y	36	34	1	9
						40	9							
06	1830 N	1777	-0-	-53	-0-	54	1	1690	2	Y	30	31	1	8
						33	9							
07	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	52	1	1684	2	Y	37	35	1	10
						41	9							
08	1891 N	1776	-0-	-115	-0-	53	1	1691	2	Y	29	33	1	6
						32	9							

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542					
03	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	97	1	1050	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	1470 N	1049	-0-	-421	-0-	90	1	945	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
05	1519 N	1065	-0-	-454	-0-	95	1	956	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
06	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	85	1	917	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	147	1	1555	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
*08	3100 N	3170	-0-	70	70	276	1	2883	2	Y	10	10	1	2
						11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-			81 1	2475 2	Y	45	44 1		11
									50 9						
04		2520 N	2302	-0-	-218	-0-			67 1	2198 2	Y	34	38 1		7
									37 9						
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-			80 1	2231 2	Y	36	34 1		9
									40 9						
06		2520 N	2269	-0-	-251	-0-			69 1	2165 2	Y	32	32 1		9
									35 9						
07		2387 N	2084	-0-	-303	-0-			61 1	1986 2	Y	34	34 1		9
									37 9						
*08		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-			73 1	2328 2	Y	32	35 1		6
									35 9						

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674															
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-			39 1	1185 2	Y	-0-			-0-
									49 1	1634 2	Y	-0-			-0-
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-			58 1	1612 2	Y	-0-			-0-
									46 1	1461 2	Y	-0-			-0-
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			50 1	1626 2	Y	-0-			-0-
									55 1	1735 2	Y	-0-			-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
*08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684															
03		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-			84 1	2555 2	Y	-0-			-0-
									69 1	2272 2	Y	-0-			-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-			74 1	2062 2	Y	-0-			-0-
									56 1	1762 2	Y	-0-			-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			63 1	2035 2	Y	-0-			-0-
									70 1	2210 2	Y	-0-			-0-
06		2010 N	1818	-0-	-192	-0-						-0-			-0-
07		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
*08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562															
03		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-			75 1	2297 2	Y	81	81 1		19
									89 9						
04		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-			84 1	2775 2	Y	84	85 1		18
									92 9						
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-			103 1	2860 2	Y	87	83 1		22
									96 9						
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-			86 1	2713 2	Y	77	78 1		21
									85 9						
07		3038 X	2397	-0-	-641	-0-			69 1	2245 2	Y	75	76 1		20
									83 9						
08		3069 N	2796	-0-	-273	-0-			83 1	2641 2	Y	65	72 1		13
									72 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638															
03		2263 N	1924	-0-	-339	-0-			61 1	1857 2	Y	5	5 1		1
									6 9						
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-			70 1	2307 2	Y	5	5 1		1
									6 9						
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-			78 1	2170 2	Y	5	5 1		1
									6 9						
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-			66 1	2093 2	Y	4	4 1		1
									4 9						
07		2449 N	1971	-0-	-478	-0-			59 1	1908 2	Y	4	4 1		1
									4 9						
08		2263 N	2179	-0-	-84	-0-			66 1	2109 2	Y	4	4 1		1
									4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		2914 X	2399	-0-	-515	-0-		202	1	2190	2	Y	6	7	1	1
								7	9							
04		3060 X	934	-0-	-2126	-0-		80	1	846	2	Y	7	6	1	2
								8	9							
05		3193 X	3070	-0-	-123	-0-		276	1	2788	2	Y	5	5	1	2
								6	9							
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		274	1	2967	2	Y	6	6	1	2
								7	9							
07		3193 X	2672	-0-	-521	-0-		231	1	2435	2	Y	5	6	1	1
								6	9							
08		3069 X	2725	-0-	-344	-0-		238	1	2483	2	Y	4	4	1	1
								4	9							

BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809					
03		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		80	1	2424	2	Y	-0-			-0-
04		2340 N	2302	-0-	-38	-0-		68	1	2234	2	Y	-0-			-0-
05		2883 N	2483	-0-	-400	-0-		86	1	2397	2	Y	-0-			-0-
06		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		86	1	2699	2	Y	-0-			-0-
07		2387 N	1923	-0-	-464	-0-		58	1	1865	2	Y	-0-			-0-
*08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		84	1	2651	2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310					
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		34	1	1028	2	Y	70	72	1	17
								77	9							
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		35	1	1155	2	Y	69	71	1	15
								76	9							
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		46	1	1267	2	Y	76	72	1	19
								84	9							
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		41	1	1299	2	Y	73	72	1	20
								80	9							
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		39	1	1269	2	Y	84	81	1	23
								92	9							
*08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		48	1	1508	2	Y	79	86	1	16
								87	9							

THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200					
03		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		181	1	1971	2	Y	9	9	1	2
								10	9							
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		180	1	1899	2	Y	8	8	1	2
								9	9							
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		187	1	1889	2	Y	7	7	1	2
								8	9							
06		2100 N	1856	-0-	-244	-0-		156	1	1692	2	Y	7	7	1	2
								8	9							
07		2170 N	1603	-0-	-567	-0-		138	1	1458	2	Y	6	7	1	1
								7	9							
*08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		199	1	2079	2	Y	6	6	1	1
								7	9							

JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155					
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		14	1	149	2	Y	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-		14	1	148	2	Y	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-		14	1	145	2	Y	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-		13	1	146	2	Y	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-		14	1	144	2	Y	-0-			-0-
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-		14	1	144	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1271 N	1049	-0-	-222	-0-	1045	2	4	9	Y	4	8	0	5
04		1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1113	2	8	9	Y	7	8	0	4
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8	7	0	5
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	Y	3			8
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	Y	5	8	0	5
*08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	Y	7	6	0	6

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255															
03		2387 N	2031	-0-	-356	-0-	63	1	1922	2	Y	42	44	1	10
							46	9							
04		2160 N	1784	-0-	-376	-0-	51	1	1698	2	Y	32	35	1	7
							35	9							
05		2356 N	2143	-0-	-213	-0-	73	1	2028	2	Y	38	35	1	10
							42	9							
06		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2089	2	Y	36	36	1	10
							40	9							
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2147	2	Y	44	42	1	12
							48	9							
*08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	66	1	2110	2	Y	34	39	1	7
							37	9							

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030															
03		868 N	841	-0-	-27	-0-	27	1	814	2	Y	-0-			-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	806	2	Y	-0-			-0-
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	-0-			-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	25	1	798	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	832	-0-	-36	-0-	25	1	807	2	Y	-0-			-0-
08		868 N	813	-0-	-55	-0-	25	1	788	2	Y	-0-			-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240															
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
05		1178 N	1125	-0-	-53	-0-	39	1	1080	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
06		1080 N	1049	-0-	-31	-0-	32	1	1011	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
07		1178 N	965	-0-	-213	-0-	29	1	930	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
*08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	Y	5	5	1	1
							6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
HOLMES, S.L.			WELL #: 7 L		RRCID -> 159416		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9238			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	178	1	5432	2	Y	46	44	11
							51	9						
04		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	156	1	5148	2	Y	38	41	8
							42	9						
05		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	189	1	5252	2	Y	40	38	10
							44	9						
06		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	160	1	5047	2	Y	36	36	10
							40	9						
07		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	155	1	5001	2	Y	41	40	11
							45	9						
*08		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	162	1	5140	2	Y	34	38	7
							37	9						

OWENS, NELLIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 159718		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8410 - 9241			
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	163	1	1769	2	Y	-0-		-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	158	1	1665	2	Y	-0-		-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	2	Y	-0-		-0-
06		1740 N	1491	-0-	-249	-0-	126	1	1365	2	Y	-0-		-0-
07		1798 N	1533	-0-	-265	-0-	133	1	1400	2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1327	-0-	-223	-0-	116	1	1211	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 7 L		RRCID -> 159952		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8640 - 9442			
03		4061 X	3715	-0-	-346	-0-	116	1	3519	2	Y	73	74	17
							80	9						
04		3810 X	3467	-0-	-343	-0-	100	1	3298	2	Y	63	67	13
							69	9						
05		3937 X	3552	-0-	-385	-0-	121	1	3359	2	Y	65	62	16
							72	9						
06		3810 X	3378	-0-	-432	-0-	102	1	3211	2	Y	59	59	16
							65	9						
07		3720 X	3226	-0-	-494	-0-	94	1	3054	2	Y	71	68	19
							78	9						
08		3720 X	3512	-0-	-208	-0-	105	1	3345	2	Y	56	64	11
							62	9						

CARTHAGE GU 32			WELL #: 7 L		RRCID -> 159963		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8806 - 9682			
03		1333 N	1286	-0-	-47	-0-	39	1	1200	2	Y	43	44	10
							47	9						
04		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	35	1	1153	2	Y	37	39	8
							41	9						
05		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	44	1	1213	2	Y	37	36	9
							41	9						
06		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1102	2	Y	33	33	9
							36	9						
07		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	36	1	1169	2	Y	40	38	11
							44	9						
08		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	38	1	1214	2	Y	33	37	7
							36	9						

GHOLSTON, J.S.			WELL #: 7-L		RRCID -> 161030		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8676 - 9538			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #: 9-L		RRCID -> 161321			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	59 1	1800 2	Y	47	49 1				11
						52 9								
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	51 1	1677 2	Y	37	40 1				8
						41 9								
05	2077 N	1666	-0-	-411	-0-	56 1	1571 2	Y	35	34 1				9
						39 9								
06	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	41 1	1281 2	Y	26	28 1				7
						29 9								
07	1829 N	1244	-0-	-585	-0-	36 1	1176 2	Y	29	28 1				8
						32 9								
08	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	35 1	1098 2	Y	21	25 1				4
						23 9								

PIRKLE, L. H.			WELL #: 9		RRCID -> 163362			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270			
03	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	46 1	1413 2	Y	21	21 1				5
						23 9								
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	42 1	1390 2	Y	17	18 1				4
						19 9								
05	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	52 1	1436 2	Y	17	17 1				4
						19 9								
06	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	43 1	1350 2	Y	16	16 1				4
						18 9								
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	42 1	1363 2	Y	19	18 1				5
						21 9								
08	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	41 1	1314 2	Y	14	16 1				3
						15 9								

JONES, ELSIE			WELL #: 9 L		RRCID -> 163572			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438			
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	75 1	815 2	Y	34	35 1				6
						37 9								
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	76 1	797 2	Y	29	28 1				7
						32 9								
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	80 1	811 2	Y	28	26 1				9
						31 9								
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	73 1	792 2	Y	26	27 1				8
						29 9								
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	75 1	790 2	Y	24	27 1				5
						26 9								
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	74 1	779 2	Y	20	21 1				4
						22 9								

HOLMES, S.L. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 164048			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 165659			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494			
03	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	1014 2		Y	-0-					-0-
04	1320 N	933	-0-	-387	-0-	933 2		Y	-0-					-0-
05	1240 N	946	-0-	-294	-0-	946 2		Y	-0-					-0-
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	880 2		Y	-0-					-0-
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	858 2		Y	-0-					-0-
08	961 N	831	-0-	-130	-0-	831 2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8382 - 9510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2663 2	59 9	Y	54	44 1		52
04		2550 N	2434	-0-	-116	-0-	2388 2	46 9	Y	42	45 1		49
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2390 2	44 9	Y	40	42 1		47
06		2550 N	2331	-0-	-219	-0-	2289 2	42 9	Y	38	42 1		43
07		2511 N	2294	-0-	-217	-0-	2276 2	18 9	Y	16	40 1		19
08		2449 N	2315	-0-	-134	-0-	2273 2	42 9	Y	38			57

BANKS, W.R.			WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF. N/A	
03		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	91 1	2762 2	Y	-0-			-0-
04		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	97 1	3199 2	Y	-0-			-0-
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	131 1	3645 2	Y	-0-			-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	134 1	4240 2	Y	-0-			-0-
07		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	130 1	4197 2	Y	-0-			-0-
*08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	127 1	4016 2	Y	-0-			-0-

BROWN, J.C.			WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8355 - 9468	
03		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		Y	-0-			-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-			-0-
07		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 2		Y	-0-			-0-
08		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 2		Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF. 8386 - 9501	
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 2		Y	-0-			-0-
04		1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
05		1643 N	1383	-0-	-260	-0-	1383 2		Y	-0-			-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		Y	-0-			-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-
*08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD			WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8346 - 9214	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OWENS, NELLIE		WELL #:		9	RRCID ->	169936	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8328 - 9217	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	43	1	1320	2	Y	-0-		-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	39	1	1287	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	46	1	1276	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	38	1	1186	2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	39	1	1231	2	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	169946	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8458 - 9299
03	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	66	1	2024	2	Y	24	25 1	6
04	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	59	1	1950	2	Y	19	21 1	4
05	2294 N	1311	-0-	-983	-0-	21	9	1252	2	Y	13	14 1	3
06	2040 N	1202	-0-	-838	-0-	45	1	1153	2	Y	11	11 1	3
07	2108 N	1158	-0-	-950	-0-	14	9	1111	2	Y	12	12 1	3
08	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	37	1	1027	2	Y	10	11 1	2

BROWN, J. C.				WELL #:	11	RRCID ->	171438	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	8390 - 9277
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	19	1	592	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	599	-0-	-1	-0-	18	1	581	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	21	1	583	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	17	1	528	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	226	-0-	-394	-0-	7	1	219	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	99	-0-	-490	-0-	3	1	96	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L.				WELL #:	9	RRCID ->	171527	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9474	PERF.	8463 - 9311
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	9	1	292	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	11	1	302	2	Y	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS				WELL #:	9	RRCID ->	171760	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8404 - 8884
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8332 - 9586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
03	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1054	1	4519	2	Y	102	98	1	24
						112	9							
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	945	1	4201	2	Y	82	89	1	17
						90	9							
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	978	1	4370	2	Y	87	82	1	22
						96	9							
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	734	1	3545	2	Y	65	69	1	18
						72	9							
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	714	1	3541	2	Y	77	74	1	21
						85	9							
*08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	889	1	3914	2	Y	68	75	1	14
						75	9							
HUNT		WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8304 - 9206				
03	1023 N	979	-0-	-44	-0-	185	1	794	2	Y	-0-			-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	213	1	947	2	Y	-0-			-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	235	1	1051	2	Y	-0-			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	226	1	1092	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	208	1	1032	2	Y	-0-			-0-
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	230	1	1012	2	Y	-0-			-0-
HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8330 - 8400				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9270				
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	692	1	2967	2	Y	21	20	1	5
						23	9							
04	3360 X	2730	-0-	-630	-0-	499	1	2217	2	Y	13	15	1	3
						14	9							
05	3472 X	2344	-0-	-1128	-0-	426	1	1906	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
06	3360 X	2488	-0-	-872	-0-	425	1	2051	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
07	3472 X	2169	-0-	-1303	-0-	362	1	1795	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
08	3472 X	3067	-0-	-405	-0-	565	1	2488	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8350 - 9256				
03	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	950	1	4071	2	Y	50	47	1	12
						55	9							
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1009	1	4485	2	Y	47	49	1	10
						52	9							
05	4712 X	4568	-0-	-144	-0-	827	1	3697	2	Y	40	40	1	10
						44	9							
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	967	1	4669	2	Y	46	44	1	12
						51	9							
07	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	975	1	4837	2	Y	57	54	1	15
						63	9							
*08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1002	1	4411	2	Y	38	45	1	8
						42	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208																	
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	75	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	273	-0-	-147	-0-	47	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	49	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	65	1	286	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260																	
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294																	
03	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3102	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2956	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3019	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2772	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
03	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2961	2	20	9	Y	18	16	1	8
04	2910 X	2861	-0-	-49	-0-	2847	2	14	9	Y	13	17	1	4
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2991	2	18	9	Y	16	16	1	4
06	2910 X	2903	-0-	-7	-0-	2888	2	15	9	Y	14	8	1	10
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2996	2	15	9	Y	14	17	1	7
08	3007 N	2960	-0-	-47	-0-	2938	2	22	9	Y	20	17	1	10

HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252					
03	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	3038	2	26	9	Y	24	21	1	11
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	22	1	5
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3185	2	23	9	Y	21	21	1	5
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3124	2	21	9	Y	19	11	1	13
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3197	2	20	9	Y	18	22	1	9
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3391	2	29	9	Y	26	22	1	13

COLEMAN, M. J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262					
03	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2739	2	8	9	Y	7	7	1	3
04	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2627	2	7	9	Y	6	7	1	2
05	2852 X	2723	-0-	-129	-0-	2717	2	6	9	Y	5	6	1	1
06	2760 X	2751	-0-	-9	-0-	2744	2	7	9	Y	6	3	1	4
07	2759 X	2593	-0-	-166	-0-	2587	2	6	9	Y	5	7	1	2
*08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2973	2	10	9	Y	9	7	1	4

HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254					
03	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			Y	-0-			-0-
04	4080 X	3800	-0-	-280	-0-	3800	2			Y	-0-			-0-
05	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	3610	2			Y	-0-			-0-
06	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	3456	2			Y	-0-			-0-
07	3968 X	3615	-0-	-353	-0-	3615	2			Y	-0-			-0-
08	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302					
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2415	2	Y	18	18	1	4
						20	9							
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	2	Y	14	15	1	3
						15	9							
05	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	83	1	2303	2	Y	15	14	1	4
						17	9							
06	2430 N	2272	-0-	-158	-0-	69	1	2190	2	Y	12	13	1	3
						13	9							
07	2449 N	2209	-0-	-240	-0-	66	1	2126	2	Y	15	14	1	4
						17	9							
08	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	65	1	2074	2	Y	11	13	1	2
						12	9							

COLEMAN, M. J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252					
03	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	2999	2	37	9	Y	34	31	1	15
04	3120 X	2866	-0-	-254	-0-	2840	2	26	9	Y	24	31	1	8
05	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2965	2	32	9	Y	29	30	1	7
06	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	2880	2	30	9	Y	27	16	1	18
07	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	2904	2	29	9	Y	26	31	1	13
08	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2832	2	35	9	Y	32	32	1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	69	1	2278	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	73	1	2315	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	73	1	2366	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	75	1	2377	2	Y	-0-	-0-	-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

03	4061 X	3733	-0-	-328	-0-	118	1	3604	2	Y	10	11 1	2
04	3930 X	2439	-0-	-1491	-0-	71	1	2361	2	Y	6	7 1	1
05	4061 X	3035	-0-	-1026	-0-	105	1	2921	2	Y	8	7 1	2
06	3930 X	3242	-0-	-688	-0-	99	1	3135	2	Y	7	7 1	2
07	4061 X	3222	-0-	-839	-0-	96	1	3117	2	Y	8	8 1	2
08	3720 X	2109	-0-	-1611	-0-	64	1	2039	2	Y	5	6 1	1

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

03	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	131	1	1423	2	Y	7	7 1	1
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	139	1	1463	2	Y	7	6 1	2
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	Y	5	5 1	2
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	137	1	1480	2	Y	5	5 1	2
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	144	1	1518	2	Y	5	6 1	1
08	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	139	1	1453	2	Y	4	4 1	1

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

03	5084 X	4601	-0-	-483	-0-	4587	2	14 9	Y	13	13 1	11
04	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	4709	2	15 9	Y	14	18 1	7
05	5084 X	4544	-0-	-540	-0-	4529	2	15 9	Y	14		21
06	4440 X	3478	-0-	-962	-0-	3467	2	11 9	Y	10	19 1	12
07	4867 X	3196	-0-	-1671	-0-	3185	2	11 9	Y	10		22
08	4867 X	3336	-0-	-1531	-0-	3329	2	7 9	Y	6	20 1	8

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	283	1	3078	2	Y	30	31 1	5
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	261	1	2753	2	Y	27	25 1	7
05	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	276	1	2791	2	Y	24	23 1	8
06	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	265	1	2864	2	Y	23	24 1	7
07	3379 X	3051	-0-	-328	-0-	262	1	2766	2	Y	21	24 1	4
08	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	235	1	2456	2	Y	17	18 1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
03		3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3605 2	1 9	Y	1		11
04		3660 X	3394	-0-	-266	-0-	3393 2	1 9	Y	1		12
05		3782 X	3505	-0-	-277	-0-	3505 2		Y	-0-		12
06		3630 X	3396	-0-	-234	-0-	3395 2	1 9	Y	1	11 1	2
07		3596 X	3550	-0-	-46	-0-	3549 2	1 9	Y	1		3
*08		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		Y	-0-		3

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833												
03		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502 2		Y	-0-		-0-
04		2250 N	1298	-0-	-952	-0-	1298 2		Y	-0-		-0-
05		1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-
07		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		Y	-0-		-0-
*08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586												
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	392 2	1 9	Y	1		5
04		450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2		Y	-0-		5
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		Y	-0-		5
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	Y	1	5 1	1
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		1
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200												
03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3138 2	24 9	Y	22		37
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3163 2	20 9	Y	18		55
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3145 2	23 9	Y	21		76
06		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2340 2	28 9	Y	25	81 1	20
07		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1925 2	2 9	Y	2		22
*08		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3942 2	10 9	Y	9		31

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239												
03		3162 X	2414	-0-	-748	-0-	76 1	2303 2	Y	32	33 1	8
							35 9					
04		2700 X	2588	-0-	-112	-0-	75 1	2481 2	Y	29	31 1	6
							32 9					
05		2604 X	2492	-0-	-112	-0-	85 1	2375 2	Y	29	28 1	7
							32 9					
06		2520 X	1757	-0-	-763	-0-	53 1	1683 2	Y	19	21 1	5
							21 9					
07		2666 X	2055	-0-	-611	-0-	61 1	1965 2	Y	26	24 1	7
							29 9					
08		2666 X	2217	-0-	-449	-0-	67 1	2125 2	Y	23	25 1	5
							25 9					

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570												
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	256 2	24 9	Y	22	20 1	10
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	311 2	17 9	Y	15	20 1	5
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	380 2	21 9	Y	19	20 1	4
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	453 2	20 9	Y	18	10 1	12
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	388 2	20 9	Y	18	21 1	9
*08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	450 2	28 9	Y	25	21 1	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1010	2	17	9	Y	7
04		1020 N	817	-0-	-203	-0-	807	2	10	9	Y	3
05		1054 N	831	-0-	-223	-0-	817	2	14	9	Y	3
06		990 N	774	-0-	-216	-0-	761	2	13	9	Y	8
07		837 N	780	-0-	-57	-0-	768	2	12	9	Y	6
*08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	947	2	18	9	Y	8

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285												

03		1891 N	1837	-0-	-54	-0-	1820	2	17	9	Y	7
04		1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1464	2	11	9	Y	3
05		1922 N	1631	-0-	-291	-0-	1617	2	14	9	Y	3
06		1770 N	1557	-0-	-213	-0-	1544	2	13	9	Y	8
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	Y	6
08		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1452	2	18	9	Y	8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248												

03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	70	1	2140	2	Y	3
							12	9				
04		2220 N	1959	-0-	-261	-0-	57	1	1893	2	Y	2
							9	9				
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	74	1	2069	2	Y	2
							9	9				
06		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	60	1	1902	2	Y	2
							9	9				
07		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	55	1	1789	2	Y	2
							9	9				
*08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	73	1	2317	2	Y	2
							10	9				

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286												

03		2604 N	2417	-0-	-187	-0-	76	1	2317	2	Y	5
							24	9				
04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	Y	4
							21	9				
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	2	Y	4
							18	9				
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	2	Y	5
							20	9				
07		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	75	1	2439	2	Y	6
							24	9				
*08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	75	1	2394	2	Y	3
							18	9				

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308												

03		3255 X	2505	-0-	-750	-0-	2439	2	66	9	Y	27
04		3150 X	2901	-0-	-249	-0-	2858	2	43	9	Y	13
05		3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2796	2	48	9	Y	6
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3524	2	53	9	Y	31
07		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3515	2	52	9	Y	24
*08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	Y	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

03		2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2284	2	4	9	Y	9	
04		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1600	2	14	9	Y	13	
05		2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1877	2	11	9	Y	10	
06		2220 N	2078	-0-	-142	-0-	2069	2	9	9	Y	8	
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	Y	11	
*08		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2690	2	10	9	Y	9	

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791													
03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-	
04		2310 N	2081	-0-	-229	-0-	2081	2			Y	-0-	
05		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-	
06		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-	
07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-	
*08		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-	

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582													
03		992 N	972	-0-	-20	-0-	971	2	1	9	Y	3	
04		930 N	848	-0-	-82	-0-	842	2	6	9	Y	5	
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3	
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	
08		992 N	897	-0-	-95	-0-	893	2	4	9	Y	9	

BROWN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340													
03		4805 X	4480	-0-	-325	-0-	142	1	4	334	2	Y	4
04		4530 X	4329	-0-	-201	-0-	127	1	4	198	2	Y	4
05		4681 X	4404	-0-	-277	-0-	153	1	3	428	2	Y	3
06		4350 X	4243	-0-	-107	-0-	130	1	3	110	2	Y	3
07		4495 X	4413	-0-	-82	-0-	132	1	4	277	2	Y	4
08		4495 X	4313	-0-	-182	-0-	132	1	3	178	2	Y	3

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314													
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	134	1	79	83	1	Y	19
04		2100 X	1721	-0-	-379	-0-	50	1	27	40	1	Y	6
05		2170 X	2016	-0-	-154	-0-	69	1	32	30	1	Y	8
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	70	1	34	33	1	Y	9
07		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	72	1	44	41	1	Y	12
08		2170 X	1594	-0-	-576	-0-	48	1	21	28	1	Y	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3113 2	33 9	Y	30	36 1	24
04		3540 X	2472	-0-	-1068	-0-	2444 2	28 9	Y	25	37 1	12
05		3472 X	2956	-0-	-516	-0-	2936 2	20 9	Y	18		30
06		3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2674 2	19 9	Y	17	28 1	19
07		3131 X	2782	-0-	-349	-0-	2760 2	22 9	Y	20		39
08		3131 X	2887	-0-	-244	-0-	2875 2	12 9	Y	11	35 1	15

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218												
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	193 1	2095 2	Y	-0-		-0-
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	198 1	2092 2	Y	-0-		-0-
05		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	235 1	2371 2	Y	-0-		-0-
06		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	224 1	2424 2	Y	-0-		-0-
07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	237 1	2497 2	Y	-0-		-0-
08		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	224 1	2341 2	Y	-0-		-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575												
03		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1854 2	11 9	Y	10		100
04		2100 N	1753	-0-	-347	-0-	1746 2	7 9	Y	6		106
05		2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1948 2	1 9	Y	1		107
06		1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1749 2	10 9	Y	9	100 1	16
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1811 2	11 9	Y	10		26
08		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1865 2	4 9	Y	4		30

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613												
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2287 2	37 9	Y	34	41 1	27
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2130 2	33 9	Y	30	42 1	15
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2167 2	35 9	Y	32		47
06		2130 N	2080	-0-	-50	-0-	2059 2	21 9	Y	19	40 1	26
07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2244 2	24 9	Y	22		48
08		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2038 2	14 9	Y	13	43 1	18

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574												
03		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2790 2	12 9	Y	11		14
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2969 2	13 9	Y	12	18 1	8
05		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2853 2	9 9	Y	8		16
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2700 2	14 9	Y	13	17 1	12
07		3069 X	3020	-0-	-49	-0-	3013 2	7 9	Y	6		18
*08		3100 N	3101	-0-	1	1	3095 2	6 9	Y	5	18 1	5

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604												
03		3534 X	2915	-0-	-619	-0-	2915 2		Y	-0-		-0-
04		3060 X	2783	-0-	-277	-0-	2783 2		Y	-0-		-0-
05		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		Y	-0-		-0-
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		Y	-0-		-0-
07		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		Y	-0-		-0-
08		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3264 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 32			WELL #: 8		RRCID -> 215667			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	173 1	1876 2	Y	30	31 1		5
						33 9						
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	173 1	1825 2	Y	27	25 1		7
						30 9						
05	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	182 1	1837 2	Y	24	23 1		8
						26 9						
06	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	159 1	1720 2	Y	23	24 1		7
						25 9						
07	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	167 1	1766 2	Y	21	24 1		4
						23 9						
08	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	167 1	1748 2	Y	17	18 1		3
						19 9						

WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 215774			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625	
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6556 2	59 9	Y	54	63 1		42
04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6008 2	54 9	Y	49	67 1		24
05	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6304 2	57 9	Y	52			76
06	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7580 2	34 9	Y	31	65 1		42
07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6317 2	40 9	Y	36			78
*08	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5651 2	23 9	Y	21	70 1		29

OWENS, A.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217331			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663	
03	5239 X	4144	-0-	-1095	-0-	4129 2	15 9	Y	14			20
04	5070 X	4998	-0-	-72	-0-	4977 2	21 9	Y	19	26 1		13
05	5239 X	4870	-0-	-369	-0-	4853 2	17 9	Y	15			28
06	4770 X	1024	-0-	-3746	-0-	1010 2	14 9	Y	13	31 1		10
07	5177 X	552	-0-	-4625	-0-	550 2	2 9	Y	2			12
08	5177 X	4010	-0-	-1167	-0-	4001 2	9 9	Y	8	12 1		8

OWENS, A.H.			WELL #: 12		RRCID -> 217448			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583	
03	5549 X	4657	-0-	-892	-0-	4647 2	10 9	Y	9			12
04	5370 X	4717	-0-	-653	-0-	4708 2	9 9	Y	8	14 1		6
05	5549 X	5130	-0-	-419	-0-	5122 2	8 9	Y	7			13
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5609 2	12 9	Y	11	14 1		10
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5346 2	6 9	Y	5			15
08	5115 X	5104	-0-	-11	-0-	5098 2	6 9	Y	5	16 1		4

OWENS, NELLIE			WELL #: 13		RRCID -> 217470			COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
DONALD, F.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217471			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	68	1	2066	2	Y	41	41	1	10
							45	9							
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	56	1	1860	2	Y	32	35	1	7
							35	9							
05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2023	2	Y	35	33	1	9
							39	9							
06		2100 N	1890	-0-	-210	-0-	57	1	1801	2	Y	29	30	1	8
							32	9							
07		2015 N	1808	-0-	-207	-0-	53	1	1719	2	Y	33	32	1	9
							36	9							
08		2139 N	1845	-0-	-294	-0-	55	1	1761	2	Y	26	30	1	5
							29	9							

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 217765			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307				
03		1364 N	1009	-0-	-355	-0-	32	1	977	2	Y	-0-			-0-
04		1050 N	937	-0-	-113	-0-	28	1	909	2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	36	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	976	-0-	-14	-0-	30	1	946	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	931	-0-	-30	-0-	28	1	903	2	Y	-0-			-0-
08		1023 N	908	-0-	-115	-0-	28	1	880	2	Y	-0-			-0-

COLEMAN, M.J.			WELL #: 14		RRCID -> 218957			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594				
03		5022 X	4874	-0-	-148	-0-	4870	2	4	9	Y	4	4	1	2
04		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	2	3	9	Y	3	4	1	1
05		4805 X	4273	-0-	-532	-0-	4269	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		4710 X	3536	-0-	-1174	-0-	3533	2	3	9	Y	3	2	1	2
07		5084 X	3850	-0-	-1234	-0-	3846	2	4	9	Y	4	4	1	2
08		5084 X	3928	-0-	-1156	-0-	3924	2	4	9	Y	4	4	1	2

GHOLSTON, J. S.			WELL #: 12		RRCID -> 219128			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673				
03		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2172	2	6	9	Y	5			58
04		3000 N	3033	-0-	33	33	3029	2	4	9	Y	4			62
05		2888 N	2855	-0-	-33	-0-	2855	2			Y	-0-			62
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	58	1	10
07		2604 X	2130	-0-	-474	-0-	2126	2	4	9	Y	4			14
08		2604 X	1542	-0-	-1062	-0-	1539	2	3	9	Y	3			17

COLEMAN, M. J.			WELL #: 13		RRCID -> 219186			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577				
03		3658 X	3552	-0-	-106	-0-	3541	2	11	9	Y	10	9	1	4
04		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	3414	2	8	9	Y	7	9	1	2
05		3658 X	3224	-0-	-434	-0-	3214	2	10	9	Y	9	9	1	2
06		3540 X	3252	-0-	-288	-0-	3244	2	8	9	Y	7	4	1	5
07		3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3389	2	9	9	Y	8	9	1	4
08		3565 X	2323	-0-	-1242	-0-	2312	2	11	9	Y	10	9	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DAVIS, A. L.			WELL #: 11		RRCID -> 219187			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	132	1	4023	2	Y	72	73	1	17
						79	9							
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	130	1	4296	2	Y	67	70	1	14
						74	9							
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	167	1	4650	2	Y	73	69	1	18
						80	9							
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	140	1	4412	2	Y	65	66	1	17
						72	9							
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	142	1	4593	2	Y	80	76	1	21
						88	9							
*08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	145	1	4605	2	Y	64	72	1	13
						70	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 12		RRCID -> 219228			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338			
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	94	1	2870	2	Y	35	36	1	8
						39	9							
04	3000 N	3145	-0-	145	145	91	1	3018	2	Y	33	34	1	7
						36	9							
05	3100 N	3121	-0-	21	166	107	1	2980	2	Y	31	30	1	8
						34	9							
06	2843 N	2677	-0-	-166	-0-	81	1	2567	2	Y	26	27	1	7
						29	9							
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	90	1	2898	2	Y	34	32	1	9
						37	9							
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	83	1	2627	2	Y	24	28	1	5
						26	9							

BROWN, J. C.			WELL #: 14		RRCID -> 219403			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354			
03	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	50	1	1532	2	Y	63	64	1	15
						69	9							
04	1770 N	1470	-0-	-300	-0-	42	1	1375	2	Y	48	53	1	10
						53	9							
05	1705 N	1530	-0-	-175	-0-	51	1	1423	2	Y	51	48	1	13
						56	9							
06	1590 N	1142	-0-	-448	-0-	34	1	1068	2	Y	36	39	1	10
						40	9							
07	1519 N	1144	-0-	-375	-0-	33	1	1066	2	Y	41	40	1	11
						45	9							
08	1519 N	1180	-0-	-339	-0-	35	1	1106	2	Y	35	39	1	7
						39	9							

DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294			
03	3255 X	2875	-0-	-380	-0-	90	1	2743	2	Y	38	40	1	9
						42	9							
04	3030 X	2677	-0-	-353	-0-	78	1	2566	2	Y	30	33	1	6
						33	9							
05	3379 X	2944	-0-	-435	-0-	101	1	2806	2	Y	34	32	1	8
						37	9							
06	3270 X	2959	-0-	-311	-0-	90	1	2833	2	Y	33	32	1	9
						36	9							
07	3379 X	3021	-0-	-358	-0-	89	1	2891	2	Y	37	36	1	10
						41	9							
*08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	97	1	3063	2	Y	33	36	1	7
						36	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220365		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	87	1	2642	2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2478	-0-	-462	-0-	73	1	2405	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2184	-0-	-854	-0-	76	1	2108	2	Y	-0-	-0-
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	93	1	2921	2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2825	-0-	-27	-0-	85	1	2740	2	Y	-0-	-0-
*08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	88	1	2793	2	Y	-0-	-0-

SEALEY, J. J.		WELL #: 11		RRCID -> 221160		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624				
03	4712 X	2972	-0-	-1740	-0-	2969	2	3	9	Y	3	7
04	4530 X	3470	-0-	-1060	-0-	3463	2	7	9	Y	6	6
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4934	2	9	9	Y	8	5
06	4530 X	3520	-0-	-1010	-0-	3513	2	7	9	Y	6	11
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3833	2	11	9	Y	10	3
08	4712 X	4378	-0-	-334	-0-	4370	2	8	9	Y	7	10

JONES, ELSIE		WELL #: 13		RRCID -> 221424		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552				
03	3565 X	3562	-0-	-3	-0-	297	1	3228	2	Y	34	6
						37	9					
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	312	1	3289	2	Y	32	8
						35	9					
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	317	1	3200	2	Y	31	10
						34	9					
06	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	289	1	3126	2	Y	27	8
						30	9					
07	3751 X	3328	-0-	-423	-0-	285	1	3013	2	Y	27	5
						30	9					
08	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	300	1	3135	2	Y	22	4
						24	9					

BANKS, W.R.		WELL #: 10		RRCID -> 221449		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288				
03	3875 X	3432	-0-	-443	-0-	109	1	3311	2	Y	11	3
						12	9					
04	0	369	-0-	369	369	11	1	358	2	Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022												

HOLMES, S. L.		WELL #: 17		RRCID -> 222267		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272				
03	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	4552	2	35	9	Y	32	12
04	4680 X	2588	-0-	-2092	-0-	2573	2	15	9	Y	14	4
05	4836 X	4482	-0-	-354	-0-	4450	2	32	9	Y	29	7
06	4680 X	4551	-0-	-129	-0-	4520	2	31	9	Y	28	19
07	4836 X	4123	-0-	-713	-0-	4092	2	31	9	Y	28	14
08	4588 X	3079	-0-	-1509	-0-	3043	2	36	9	Y	33	13

THOMAS & WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 222270		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	87	1	2641 2	Y	-0-		-0-
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	73	1	2398 2	Y	-0-		-0-
05		403 X	305	-0-	-98	-0-	11	1	294 2	Y	-0-		-0-
06		390 X	295	-0-	-95	-0-	9	1	286 2	Y	-0-		-0-
07		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	87	1	2818 2	Y	-0-		-0-
*08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	91	1	2883 2	Y	-0-		-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		4309 X	4210	-0-	-99	-0-	133	1	4034 2	Y	39	40 1	9
							43	9					
04		4170 X	4101	-0-	-69	-0-	119	1	3946 2	Y	33	35 1	7
							36	9					
05		4309 X	4187	-0-	-122	-0-	144	1	4006 2	Y	34	33 1	8
							37	9					
06		4140 X	4039	-0-	-101	-0-	123	1	3882 2	Y	31	31 1	8
							34	9					
07		4278 X	4011	-0-	-267	-0-	119	1	3852 2	Y	36	34 1	10
							40	9					
08		4247 X	3629	-0-	-618	-0-	110	1	3491 2	Y	25	30 1	5
							28	9					

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		3441 X	3092	-0-	-349	-0-	98	1	2977 2	Y	15	15 1	4
							17	9					
04		3330 X	3145	-0-	-185	-0-	92	1	3039 2	Y	13	14 1	3
							14	9					
05		3441 X	3201	-0-	-240	-0-	111	1	3076 2	Y	13	13 1	3
							14	9					
06		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	95	1	2990 2	Y	12	12 1	3
							13	9					
07		3255 X	3105	-0-	-150	-0-	93	1	2995 2	Y	15	14 1	4
							17	9					
08		3255 X	3033	-0-	-222	-0-	92	1	2929 2	Y	11	13 1	2
							12	9					

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	196	1	2130 2	Y	70	73 1	12
							77	9					
04		2340 N	2291	-0-	-49	-0-	193	1	2033 2	Y	59	56 1	15
							65	9					
05		2418 N	2336	-0-	-82	-0-	205	1	2072 2	Y	54	52 1	17
							59	9					
06		2340 N	2245	-0-	-95	-0-	185	1	2002 2	Y	53	54 1	16
							58	9					
07		2356 N	2274	-0-	-82	-0-	192	1	2027 2	Y	50	57 1	9
							55	9					
08		2325 N	2324	-0-	-1	-0-	199	1	2079 2	Y	42	43 1	8
							46	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	50 1	1524 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
04		1920 N	1492	-0-	-428	-0-	44 1	1447 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	63 1	1739 2	Y	4	3 1	1
							4 9					
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	51 1	1612 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48 1	1556 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
08		1798 N	1396	-0-	-402	-0-	43 1	1352 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					

KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494	
03		279 N	201	-0-	-78	-0-	16 1	177 2	Y	7	7 1	1
							8 9					
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	160 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
05		248 N	125	-0-	-123	-0-	11 1	110 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
06		180 N	116	-0-	-64	-0-	9 1	101 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	10 1	110 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	8 1	81 2	Y	4	4 1	1
							4 9					

DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274	
03		3596 X	3386	-0-	-210	-0-	108 1	3278 2	Y	-0-		-0-
04		3480 X	3275	-0-	-205	-0-	96 1	3179 2	Y	-0-		-0-
05		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	120 1	3342 2	Y	-0-		-0-
06		3300 X	3246	-0-	-54	-0-	100 1	3146 2	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3285	-0-	-125	-0-	99 1	3186 2	Y	-0-		-0-
08		3472 X	3436	-0-	-36	-0-	105 1	3331 2	Y	-0-		-0-

SEALEY, J. J.			WELL #: 14		RRCID -> 227218			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595	
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2958 2	2 9	Y	2		4
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2791 2	3 9	Y	3	4 1	3
05		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2808 2	6 9	Y	5	5 1	3
06		2850 N	2682	-0-	-168	-0-	2679 2	3 9	Y	3		6
07		2883 N	2046	-0-	-837	-0-	2042 2	4 9	Y	4	9 1	1
08		2821 N	2547	-0-	-274	-0-	2543 2	4 9	Y	4		5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 228262			COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		4991 X	4839	-0-	-152	-0-	154	1	Y	8	8 1	2
							9	9				
04		4830 X	4715	-0-	-115	-0-	138	1	Y	7	8 1	1
							8	9				
05		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	164	1	Y	8	7 1	2
							9	9				
06		4680 X	3628	-0-	-1052	-0-	111	1	Y	4	5 1	1
							4	9				
07		4867 X	3311	-0-	-1556	-0-	99	1	Y	5	5 1	1
							6	9				
08		4867 X	3602	-0-	-1265	-0-	110	1	Y	5	5 1	1
							6	9				

PIRKLE, L.H.			WELL #: 17		RRCID -> 229186			COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628	
03		3379 X	2813	-0-	-566	-0-	2769	2	Y	40	35 1	18
04		3270 X	2671	-0-	-599	-0-	2640	2	Y	28	37 1	9
05		3379 X	2585	-0-	-794	-0-	2548	2	Y	34	35 1	8
06		3270 X	2915	-0-	-355	-0-	2881	2	Y	31	18 1	21
07		3007 X	2943	-0-	-64	-0-	2909	2	Y	31	36 1	16
*08		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2918	2	Y	43	37 1	22

SEALEY, J. J.			WELL #: 13 L		RRCID -> 229193			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596	
03		1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1050	2	Y	77		164
04		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	943	2	Y	109	154 1	119
05		1085 N	941	-0-	-144	-0-	853	2	Y	80	132 1	67
06		1110 N	599	-0-	-511	-0-	521	2	Y	71		138
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	228	304 1	62
08		930 N	745	-0-	-185	-0-	672	2	Y	66		128

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 11A		RRCID -> 229786			COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516	
03		3007 X	1958	-0-	-1049	-0-	1958	2	Y	-0-		-0-
04		2880 X	1161	-0-	-1719	-0-	1161	2	Y	-0-		-0-
05		2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2	Y	-0-		-0-
06		2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2	Y	-0-		-0-
07		2728 X	1120	-0-	-1608	-0-	1120	2	Y	-0-		-0-
*08		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	Y	-0-		-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 10A		RRCID -> 230432			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508	
03		2325 N	1611	-0-	-714	-0-	1611	2	Y	-0-		-0-
04		2190 N	1936	-0-	-254	-0-	1936	2	Y	-0-		-0-
05		2294 N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519	2	Y	-0-		-0-
07		2015 N	1401	-0-	-614	-0-	1401	2	Y	-0-		-0-
08		1953 N	1492	-0-	-461	-0-	1492	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 12		RRCID -> 230445			COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2139 N	1770	-0-	-369	-0-	55	1	1668	2	Y	43	46	1	10
							47	9							
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	59	1	1935	2	Y	45	46	1	9
							50	9							
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	45	43	1	11
							50	9							
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	58	1	1820	2	Y	40	40	1	11
							44	9							
07		2108 N	1819	-0-	-289	-0-	53	1	1719	2	Y	43	42	1	12
							47	9							
08		2077 N	1670	-0-	-407	-0-	50	1	1586	2	Y	31	37	1	6
							34	9							

OWENS, A.H.			WELL #: 13		RRCID -> 230610			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580				
03		6293 X	3943	-0-	-2350	-0-	3943	2			Y	-0-			-0-
04		5550 X	4301	-0-	-1249	-0-	4301	2			Y	-0-			-0-
05		5704 X	4162	-0-	-1542	-0-	4162	2			Y	-0-			-0-
06		5520 X	4035	-0-	-1485	-0-	4035	2			Y	-0-			-0-
07		5239 X	4133	-0-	-1106	-0-	4133	2			Y	-0-			-0-
*08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-			-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 12A		RRCID -> 231141			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530				
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
04		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-
05		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			Y	-0-			-0-
06		1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
07		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
08		1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 14		RRCID -> 232148			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256				
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	38	1	1163	2	Y	51	51	1	12
							56	9							
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	43	46	1	9
							47	9							
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	Y	41	40	1	10
							45	9							
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	37	37	1	10
							41	9							
07		1054 N	765	-0-	-289	-0-	22	1	710	2	Y	30	32	1	8
							33	9							
08		1054 N	827	-0-	-227	-0-	24	1	774	2	Y	26	29	1	5
							29	9							

MAXWELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 234791			COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244				
03		1922 X	1246	-0-	-676	-0-	34	1	1113	2	N	90			232
							99	9							
04		1380 X	862	-0-	-518	-0-	25	1	820	2	N	15	174	1	73
							17	9							
05		1054 N	576	-0-	-478	-0-	13	1	487	2	N	69			142
							76	9							
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	2	N	60			202
							66	9							
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	40	1	1319	2	N	77	181	1	98
							85	9							
*08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	54			152
							59	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234845		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2740	2	25	9	Y	23	25 1	18
04	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2473	2	14	9	Y	13	22 1	9
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2898	2	23	9	Y	21		30
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2636	2	14	9	Y	13	26 1	17
07	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8		25
*08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	22 1	10

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236037		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319				
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4929	2	24	9	Y	22	19 1	10
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4806	2	17	9	Y	15	20 1	5
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4799	2	20	9	Y	18	19 1	4
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4601	2	20	9	Y	18	10 1	12
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4728	2	19	9	Y	17	20 1	9
*08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4695	2	25	9	Y	23	20 1	12

BANKS, W. R.		WELL #: 11		RRCID -> 239378		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416				
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	30	1	908	2	Y	13	13 1	3
						14	9						
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	27	1	876	2	Y	10	11 1	2
						11	9						
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	32	1	885	2	Y	11	10 1	3
						12	9						
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	27	1	842	2	Y	10	10 1	3
						11	9						
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	26	1	852	2	Y	11	11 1	3
						12	9						
08	930 N	879	-0-	-51	-0-	27	1	842	2	Y	9	10 1	2
						10	9						

DONALD, F.H.		WELL #: 12		RRCID -> 239859		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265				
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	118	1	3596	2	Y	38	38 1	9
						42	9						
04	3630 X	3190	-0-	-440	-0-	93	1	3066	2	Y	28	31 1	6
						31	9						
05	3751 X	3463	-0-	-288	-0-	119	1	3310	2	Y	31	29 1	8
						34	9						
06	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	109	1	3443	2	Y	29	29 1	8
						32	9						
07	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	108	1	3477	2	Y	34	33 1	9
						37	9						
08	3751 X	3614	-0-	-137	-0-	109	1	3474	2	Y	28	31 1	6
						31	9						

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240110		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286				
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	92	1	2787	2	Y	63	64 1	15
						69	9						
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	82	1	2722	2	Y	53	57 1	11
						58	9						
05	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	56	53 1	14
						62	9						
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	87	1	2759	2	Y	51	51 1	14
						56	9						
07	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2796	2	Y	60	58 1	16
						66	9						
*08	3100 N	3174	-0-	74	74	95	1	3022	2	Y	52	58 1	10
						57	9						

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	192	1 2082	2 Y	9	9 1	2
04	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	188	1 1980	2 Y	7	7 1	2
05	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	194	1 1955	2 Y	7	7 1	2
06	2220 N	1957	-0-	-263	-0-	165	1 1784	2 Y	7	7 1	2
07	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	180	1 1895	2 Y	6	7 1	1
08	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	187	1 1959	2 Y	6	6 1	1

 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

03	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2	Y	-0-	-0-
04	4020 X	3285	-0-	-735	-0-	3285	2	Y	-0-	-0-
05	4154 X	2817	-0-	-1337	-0-	2817	2	Y	-0-	-0-
06	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	2890	2	Y	-0-	-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-	-0-
*08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	Y	-0-	-0-

 DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

03	3751 X	3446	-0-	-305	-0-	110	1 3336	2 Y	-0-	-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	104	1 3439	2 Y	-0-	-0-
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	126	1 3515	2 Y	-0-	-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	108	1 3414	2 Y	-0-	-0-
07	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	108	1 3481	2 Y	-0-	-0-
08	3658 X	3189	-0-	-469	-0-	97	1 3092	2 Y	-0-	-0-

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

03	1767 N	1441	-0-	-326	-0-	1362	2 79 9	Y	72	66 1	86
04	1770 N	1412	-0-	-358	-0-	1323	2 89 9	Y	81	77 1	90
05	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	1375	2 85 9	Y	77	78 1	89
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1535	2 80 9	Y	73	80 1	82
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1520	2 34 9	Y	31	77 1	36
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1333	2 80 9	Y	73		109

 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

03	5611 X	5601	-0-	-10	-0-	5544	2 57 9	Y	52	42 1	50
04	5760 X	5398	-0-	-362	-0-	5354	2 44 9	Y	40	43 1	47
05	5952 X	5653	-0-	-299	-0-	5609	2 44 9	Y	40	41 1	46
06	5760 X	5562	-0-	-198	-0-	5521	2 41 9	Y	37	41 1	42
07	5921 X	5700	-0-	-221	-0-	5683	2 17 9	Y	15	39 1	18
08	5642 X	5502	-0-	-140	-0-	5461	2 41 9	Y	37		55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107	2	1	9	Y	1	2
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3789	2	4	9	Y	4	4
05		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678	2	2	9	Y	2	2
06		3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3722	2	3	9	Y	3	5
07		4123 X	3854	-0-	-269	-0-	3851	2	3	9	Y	3	1
*08		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4194	2	3	9	Y	3	4

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

03		7316 X	309	-0-	-7007	-0-	302	2	7	9	Y	6	14
04		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	6909	2	100	9	Y	91	51
05		7316 X	7295	-0-	-21	-0-	7238	2	57	9	Y	52	31
06		7080 X	60	-0-	-7020	-0-	56	2	4	9	Y	4	35
07		7316 X	5824	-0-	-1492	-0-	5729	2	95	9	Y	86	82
08		7285 X	4284	-0-	-3001	-0-	4244	2	40	9	Y	36	31

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

03		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5656	2	47	9	Y	43	58
04		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5757	2	95	9	Y	86	48
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5881	2	112	9	Y	102	61
06		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5807	2	42	9	Y	38	99
07		5766 X	5441	-0-	-325	-0-	5366	2	75	9	Y	68	65
08		5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5598	2	86	9	Y	78	68

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

03		9610 X	8528	-0-	-1082	-0-	8345	2	183	9	N	166	224
04		9300 X	7393	-0-	-1907	-0-	7235	2	158	9	N	144	189
05		9610 X	9027	-0-	-583	-0-	8873	2	154	9	N	140	151
06		9300 X	8761	-0-	-539	-0-	8596	2	165	9	N	150	301
07		8587 X	7667	-0-	-920	-0-	7468	2	199	9	N	181	117
08		9021 X	8335	-0-	-686	-0-	8166	2	169	9	N	154	99

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	3	Y	-0-	-0-
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	71	1	1915	3	Y	-0-	-0-
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	109	1	2861	3	Y	-0-	-0-
06		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	93	1	2604	3	Y	-0-	-0-
07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	81	1	2637	3	Y	-0-	-0-
*08		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	82	1	2863	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	190673	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3605 - 3622		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-		34	1	885	3	Y	-0-		-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-		32	1	869	3	Y	-0-		-0-
05	930 N	915	-0-	-15	-0-		34	1	881	3	Y	-0-		-0-
06	900 N	817	-0-	-83	-0-		28	1	789	3	Y	-0-		-0-
07	930 N	848	-0-	-82	-0-		25	1	823	3	Y	-0-		-0-
*08	950 N	950	-0-	-0-	-0-		26	1	924	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	190857	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	3533 - 3833
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		329	RRCID ->	217243	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3630
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-		19	1	516	3	Y	-0-
04	720 N	597	-0-	-123	-0-		21	1	576	3	Y	-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-		21	1	557	3	Y	-0-
06	510 N	469	-0-	-41	-0-		16	1	453	3	Y	-0-
07	620 N	502	-0-	-118	-0-		15	1	487	3	Y	-0-
08	589 N	520	-0-	-69	-0-		14	1	506	3	Y	-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		20	RRCID ->	222625	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	4046 - 4053
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		96R	RRCID ->	231963	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3615 - 3694
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-		27	1	742	3	Y	-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		41	1	1143	3	Y	-0-
05	1395 N	1178	-0-	-217	-0-		42	1	1136	3	Y	-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-		34	1	962	3	Y	-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		45	1	1497	3	Y	-0-
*08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		50	1	1798	3	Y	-0-

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3938 - 3943
BREWSTER, J.T.				8								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11 U		RRCID -> 174684		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 5		RRCID -> 176576		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886								
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	8	-0-	-382	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 176583		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680								
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	118	-0-	-285	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 13		RRCID -> 176588		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 U		RRCID -> 176958		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 10 U		RRCID -> 177003		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 3		RRCID -> 177352		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610								
03	775 N	433	-0-	-342	-0-	249	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	245	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	273	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	287	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	253	1	513	2	Y	-0-					-0-
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	254	1	710	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) BPX OPERATING COMPANY CARTHAGE GAS UNIT 12		//CONT.// //CONT.//	16032 261 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9 U		RRCID -> 178311	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 3648	-	3680							
*02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	40	1	2167	3	Y	5	5	1			-0-
*04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	6	9	2043	3	Y	5	4	1			1
*05	1953 N	220	-0-	-1733	-0-	4	1	216	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1890 N	218	-0-	-1672	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
*07	1953 N	230	-0-	-1723	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 2		RRCID -> 178949	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 3545	-	3620							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 10 U		RRCID -> 182050	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 3629	-	3651							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 27-U		RRCID -> 189699	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 3615	-	3694							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 189949	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 3595	-	3677							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 11 U		RRCID -> 190511	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 3544	-	3802							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
			WELL #:	1	RRCID ->	222632	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3783 - 3789
03		31 N	31	-0-	-0-	31	2	N	-0-			177
04		90 N	12	-0-	-78	12	2	N	-0-			177
05		93 N	8	-0-	-85	8	2	N	-0-			177
06		209 N	209	-0-	-0-	209	2	N	-0-			177
07		41 N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-			177
*08		21 N	21	-0-	-0-	21	2	N	-0-			177

GARY PRODUCTION COMPANY WEINER "A"			296448									
			WELL #:	2	RRCID ->	177057	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3428 - 3433
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNEESE												
			WELL #:	3	RRCID ->	188754	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	3980 - 4116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. CHRISTIAN, C.O. HEIRS			309515									
			WELL #:	3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3643 - 3648
03		496 N	120	-0-	-376	8	1	112	2	N	-0-	-0-
04		480 N	183	-0-	-297	11	1	172	2	N	-0-	-0-
05		155 N	115	-0-	-40	9	1	106	2	N	-0-	-0-
06		120 N	107	-0-	-13	8	1	99	2	N	-0-	-0-
07		186 N	80	-0-	-106	4	1	76	2	N	-0-	-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-	-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.												
			WELL #:	6	RRCID ->	292954	COMPL. DATE	10/16/2020	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6254 - 6264
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CO CHRISTIAN HEIRS												
			WELL #:	4	RRCID ->	292960	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3596 - 3600
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 293001 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3981 - 3984														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621														
03		3534 X	3466	-0-	-68	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
04		3420 X	3245	-0-	-175	-0-	3245	3		N	-0-			-0-
05		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
06		3360 X	2766	-0-	-594	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
07		3472 X	2917	-0-	-555	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
08		3472 X	2792	-0-	-680	-0-	2792	3		N	-0-			-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001														
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			43
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			43
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			43
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			43
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			43
*08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	3	22 9	N	20			63

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284														
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712												
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674												
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-	-0-
04	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	-0-	1937	2	N	-0-	-0-
05	2170	N	1981	-0-	-189	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	-0-
06	1950	N	1887	-0-	-63	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-
07	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	-0-
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

03	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, FRED GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	16032 261 850990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GILLASPY, FROST UNIT			WELL #:	3RU	RRCID ->	156236	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3626 - 3632
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NEAL, J.S.			WELL #:	1	RRCID ->	186623	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	3696 - 3720
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3		N	-0-			-0-
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 3		N	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-			-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
FROST UNIT #5			WELL #:	3	RRCID ->	187169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	3516 - 3733
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:	4 C	RRCID ->	187538	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	3546 - 3551
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:	7 C	RRCID ->	189529	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	3726 - 3740
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LASHLEY, M. UNIT			WELL #:	7 U	RRCID ->	189554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	3706 - 3718
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, J. R. "A"		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (GLEN ROSE) TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, J. R. "A"		//CONT.// 16032 261 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 3688 - 3692		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST-GILLASPY		WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 3618 - 3636		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 3760 - 3774		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 3727 - 3738		
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-			-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380 3		N	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-			-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-C		RRCID -> 221925		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 3712 - 3724		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 23		WELL #: 5-C		RRCID -> 221926		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 4090 - 4100		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 221927		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 3714 - 3728		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)										16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
GARY PRODUCTION COMPANY										296448					
WIENER										WELL #: A 1	RRCID -> 064228	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 3476	PERF. 3420	- 3426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.										357165					
SMITH, ELLA UNIT NO. 1										WELL #: 6A	RRCID -> 176534	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3609	- 3617
03		2759 X	2586	-0-	-173	-0-	2586	3		N	-0-			-0-	
04		2580 X	2284	-0-	-296	-0-	2284	3		N	-0-			-0-	
05		2666 X	2429	-0-	-237	-0-	2429	3		N	-0-			-0-	
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3		N	-0-			-0-	
07		2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	3		N	-0-			-0-	
08		2573 X	2369	-0-	-204	-0-	2369	3		N	-0-			-0-	

KIRBY, AMBER										WELL #: 1A	RRCID -> 180665	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3490	- 3500
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3		N	-0-			46	
04		750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3		N	-0-			46	
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			46	
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			46	
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			46	
*08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			46	

WHITE, WERNER										WELL #: 1A	RRCID -> 181418	COMPL. DATE 08/27/2000	TOTAL DEPTH 4108	PERF. 3479	- 3482
03		372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	182	-0-	-97	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
06		240 N	38	-0-	-202	-0-	38	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3		N	-0-			-0-	
*08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327					
WERNER-CARAWAY										WELL #: 2	RRCID -> 053946	COMPL. DATE 11/05/1972	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3429	- 3617
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WERNER-NEEDHAM										WELL #: 3	RRCID -> 183202	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 4942	PERF. 3427	- 3439
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2588 - 2664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555						
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	13605 PERF.12955 - 13570
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	

HARRIS, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754 PERF.11990 - 13164
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-	-0-	
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 2	N	-0-	-0-	
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2	N	-0-	-0-	
06	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 2	N	-0-	-0-	
07	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671 2	N	-0-	-0-	
*08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2	N	-0-	-0-	

MCSWAIN, ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784 PERF.11992 - 16852
03	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993 3	N	-0-	-0-	
04	2400 N	2107	-0-	-293	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	
05	2449 N	2239	-0-	-210	-0-	2239 3	N	-0-	-0-	
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3	N	-0-	-0-	
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-	-0-	
*08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-	-0-	

PEACE		WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132 PERF.12250 - 17120
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 3	N	-0-	-0-	
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3	N	-0-	-0-	
05	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265 3	N	-0-	-0-	
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3	N	-0-	-0-	
07	2325 N	1463	-0-	-862	-0-	1463 3	N	-0-	-0-	
*08	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3	N	-0-	-0-	

KING GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600 PERF.13879 - 18052
03	29078 X	22145	-0-	-6933	-0-	1283 1	20862 2	N	-0-	20
04	26940 X	18251	-0-	-8689	-0-	1298 1	16953 2	N	-0-	20
05	45942 X	17905	-0-	-28037	-0-	1280 1	16625 2	N	-0-	20
06	44460 X	15042	-0-	-29418	-0-	955 1	14087 2	N	-0-	20
07	45942 X	12779	-0-	-33163	-0-	890 1	11889 2	N	-0-	20
08	22134 X	10698	-0-	-11436	-0-	812 1	9886 2	N	-0-	20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
SILVER HAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301 - 17847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4030 X	3233	-0-	-797	-0-	249 1	2984 2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3520	-0-	-380	-0-	301 1	3219 2	N	-0-		-0-
05		4030 X	2747	-0-	-1283	-0-	239 1	2508 2	N	-0-		-0-
06		3900 X	2955	-0-	-945	-0-	936 1	2019 2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3034	-0-	-996	-0-	1072 1	1962 2	N	-0-		-0-
08		3627 X	2857	-0-	-770	-0-	1085 1	1772 2	N	-0-		-0-

LAMKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158	PERF.12393 - 17208	
03		1178 N	57	-0-	-1121	-0-	57 3		N	-0-		-0-
04		1680 N	1081	-0-	-599	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	571	-0-	-545	-0-	571 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	787	-0-	-1073	-0-	787 3		N	-0-		-0-

HARRIS STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919	
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-

BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
*08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-

HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802	
03		2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2183 3		N	-0-		-0-
04		2280 N	2212	-0-	-68	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		-0-
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
07		2294 N	1412	-0-	-882	-0-	1412 3		N	-0-		-0-
*08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-		-0-

FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837	
03		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
05		248 N	91	-0-	-157	-0-	91 3		N	-0-		-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
*08		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 3		N	-0-		-0-

MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3			N	-0-	-0-
04		3180 X	3058	-0-	-122	-0-	3058 3			N	-0-	-0-
05		3286 X	1139	-0-	-2147	-0-	1139 3			N	-0-	-0-
06		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3			N	-0-	-0-
07		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3			N	-0-	-0-
08		3286 X	2873	-0-	-413	-0-	2873 3			N	-0-	-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705												
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	12 1	139 2	Y		-0-	-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	24 1	252 2	Y		-0-	-0-
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	13 1	139 2	Y		-0-	-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	66 1	143 2	Y		-0-	-0-
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	64 1	116 2	Y		-0-	-0-
*08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	113 1	185 2	Y		-0-	-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152												
03		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	528 1	6332 2	Y		-0-	-0-
04		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	433 1	4635 2	Y		-0-	-0-
05		5084 X	4972	-0-	-112	-0-	432 1	4540 2	Y		-0-	-0-
06		6630 X	4107	-0-	-2523	-0-	1301 1	2806 2	Y		-0-	-0-
07		6851 X	4071	-0-	-2780	-0-	1438 1	2633 2	Y		-0-	-0-
08		6851 X	2847	-0-	-4004	-0-	1081 1	1766 2	Y		-0-	-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350												
03		3100 N	50258	-0-	47158	47158	50258 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	124522	-0-	121522	168680	124522 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	113321	-0-	110221	278901	113321 2			N	-0-	-0-
06		372602 X	93701	-0-	-278901	-0-	93701 2			N	-0-	-0-
07		82600 X	82600	-0-	-0-	-0-	82600 2			N	-0-	-0-
*08		71129 X	71129	-0-	-0-	-0-	71129 2			N	-0-	-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663												
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3			N	-0-	-0-
04		4170 X	3698	-0-	-472	-0-	3698 3			N	-0-	-0-
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3			N	-0-	-0-
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 3			N	-0-	-0-
07		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 3			N	-0-	-0-
08		4309 X	3664	-0-	-645	-0-	3664 3			N	-0-	-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800												
03		114638 X	75010	-0-	-39628	-0-	75010 2			N	-0-	-0-
04		92790 X	67156	-0-	-25634	-0-	67156 2			N	-0-	-0-
05		95883 X	63676	-0-	-32207	-0-	63676 2			N	-0-	-0-
06		84180 X	57873	-0-	-26307	-0-	57873 2			N	-0-	-0-
07		81437 X	55030	-0-	-26407	-0-	55030 2			N	-0-	-0-
08		75020 X	39143	-0-	-35877	-0-	39143 2			N	-0-	-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709												
03		3565 X	901	-0-	-2664	-0-	901 2			N	-0-	-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-	-0-
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-	-0-
06		117510 X	117510	-0-	-0-	-0-	117510 2			N	-0-	-0-
07		231782 X	231782	-0-	-0-	-0-	231782 2			N	-0-	-0-
*08		250987 X	250987	-0-	-0-	-0-	250987 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
LAMKIN		WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12116 - 16651	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2460 N	1605	-0-	-855	-0-	1605	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2460 N	2132	-0-	-328	-0-	2132	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	-0-	

WEST IRONOSA		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397	
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3875 X	3433	-0-	-442	-0-	3433	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3990 X	3700	-0-	-290	-0-	3700	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	N	-0-	-0-	-0-	

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850	
03	4960 X	3276	-0-	-1684	-0-	3276	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4470 X	2616	-0-	-1854	-0-	2616	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4216 X	3888	-0-	-328	-0-	3888	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3875 X	2518	-0-	-1357	-0-	2518	2	N	-0-	-0-	-0-	

DRAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800 - 18802	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772 - 18025	
03	4185 X	3094	-0-	-1091	-0-	3094	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4050 X	2569	-0-	-1481	-0-	2569	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4185 X	2277	-0-	-1908	-0-	2277	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3570 X	2700	-0-	-870	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3100 X	2098	-0-	-1002	-0-	2098	2	N	-0-	-0-	-0-	

MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		13547 X	10202	-0-	-3345	-0-		10202	2	N	-0-			-0-
04		13110 X	8784	-0-	-4326	-0-		8784	2	N	-0-			-0-
05		12555 X	9263	-0-	-3292	-0-		9263	2	N	-0-			-0-
06		12150 X	6171	-0-	-5979	-0-		6171	2	N	-0-			-0-
07		12183 X	7497	-0-	-4686	-0-		7497	2	N	-0-			-0-
08		10199 X	5035	-0-	-5164	-0-		5035	2	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993														
03		3689 X	3315	-0-	-374	-0-		3315	2	N	-0-			-0-
04		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-		6328	2	N	-0-			-0-
05		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-		7891	2	N	-0-			-0-
06		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-		8627	2	N	-0-			-0-
07		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-		7175	2	N	-0-			-0-
08		3689 X	549	-0-	-3140	-0-		549	2	N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000														
03		113135 X	113135	-0-	-0-	-0-		113135	2	N	-0-			-0-
04		96948 X	96948	-0-	-0-	-0-		96948	2	N	-0-			-0-
05		88909 X	88909	-0-	-0-	-0-		88909	2	N	-0-			-0-
06		76793 X	76793	-0-	-0-	-0-		76793	2	N	-0-			-0-
07		70974 X	70974	-0-	-0-	-0-		70974	2	N	-0-			-0-
*08		63903 X	63903	-0-	-0-	-0-		63903	2	N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228														
03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-		2997	2	N	-0-			-0-
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-		2826	2	N	-0-			-0-
05		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		3049	2	N	-0-			-0-
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-		2703	2	N	-0-			-0-
07		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-		2631	2	N	-0-			-0-
*08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-		2555	2	N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451														
03		3131 X	1430	-0-	-1701	-0-		1430	2	N	-0-			-0-
04		3030 X	1610	-0-	-1420	-0-		1610	2	N	-0-			-0-
05		3131 X	1892	-0-	-1239	-0-		1892	2	N	-0-			-0-
06		2700 X	1614	-0-	-1086	-0-		1614	2	N	-0-			-0-
07		2015 X	1636	-0-	-379	-0-		1636	2	N	-0-			-0-
08		1891 X	1718	-0-	-173	-0-		1718	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504														
03		8711 X	7183	-0-	-1528	-0-		7183	2	N	-0-			-0-
04		8430 X	5283	-0-	-3147	-0-		5283	2	N	-0-			-0-
05		8494 X	1882	-0-	-6612	-0-		1882	2	N	-0-			-0-
06		7920 X	340	-0-	-7580	-0-		340	2	N	-0-			-0-
07		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-				N	-0-			-0-
*08		80618 X	80618	-0-	-0-	-0-		80618	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
JUDE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		-0-	
04		1950 X	379	-0-	-1571	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-	
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		-0-	
07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-	
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-	

LASALLE		WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152		
03		147421 X	147421	-0-	-0-	-0-	147421	2	N	-0-		-0-	
04		128051 X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2	N	-0-		-0-	
05		119269 X	119269	-0-	-0-	-0-	119269	2	N	-0-		-0-	
06		104373 X	104373	-0-	-0-	-0-	104373	2	N	-0-		-0-	
07		97951 X	97951	-0-	-0-	-0-	97951	2	N	-0-		-0-	
08		90830 X	88624	-0-	-2206	-0-	88624	2	N	-0-		-0-	

SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501		
03		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2	N	-0-		-0-	
04		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2	N	-0-		-0-	
05		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2	N	-0-		-0-	
06		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2	N	-0-		-0-	
07		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2	N	-0-		-0-	
08		6293 X	6190	-0-	-103	-0-	6190	2	N	-0-		-0-	

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151		
03		44959 X	44959	-0-	-0-	-0-	44959	2	N	-0-		-0-	
04		40312 X	40312	-0-	-0-	-0-	40312	2	N	-0-		-0-	
05		33857 X	33857	-0-	-0-	-0-	33857	2	N	-0-		-0-	
06		43500 X	29602	-0-	-13898	-0-	29602	2	N	-0-		-0-	
07		44950 X	28238	-0-	-16712	-0-	28238	2	N	-0-		-0-	
08		44950 X	26421	-0-	-18529	-0-	26421	2	N	-0-		-0-	

MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551		
03		46376 X	33619	-0-	-12757	-0-	33619	2	N	-0-		-0-	
04		41940 X	32685	-0-	-9255	-0-	32685	2	N	-0-		-0-	
05		40889 X	31905	-0-	-8984	-0-	31905	2	N	-0-		-0-	
06		37080 X	29892	-0-	-7188	-0-	29892	2	N	-0-		-0-	
07		36642 X	28839	-0-	-7803	-0-	28839	2	N	-0-		-0-	
08		33790 X	29789	-0-	-4001	-0-	29789	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555													
CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13688 - 18100						
03	7533 X	5479	-0-	-2054	-0-	5479	2		N	-0-	-0-						
04	5670 X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2		N	-0-	-0-						
05	5859 X	4941	-0-	-918	-0-	4941	2		N	-0-	-0-						
06	5670 X	2994	-0-	-2676	-0-	2994	2		N	-0-	-0-						
07	5766 X	3963	-0-	-1803	-0-	3963	2		N	-0-	-0-						
08	5487 X	3782	-0-	-1705	-0-	3782	2		N	-0-	-0-						

MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562	PERF.14000 - 18847						
03	97460 X	97460	-0-	-0-	-0-	97460	2		N	-0-	-0-						
04	86226 X	86226	-0-	-0-	-0-	86226	2		N	-0-	-0-						
05	82646 X	80300	-0-	-2346	-0-	80300	2		N	-0-	-0-						
06	79980 X	68538	-0-	-11442	-0-	68538	2		N	-0-	-0-						
07	82646 X	67171	-0-	-15475	-0-	67171	2		N	-0-	-0-						
08	82646 X	61178	-0-	-21468	-0-	61178	2		N	-0-	-0-						

BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650 - 18701						
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2		N	-0-	-0-						
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-	-0-						
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2		N	-0-	-0-						
06	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2		N	-0-	-0-						
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		N	-0-	-0-						
*08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-	-0-						

HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.14250 - 19402						
03	20305 X	12036	-0-	-8269	-0-	12036	2		N	-0-	-0-						
04	18240 X	10937	-0-	-7303	-0-	10937	2		N	-0-	-0-						
05	16182 X	10494	-0-	-5688	-0-	10494	2		N	-0-	-0-						
06	12360 X	9382	-0-	-2978	-0-	9382	2		N	-0-	-0-						
07	12772 X	9162	-0-	-3610	-0-	9162	2		N	-0-	-0-						
08	12028 X	8843	-0-	-3185	-0-	8843	2		N	-0-	-0-						

CORONADO		WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800 - 19001						
03	53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	53009	2		N	-0-	-0-						
04	47018 X	47018	-0-	-0-	-0-	47018	2		N	-0-	-0-						
05	44008 X	44008	-0-	-0-	-0-	44008	2		N	-0-	-0-						
06	39030 X	39030	-0-	-0-	-0-	39030	2		N	-0-	-0-						
07	36930 X	36930	-0-	-0-	-0-	36930	2		N	-0-	-0-						
*08	33860 X	33860	-0-	-0-	-0-	33860	2		N	-0-	-0-						

BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900 - 18951						
03	56513 X	31256	-0-	-25257	-0-	31256	2		N	-0-	-0-						
04	46470 X	27204	-0-	-19266	-0-	27204	2		N	-0-	-0-						
05	48019 X	17157	-0-	-30862	-0-	17157	2		N	-0-	-0-						
06	39360 X	-0-	-0-	-39360	-0-				N	-0-	-0-						
07	35433 X	-0-	-0-	-35433	-0-				N	-0-	-0-						
08	31248 X	-0-	-0-	-31248	-0-				N	-0-	-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
POLO		WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600 - 18650	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	117474	X	117474	-0-	-0-	-0-	117474	2	N	-0-	-0-	
04	189867	X	189867	-0-	-0-	-0-	189867	2	N	-0-	-0-	
05	132213	X	132213	-0-	-0-	-0-	132213	2	N	-0-	-0-	
06	98038	X	98038	-0-	-0-	-0-	98038	2	N	-0-	-0-	
07	84362	X	84362	-0-	-0-	-0-	84362	2	N	-0-	-0-	
*08	73260	X	73260	-0-	-0-	-0-	73260	2	N	-0-	-0-	

BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459	
03	201643	X	201643	-0-	-0-	-0-	201643	2	N	-0-	-0-	
04	194611	X	194611	-0-	-0-	-0-	194611	2	N	-0-	-0-	
05	197225	X	197225	-0-	-0-	-0-	197225	2	N	-0-	-0-	
06	167718	X	167718	-0-	-0-	-0-	167718	2	N	-0-	-0-	
07	154546	X	154546	-0-	-0-	-0-	154546	2	N	-0-	-0-	
*08	138351	X	138351	-0-	-0-	-0-	138351	2	N	-0-	-0-	

HOUSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140	
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2	N	-0-	17	
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	17	
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-	17	
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-	17	
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-	17	
*08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-	17	

SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097	
03	6169	X	4674	-0-	-1495	-0-	360	1	4314	2	N	-0-
04	5970	X	4566	-0-	-1404	-0-	390	1	4176	2	N	-0-
05	6169	X	4361	-0-	-1808	-0-	379	1	3982	2	N	-0-
06	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	1524	1	3289	2	N	-0-
07	5208	X	4928	-0-	-280	-0-	1741	1	3187	2	N	-0-
08	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	1623	1	2651	2	N	-0-

HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561	
03	108761	X	108761	-0-	-0-	-0-	108761	2	N	-0-	-0-	
04	236788	X	236788	-0-	-0-	-0-	236788	2	N	-0-	-0-	
05	226384	X	226384	-0-	-0-	-0-	226384	2	N	-0-	-0-	
06	208756	X	208756	-0-	-0-	-0-	208756	2	N	-0-	-0-	
07	201278	X	201278	-0-	-0-	-0-	201278	2	N	-0-	-0-	
*08	187138	X	187138	-0-	-0-	-0-	187138	2	N	-0-	-0-	

JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838	
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	-0-	
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-	-0-	
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-	-0-	
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-	-0-	
07	149810	X	149810	-0-	-0-	-0-	149810	2	N	-0-	-0-	
*08	208328	X	208328	-0-	-0-	-0-	208328	2	N	-0-	-0-	

COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119	
03	8959	X	6317	-0-	-2642	-0-	6317	2	N	-0-	-0-	
04	8220	X	5997	-0-	-2223	-0-	5997	2	N	-0-	-0-	
05	8494	X	5791	-0-	-2703	-0-	5791	2	N	-0-	-0-	
06	7320	X	4937	-0-	-2383	-0-	4937	2	N	-0-	-0-	
07	6944	X	4685	-0-	-2259	-0-	4685	2	N	-0-	-0-	
08	6324	X	4198	-0-	-2126	-0-	4198	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AETHON ENERGY OPERATING LLC																					
USA BL																					
//CONT.// 16032 300										NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 008555																					
WELL #: 1H										RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.	13250	-	18901		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
03		5704 X	2236	-0-	-3468	-0-		2236	2	N	-0-			-0-							
04		5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-				N	-0-			-0-							
05		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			-0-							
06		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-		10923	2	N	-0-			-0-							
07		5549 X	5331	-0-	-218	-0-		5331	2	N	-0-			-0-							
*08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-		4462	2	N	-0-			-0-							

COOK										WELL #:	2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.	13815	-	21856
03		151644 X	151644	-0-	-0-	-0-		151644	2	N	-0-			-0-							
04		134482 X	134482	-0-	-0-	-0-		134482	2	N	-0-			-0-							
05		131163 X	131163	-0-	-0-	-0-		131163	2	N	-0-			-0-							
06		122973 X	122973	-0-	-0-	-0-		122973	2	N	-0-			-0-							
07		114898 X	114898	-0-	-0-	-0-		114898	2	N	-0-			-0-							
*08		115169 X	115169	-0-	-0-	-0-		115169	2	N	-0-			-0-							

COOK										WELL #:	3HB	RRCID ->	285112	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13059	PERF.	13430	-	22232
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

COLUMBUS										WELL #:	2HR	RRCID ->	285278	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	13760	-	20301
03		69597 X	69597	-0-	-0-	-0-		69597	2	N	-0-			-0-							
04		68756 X	68756	-0-	-0-	-0-		68756	2	N	-0-			-0-							
05		62354 X	62354	-0-	-0-	-0-		62354	2	N	-0-			-0-							
06		58717 X	58717	-0-	-0-	-0-		58717	2	N	-0-			-0-							
07		50613 X	50613	-0-	-0-	-0-		50613	2	N	-0-			-0-							
*08		54782 X	54782	-0-	-0-	-0-		54782	2	N	-0-			-0-							

COLUMBUS										WELL #:	3HB	RRCID ->	285306	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	13400	-	20422
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

MALCOLM GU										WELL #:	2H	RRCID ->	285931	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13415	-	22392
03		150651 X	150651	-0-	-0-	-0-		150651	2	N	-0-			-0-							
04		142243 X	142243	-0-	-0-	-0-		142243	2	N	-0-			-0-							
05		150631 X	150631	-0-	-0-	-0-		150631	2	N	-0-			-0-							
06		136258 X	136258	-0-	-0-	-0-		136258	2	N	-0-			-0-							
07		126637 X	126637	-0-	-0-	-0-		126637	2	N	-0-			-0-							
*08		132887 X	132887	-0-	-0-	-0-		132887	2	N	-0-			-0-							

MALCOLM GU										WELL #:	3HB	RRCID ->	286288	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12726	PERF.	12980	-	21200
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
SUN KING GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	286367	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825 - 19502				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	58776	X	32383	-0-	-26393	-0-	32383	2		N	-0-				-0-
04	56880	X	35610	-0-	-21270	-0-	35610	2		N	-0-				-0-
05	58776	X	34047	-0-	-24729	-0-	34047	2		N	-0-				-0-
06	56280	X	35808	-0-	-20472	-0-	35808	2		N	-0-				-0-
07	36797	X	36634	-0-	-163	-0-	36634	2		N	-0-				-0-
*08	37196	X	37196	-0-	-0-	-0-	37196	2		N	-0-				-0-

SUN KING GU		WELL #:		2H	RRCID ->	286760	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985 - 19807				
03	31950	X	31950	-0-	-0-	-0-	31950	2		N	-0-				-0-
04	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2		N	-0-				-0-
05	40827	X	18852	-0-	-21975	-0-	18852	2		N	-0-				-0-
06	39510	X	16662	-0-	-22848	-0-	16662	2		N	-0-				-0-
07	40827	X	16105	-0-	-24722	-0-	16105	2		N	-0-				-0-
08	31961	X	13255	-0-	-18706	-0-	13255	2		N	-0-				-0-

SPEIGHTS BL		WELL #:		2HB	RRCID ->	287492	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12935 - 22778				
03	207173	X	170566	-0-	-36607	-0-	170566	2		N	-0-				-0-
04	200490	X	149612	-0-	-50878	-0-	149612	2		N	-0-				-0-
05	207173	X	141796	-0-	-65377	-0-	141796	2		N	-0-				-0-
06	190200	X	127483	-0-	-62717	-0-	127483	2		N	-0-				-0-
07	196540	X	123438	-0-	-73102	-0-	123438	2		N	-0-				-0-
08	170562	X	115782	-0-	-54780	-0-	115782	2		N	-0-				-0-

BLACK STONE BL		WELL #:		1H	RRCID ->	287763	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	13054	PERF.13410 - 20862				
03	550378	X	550378	-0-	-0-	-0-	550378	2		N	-0-				-0-
04	505832	X	505832	-0-	-0-	-0-	505832	2		N	-0-				-0-
05	453239	X	453239	-0-	-0-	-0-	453239	2		N	-0-				-0-
06	405251	X	405251	-0-	-0-	-0-	405251	2		N	-0-				-0-
07	378090	X	378090	-0-	-0-	-0-	378090	2		N	-0-				-0-
*08	310117	X	310117	-0-	-0-	-0-	310117	2		N	-0-				-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		2H	RRCID ->	288362	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13750 - 19577				
03	165875	X	165875	-0-	-0-	-0-	165875	2		N	-0-				-0-
04	149316	X	149316	-0-	-0-	-0-	149316	2		N	-0-				-0-
05	148472	X	148472	-0-	-0-	-0-	148472	2		N	-0-				-0-
06	132567	X	132567	-0-	-0-	-0-	132567	2		N	-0-				-0-
07	123984	X	123984	-0-	-0-	-0-	123984	2		N	-0-				-0-
*08	132531	X	132531	-0-	-0-	-0-	132531	2		N	-0-				-0-

GLASS ONION GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	288591	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12721	PERF.13325 - 19285				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CAYENNE GU 1		WELL #:		4HB	RRCID ->	289042	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13955 - 19332				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
CAYENNE GU 1			WELL #:		3H	RRCID ->	289090	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13979	PERF.14360 - 19712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	208367 X	208367	-0-	-0-	-0-	208367	2			N	-0-				-0-
04	209086 X	209086	-0-	-0-	-0-	209086	2			N	-0-				-0-
05	204225 X	204225	-0-	-0-	-0-	204225	2			N	-0-				-0-
06	183937 X	183937	-0-	-0-	-0-	183937	2			N	-0-				-0-
07	177490 X	177490	-0-	-0-	-0-	177490	2			N	-0-				-0-
*08	157858 X	157858	-0-	-0-	-0-	157858	2			N	-0-				-0-

GLASS ONION GU			WELL #:		4HB	RRCID ->	289533	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12744	PERF.13270 - 18792			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAYENNE GU 1			WELL #:		2HB	RRCID ->	289831	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13970 - 18742			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION 9 GU			WELL #:		2H	RRCID ->	289937	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	13007	PERF.13480 - 19082			
03	181281 X	181281	-0-	-0-	-0-	181281	2			N	-0-				-0-
04	162398 X	162398	-0-	-0-	-0-	162398	2			N	-0-				-0-
05	161884 X	161884	-0-	-0-	-0-	161884	2			N	-0-				-0-
06	146732 X	146732	-0-	-0-	-0-	146732	2			N	-0-				-0-
07	135794 X	135794	-0-	-0-	-0-	135794	2			N	-0-				-0-
*08	125964 X	125964	-0-	-0-	-0-	125964	2			N	-0-				-0-

DRAKE			WELL #:		2H	RRCID ->	290039	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	13275	PERF.13694 - 21832			
03	208785 X	172995	-0-	-35790	-0-	172995	2			N	-0-				-0-
04	191460 X	160987	-0-	-30473	-0-	160987	2			N	-0-				-0-
05	196075 X	178651	-0-	-17424	-0-	178651	2			N	-0-				-0-
06	189750 X	172003	-0-	-17747	-0-	172003	2			N	-0-				-0-
07	180358 X	155630	-0-	-24728	-0-	155630	2			N	-0-				-0-
08	178653 X	146748	-0-	-31905	-0-	146748	2			N	-0-				-0-

REVOLUTION 9 GU			WELL #:		5HB	RRCID ->	290106	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12605	PERF.13000 - 21002			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION 9 GU			WELL #:		4H	RRCID ->	290190	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13390 - 21202			
03	260406 X	260406	-0-	-0-	-0-	260406	2			N	-0-				-0-
04	237628 X	237628	-0-	-0-	-0-	237628	2			N	-0-				-0-
05	232597 X	232597	-0-	-0-	-0-	232597	2			N	-0-				-0-
06	212952 X	212952	-0-	-0-	-0-	212952	2			N	-0-				-0-
07	208646 X	208646	-0-	-0-	-0-	208646	2			N	-0-				-0-
*08	196827 X	196827	-0-	-0-	-0-	196827	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
DRAKE			WELL #:		3HB	RRCID ->	290193	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13335 - 21332		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		237119 X	164556	-0-	-72563	-0-	164556	2		N	-0-			-0-
04		217830 X	149093	-0-	-68737	-0-	149093	2		N	-0-			-0-
05		190309 X	142432	-0-	-47877	-0-	142432	2		N	-0-			-0-
06		183360 X	130808	-0-	-52552	-0-	130808	2		N	-0-			-0-
07		177413 X	124384	-0-	-53029	-0-	124384	2		N	-0-			-0-
08		164548 X	119235	-0-	-45313	-0-	119235	2		N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	290201	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12613	PERF.12990 - 18742		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662		
03		296945 X	296945	-0-	-0-	-0-	296945	2		N	-0-			-0-
04		266057 X	266057	-0-	-0-	-0-	266057	2		N	-0-			-0-
05		255249 X	255249	-0-	-0-	-0-	255249	2		N	-0-			-0-
06		232162 X	232162	-0-	-0-	-0-	232162	2		N	-0-			-0-
07		221091 X	221091	-0-	-0-	-0-	221091	2		N	-0-			-0-
*08		206484 X	206484	-0-	-0-	-0-	206484	2		N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177	PERF.13365 - 21257		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDE GU			WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741	PERF.13765 - 21150		
03		251937 X	144456	-0-	-107481	-0-	144456	2		N	-0-			-0-
04		215400 X	126109	-0-	-89291	-0-	126109	2		N	-0-			-0-
05		195672 X	115724	-0-	-79948	-0-	115724	2		N	-0-			-0-
06		171990 X	103925	-0-	-68065	-0-	103925	2		N	-0-			-0-
07		157759 X	98908	-0-	-58851	-0-	98908	2		N	-0-			-0-
08		144460 X	91674	-0-	-52786	-0-	91674	2		N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13370 - 20672		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13920 - 21147		
03		321747 X	321747	-0-	-0-	-0-	321747	2		N	-0-			-0-
04		314016 X	314016	-0-	-0-	-0-	314016	2		N	-0-			-0-
05		324960 X	324960	-0-	-0-	-0-	324960	2		N	-0-			-0-
06		291909 X	291909	-0-	-0-	-0-	291909	2		N	-0-			-0-
07		279745 X	279745	-0-	-0-	-0-	279745	2		N	-0-			-0-
*08		260210 X	260210	-0-	-0-	-0-	260210	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555							
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:	1H	RRCID ->	290733	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13544	PERF.13720 - 20472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		417444 X	417444	-0-	-0-	-0-	417444	2		N	-0-
04		384737 X	384737	-0-	-0-	-0-	384737	2		N	-0-
05		371239 X	371239	-0-	-0-	-0-	371239	2		N	-0-
06		353701 X	353701	-0-	-0-	-0-	353701	2		N	-0-
07		333844 X	333844	-0-	-0-	-0-	333844	2		N	-0-
*08		316269 X	316269	-0-	-0-	-0-	316269	2		N	-0-

JUDE GU			WELL #:	5H	RRCID ->	290762	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13757	PERF.13875 - 21350
03		250604 X	154963	-0-	-95641	-0-	154963	2		N	-0-
04		231210 X	134475	-0-	-96735	-0-	134475	2		N	-0-
05		213683 X	127403	-0-	-86280	-0-	127403	2		N	-0-
06		182700 X	112789	-0-	-69911	-0-	112789	2		N	-0-
07		170438 X	108789	-0-	-61649	-0-	108789	2		N	-0-
08		154969 X	98019	-0-	-56950	-0-	98019	2		N	-0-

KVG-KING ALLOC			WELL #:	3H	RRCID ->	290776	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13800 - 21402
03		255293 X	255293	-0-	-0-	-0-	255293	2		N	-0-
04		245914 X	245914	-0-	-0-	-0-	245914	2		N	-0-
05		232153 X	232153	-0-	-0-	-0-	232153	2		N	-0-
06		208232 X	208232	-0-	-0-	-0-	208232	2		N	-0-
07		198014 X	198014	-0-	-0-	-0-	198014	2		N	-0-
*08		183002 X	183002	-0-	-0-	-0-	183002	2		N	-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC			WELL #:	2HB	RRCID ->	290782	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13191	PERF.13430 - 21331
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

KVG-KING ALLOC			WELL #:	4HB	RRCID ->	290799	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13410 - 21012
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ORION UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290956	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	11590	PERF.12030 - 21000
03		325779 X	201266	-0-	-124513	-0-	201266	2		N	-0-
04		307800 X	236937	-0-	-70863	-0-	236937	2		N	-0-
05		318060 X	227782	-0-	-90278	-0-	227782	2		N	-0-
06		286560 X	206694	-0-	-79866	-0-	206694	2		N	-0-
07		279651 X	204055	-0-	-75596	-0-	204055	2		N	-0-
08		244838 X	193435	-0-	-51403	-0-	193435	2		N	-0-

MICHELLE GU			WELL #:	3H	RRCID ->	291175	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535 - 19262
03		253270 X	185097	-0-	-68173	-0-	185097	2		N	-0-
04		245100 X	167819	-0-	-77281	-0-	167819	2		N	-0-
05		251689 X	155454	-0-	-96235	-0-	155454	2		N	-0-
06		223980 X	130917	-0-	-93063	-0-	130917	2		N	-0-
07		204042 X	125199	-0-	-78843	-0-	125199	2		N	-0-
08		185101 X	112061	-0-	-73040	-0-	112061	2		N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		312263 X	227445	-0-	-84818	-0-	227445	2	N	-0-	-0-	-0-
04		302190 X	199510	-0-	-102680	-0-	199510	2	N	-0-	-0-	-0-
05		289726 X	202699	-0-	-87027	-0-	202699	2	N	-0-	-0-	-0-
06		263460 X	173773	-0-	-89687	-0-	173773	2	N	-0-	-0-	-0-
07		245117 X	161528	-0-	-83589	-0-	161528	2	N	-0-	-0-	-0-
08		227447 X	147547	-0-	-79900	-0-	147547	2	N	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542												
03		374046 X	192117	-0-	-181929	-0-	192117	2	N	-0-	-0-	-0-
04		319830 X	184333	-0-	-135497	-0-	184333	2	N	-0-	-0-	-0-
05		298623 X	195300	-0-	-103323	-0-	195300	2	N	-0-	-0-	-0-
06		255960 X	176192	-0-	-79768	-0-	176192	2	N	-0-	-0-	-0-
07		192107 X	166650	-0-	-25457	-0-	166650	2	N	-0-	-0-	-0-
08		195300 X	152775	-0-	-42525	-0-	152775	2	N	-0-	-0-	-0-

GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327												
03		604467 X	604467	-0-	-0-	-0-	604467	2	N	-0-	-0-	-0-
04		616749 X	616749	-0-	-0-	-0-	616749	2	N	-0-	-0-	-0-
05		577838 X	577838	-0-	-0-	-0-	577838	2	N	-0-	-0-	-0-
06		625293 X	625293	-0-	-0-	-0-	625293	2	N	-0-	-0-	-0-
07		606434 X	606434	-0-	-0-	-0-	606434	2	N	-0-	-0-	-0-
08		559178 X	543600	-0-	-15578	-0-	543600	2	N	-0-	-0-	-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882												
03		536083 X	525834	-0-	-10249	-0-	525834	2	N	-0-	-0-	-0-
04		518790 X	461651	-0-	-57139	-0-	461651	2	N	-0-	-0-	-0-
05		536083 X	418198	-0-	-117885	-0-	418198	2	N	-0-	-0-	-0-
06		518790 X	388129	-0-	-130661	-0-	388129	2	N	-0-	-0-	-0-
07		525822 X	374160	-0-	-151662	-0-	374160	2	N	-0-	-0-	-0-
08		525822 X	318574	-0-	-207248	-0-	318574	2	N	-0-	-0-	-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451												
03		422406 X	287602	-0-	-134804	-0-	287602	2	N	-0-	-0-	-0-
04		408780 X	251258	-0-	-157522	-0-	251258	2	N	-0-	-0-	-0-
05		422406 X	235139	-0-	-187267	-0-	235139	2	N	-0-	-0-	-0-
06		336810 X	206786	-0-	-130024	-0-	206786	2	N	-0-	-0-	-0-
07		319207 X	195146	-0-	-124061	-0-	195146	2	N	-0-	-0-	-0-
08		287587 X	178006	-0-	-109581	-0-	178006	2	N	-0-	-0-	-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217												
03		476067 X	278361	-0-	-197706	-0-	278361	2	N	-0-	-0-	-0-
04		460710 X	213087	-0-	-247623	-0-	213087	2	N	-0-	-0-	-0-
05		476067 X	227890	-0-	-248177	-0-	227890	2	N	-0-	-0-	-0-
06		342210 X	198939	-0-	-143271	-0-	198939	2	N	-0-	-0-	-0-
07		301723 X	180290	-0-	-121433	-0-	180290	2	N	-0-	-0-	-0-
08		278349 X	157320	-0-	-121029	-0-	157320	2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131												
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
BYRD - BLY		WELL #:		4H	RRCID ->	291989	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13655	- 24005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03		579202 X	579202	-0-	-0-	-0-	579202	2	N	-0-	-0-	-0-
04		514560 X	499674	-0-	-14886	-0-	499674	2	N	-0-	-0-	-0-
05		539902 X	539902	-0-	-0-	-0-	539902	2	N	-0-	-0-	-0-
06		514560 X	497984	-0-	-16576	-0-	497984	2	N	-0-	-0-	-0-
07		531712 X	512414	-0-	-19298	-0-	512414	2	N	-0-	-0-	-0-
08		531712 X	485607	-0-	-46105	-0-	485607	2	N	-0-	-0-	-0-

CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		1H	RRCID ->	291996	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13690	- 20667
03		334058 X	334058	-0-	-0-	-0-	334058	2	N	-0-	-0-	-0-
04		297646 X	297646	-0-	-0-	-0-	297646	2	N	-0-	-0-	-0-
05		282440 X	282440	-0-	-0-	-0-	282440	2	N	-0-	-0-	-0-
06		257265 X	257265	-0-	-0-	-0-	257265	2	N	-0-	-0-	-0-
07		246794 X	246794	-0-	-0-	-0-	246794	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		228191 X	228191	-0-	-0-	-0-	228191	2	N	-0-	-0-	-0-

BYRD - COUSTEAU		WELL #:		3H	RRCID ->	292008	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13790	- 21642
03		437902 X	437902	-0-	-0-	-0-	437902	2	N	-0-	-0-	-0-
04		374121 X	374121	-0-	-0-	-0-	374121	2	N	-0-	-0-	-0-
05		367335 X	367335	-0-	-0-	-0-	367335	2	N	-0-	-0-	-0-
06		315995 X	315995	-0-	-0-	-0-	315995	2	N	-0-	-0-	-0-
07		292454 X	292173	-0-	-281	-0-	292173	2	N	-0-	-0-	-0-
08		292454 X	252869	-0-	-39585	-0-	252869	2	N	-0-	-0-	-0-

CORONADO - COUSTEAU		WELL #:		2H	RRCID ->	292009	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13725	- 20577
03		317844 X	317844	-0-	-0-	-0-	317844	2	N	-0-	-0-	-0-
04		282405 X	282405	-0-	-0-	-0-	282405	2	N	-0-	-0-	-0-
05		268139 X	268139	-0-	-0-	-0-	268139	2	N	-0-	-0-	-0-
06		243388 X	243388	-0-	-0-	-0-	243388	2	N	-0-	-0-	-0-
07		235755 X	231413	-0-	-4342	-0-	231413	2	N	-0-	-0-	-0-
08		235755 X	213881	-0-	-21874	-0-	213881	2	N	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	292017	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710	- 21662
03		418221 X	98651	-0-	-319570	-0-	98651	2	N	-0-	-0-	-0-
04		129450 X	87869	-0-	-41581	-0-	87869	2	N	-0-	-0-	-0-
05		127410 X	84288	-0-	-43122	-0-	84288	2	N	-0-	-0-	-0-
06		110100 X	75996	-0-	-34104	-0-	75996	2	N	-0-	-0-	-0-
07		105741 X	73425	-0-	-32316	-0-	73425	2	N	-0-	-0-	-0-
08		98642 X	68694	-0-	-29948	-0-	68694	2	N	-0-	-0-	-0-

KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		3HU	RRCID ->	292018	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	12911	PERF.13360	- 20982
03		502882 X	164348	-0-	-338534	-0-	164348	2	N	-0-	-0-	-0-
04		213780 X	138641	-0-	-75139	-0-	138641	2	N	-0-	-0-	-0-
05		228532 X	130853	-0-	-97679	-0-	130853	2	N	-0-	-0-	-0-
06		191610 X	117279	-0-	-74331	-0-	117279	2	N	-0-	-0-	-0-
07		164362 X	111067	-0-	-53295	-0-	111067	2	N	-0-	-0-	-0-
08		164362 X	103173	-0-	-61189	-0-	103173	2	N	-0-	-0-	-0-

PICCOLO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292019	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13685	- 22562
03		637642 X	637642	-0-	-0-	-0-	637642	2	N	-0-	-0-	-0-
04		605880 X	605880	-0-	-0-	-0-	605880	2	N	-0-	-0-	-0-
05		601945 X	601945	-0-	-0-	-0-	601945	2	N	-0-	-0-	-0-
06		592212 X	592212	-0-	-0-	-0-	592212	2	N	-0-	-0-	-0-
07		649539 X	649539	-0-	-0-	-0-	649539	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		652642 X	652642	-0-	-0-	-0-	652642	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		473153 X	231547	-0-	-241606	-0-	231547	2	N	-0-		-0-
04		269220 X	212167	-0-	-57053	-0-	212167	2	N	-0-		-0-
05		278194 X	205114	-0-	-73080	-0-	205114	2	N	-0-		-0-
06		247170 X	189361	-0-	-57809	-0-	189361	2	N	-0-		-0-
07		243257 X	184820	-0-	-58437	-0-	184820	2	N	-0-		-0-
08		231539 X	174576	-0-	-56963	-0-	174576	2	N	-0-		-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112												
03		432109 X	301633	-0-	-130476	-0-	301633	2	N	-0-		-0-
04		418170 X	222866	-0-	-195304	-0-	222866	2	N	-0-		-0-
05		432109 X	244515	-0-	-187594	-0-	244515	2	N	-0-		-0-
06		360240 X	223743	-0-	-136497	-0-	223743	2	N	-0-		-0-
07		331049 X	208977	-0-	-122072	-0-	208977	2	N	-0-		-0-
08		301630 X	184438	-0-	-117192	-0-	184438	2	N	-0-		-0-

S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242												
03		526411 X	181964	-0-	-344447	-0-	181964	2	N	-0-		-0-
04		509430 X	216422	-0-	-293008	-0-	216422	2	N	-0-		-0-
05		526411 X	196621	-0-	-329790	-0-	196621	2	N	-0-		-0-
06		225090 X	178727	-0-	-46363	-0-	178727	2	N	-0-		-0-
07		223634 X	169759	-0-	-53875	-0-	169759	2	N	-0-		-0-
08		223634 X	154893	-0-	-68741	-0-	154893	2	N	-0-		-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		670170 X	459918	-0-	-210252	-0-	459918	2	N	-0-		-0-
05		DELQ PR	535867	-0-	535867	535867	535867	2	N	-0-		-0-
06		DELQ PR	504654	-0-	504654	1040521	504654	2	N	-0-		-0-
*07		1544175 X	503654	-0-	-1040521	-0-	503654	2	N	-0-		-0-
*08		476417 X	476417	-0-	-0-	-0-	476417	2	N	-0-		-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		602640 X	411400	-0-	-191240	-0-	411400	2	N	-0-		-0-
05		DELQ PR	420192	-0-	420192	420192	420192	2	N	-0-		-0-
06		DELQ PR	389925	-0-	389925	810117	389925	2	N	-0-		-0-
*07		1168180 X	358063	-0-	-810117	-0-	358063	2	N	-0-		-0-
*08		335596 X	335596	-0-	-0-	-0-	335596	2	N	-0-		-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541												
03		288251 X	288251	-0-	-0-	-0-	288251	2	N	-0-		-0-
04		251688 X	251688	-0-	-0-	-0-	251688	2	N	-0-		-0-
05		236790 X	236790	-0-	-0-	-0-	236790	2	N	-0-		-0-
06		209294 X	209294	-0-	-0-	-0-	209294	2	N	-0-		-0-
07		198744 X	198744	-0-	-0-	-0-	198744	2	N	-0-		-0-
*08		181839 X	181839	-0-	-0-	-0-	181839	2	N	-0-		-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157												
03		564566 X	564566	-0-	-0-	-0-	564566	2	N	-0-		-0-
04		534187 X	534187	-0-	-0-	-0-	534187	2	N	-0-		-0-
05		543585 X	527926	-0-	-15659	-0-	527926	2	N	-0-		-0-
06		526778 X	526778	-0-	-0-	-0-	526778	2	N	-0-		-0-
07		483455 X	483455	-0-	-0-	-0-	483455	2	N	-0-		-0-
08		543585 X	419322	-0-	-124263	-0-	419322	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		552544 X	271826	-0-	-280718	-0-	271826	2		N	-0-	-0-
04		534720 X	277812	-0-	-256908	-0-	277812	2		N	-0-	-0-
05		552544 X	258187	-0-	-294357	-0-	258187	2		N	-0-	-0-
06		534720 X	234013	-0-	-300707	-0-	234013	2		N	-0-	-0-
07		287060 X	222021	-0-	-65039	-0-	222021	2		N	-0-	-0-
08		287060 X	204025	-0-	-83035	-0-	204025	2		N	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417												
03		5922316 X	400473	-0-	-5521843	-0-	400473	2		N	-0-	-0-
04		383460 X	358694	-0-	-24766	-0-	358694	2		N	-0-	-0-
05		396242 X	338033	-0-	-58209	-0-	338033	2		N	-0-	-0-
06		302050 X	302050	-0-	-0-	-0-	302050	2		N	-0-	-0-
07		285630 X	285630	-0-	-0-	-0-	285630	2		N	-0-	-0-
*08		263212 X	263212	-0-	-0-	-0-	263212	2		N	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877												
03		6500535 X	465587	-0-	-6034948	-0-	465587	2		N	-0-	-0-
04		414779 X	414779	-0-	-0-	-0-	414779	2		N	-0-	-0-
05		390819 X	390819	-0-	-0-	-0-	390819	2		N	-0-	-0-
06		349374 X	349374	-0-	-0-	-0-	349374	2		N	-0-	-0-
07		329186 X	329186	-0-	-0-	-0-	329186	2		N	-0-	-0-
*08		303365 X	303365	-0-	-0-	-0-	303365	2		N	-0-	-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302												
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937												
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186												
03		4731314 X	188218	-0-	-4543096	-0-	188218	2		N	-0-	-0-
04		339600 X	163941	-0-	-175659	-0-	163941	2		N	-0-	-0-
05		350920 X	157623	-0-	-193297	-0-	157623	2		N	-0-	-0-
06		339600 X	138554	-0-	-201046	-0-	138554	2		N	-0-	-0-
07		350920 X	133177	-0-	-217743	-0-	133177	2		N	-0-	-0-
08		188232 X	120257	-0-	-67975	-0-	120257	2		N	-0-	-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557												
03		5452957 X	426392	-0-	-5026565	-0-	426392	2		N	-0-	-0-
04		295367 X	295367	-0-	-0-	-0-	295367	2		N	-0-	-0-
05		392965 X	392965	-0-	-0-	-0-	392965	2		N	-0-	-0-
06		351676 X	351676	-0-	-0-	-0-	351676	2		N	-0-	-0-
07		347169 X	347169	-0-	-0-	-0-	347169	2		N	-0-	-0-
*08		327211 X	327211	-0-	-0-	-0-	327211	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299										COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 13332	PERF.13665	- 23866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5766907 X	276322	-0-	-5490585	-0-	276322	2			N	-0-			-0-
04	397560 X	246506	-0-	-151054	-0-	246506	2			N	-0-			-0-
05	410812 X	239835	-0-	-170977	-0-	239835	2			N	-0-			-0-
06	397560 X	212990	-0-	-184570	-0-	212990	2			N	-0-			-0-
07	410812 X	205267	-0-	-205545	-0-	205267	2			N	-0-			-0-
08	276334 X	188896	-0-	-87438	-0-	188896	2			N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308										COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 11525	PERF.11920	- 17022	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443										COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL DEPTH 16884	PERF.17184	- 25886	
04	DELQ PR	446656	-0-	446656	446656	446656	2			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	520563	-0-	520563	967219	520563	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	526778	-0-	526778	1493997	526778	2			N	-0-			-0-
07	2119078 X	625081	-0-	-1493997	-0-	625081	2			N	-0-			-0-
*08	758598 X	758598	-0-	-0-	-0-	758598	2			N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458										COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 13325	PERF.13585	- 21211	
03	0	270276	-0-	270276	5665558	270276	2			N	-0-			-0-
04	5917525 X	251967	-0-	-5665558	-0-	251967	2			N	-0-			-0-
05	420639 X	247946	-0-	-172693	-0-	247946	2			N	-0-			-0-
06	407070 X	216980	-0-	-190090	-0-	216980	2			N	-0-			-0-
07	420639 X	208339	-0-	-212300	-0-	208339	2			N	-0-			-0-
08	420639 X	188714	-0-	-231925	-0-	188714	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463										COMPL. DATE 11/02/2020	TOTAL DEPTH 12889	PERF.13310	- 20932	
03	4053551 X	120393	-0-	-3933158	-0-	120393	2			N	-0-			-0-
04	339600 X	106183	-0-	-233417	-0-	106183	2			N	-0-			-0-
05	350920 X	100382	-0-	-250538	-0-	100382	2			N	-0-			-0-
06	339600 X	90273	-0-	-249327	-0-	90273	2			N	-0-			-0-
07	350920 X	86196	-0-	-264724	-0-	86196	2			N	-0-			-0-
08	120404 X	80965	-0-	-39439	-0-	80965	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483										COMPL. DATE 04/16/2022	TOTAL DEPTH 16780	PERF.16645	- 23326	
04	DELQ PR	271315	-0-	271315	271315	271315	2			N	-0-			-0-
05	DELQ PR	608376	-0-	608376	879691	608376	2			N	-0-			-0-
06	DELQ PR	460503	-0-	460503	1340194	460503	2			N	-0-			-0-
07	1913223 X	573029	-0-	-1340194	-0-	573029	2			N	-0-			-0-
08	713465 X	611367	-0-	-102098	-0-	611367	2			N	-0-			-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542										COMPL. DATE 11/02/2020	TOTAL DEPTH 12780	PERF.13315	- 20397	
03	116258 X	116258	-0-	-0-	-0-	116258	2			N	-0-			-0-
04	115043 X	115043	-0-	-0-	-0-	115043	2			N	-0-			-0-
05	109555 X	109555	-0-	-0-	-0-	109555	2			N	-0-			-0-
06	98349 X	98349	-0-	-0-	-0-	98349	2			N	-0-			-0-
07	94780 X	94780	-0-	-0-	-0-	94780	2			N	-0-			-0-
*08	89344 X	89344	-0-	-0-	-0-	89344	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	008555									
BLUE JAY GU				WELL #:	2H	RRCID ->	292619	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	13136	PERF.13615 - 19842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		0	400987	-0-	400987	1755493	400987	2		N	-0-			-0-
*12		0	401326	-0-	401326	2156819	401326	2		N	-0-			-0-
*01		0	377353	-0-	377353	2534172	377353	2		N	-0-			-0-
*02		0	317569	-0-	317569	2851741	317569	2		N	-0-			-0-
*03		0	323560	-0-	323560	3175301	323560	2		N	-0-			-0-
*04	3511417	X	336116	-0-	-3175301	-0-	336116	2		N	-0-			-0-
*05	465775	X	334200	-0-	-131575	-0-	334200	2		N	-0-			-0-
*06	450750	X	286203	-0-	-164547	-0-	286203	2		N	-0-			-0-
*07	465775	X	263210	-0-	-202565	-0-	263210	2		N	-0-			-0-
*08	465775	X	236041	-0-	-229734	-0-	236041	2		N	-0-			-0-

BLUE JAY GU				WELL #:	3H	RRCID ->	292645	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13495 - 19797		
03	2956958	X	275394	-0-	-2681564	-0-	275394	2		N	-0-			-0-
04	434430	X	298800	-0-	-135630	-0-	298800	2		N	-0-			-0-
05	448911	X	279052	-0-	-169859	-0-	279052	2		N	-0-			-0-
06	434430	X	236143	-0-	-198287	-0-	236143	2		N	-0-			-0-
07	448911	X	216085	-0-	-232826	-0-	216085	2		N	-0-			-0-
08	308760	X	191856	-0-	-116904	-0-	191856	2		N	-0-			-0-

SPEIGHTS BL				WELL #:	3H	RRCID ->	292648	COMPL. DATE	10/30/2021	TOTAL DEPTH	12978	PERF.13220 - 23446		
03	0	444193	-0-	444193	2385197	444193	2			N	-0-			-0-
04	0	446100	-0-	446100	2831297	446100	2			N	-0-			-0-
05	3254485	X	423188	-0-	-2831297	-0-	423188	2		N	-0-			-0-
06	525810	X	390891	-0-	-134919	-0-	390891	2		N	-0-			-0-
07	543337	X	362254	-0-	-181083	-0-	362254	2		N	-0-			-0-
08	543337	X	334730	-0-	-208607	-0-	334730	2		N	-0-			-0-

BRACHI UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292665	COMPL. DATE	07/16/2021	TOTAL DEPTH	15907	PERF.16205 - 24432		
03	645403	X	645403	-0-	-0-	-0-	645403	2		N	-0-			-0-
04	641767	X	641767	-0-	-0-	-0-	641767	2		N	-0-			-0-
05	615873	X	615873	-0-	-0-	-0-	615873	2		N	-0-			-0-
06	498615	X	498615	-0-	-0-	-0-	498615	2		N	-0-			-0-
07	580642	X	580642	-0-	-0-	-0-	580642	2		N	-0-			-0-
*08	506803	X	506803	-0-	-0-	-0-	506803	2		N	-0-			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	292812	COMPL. DATE	02/26/2022	TOTAL DEPTH	15870	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GASOSAURUS GAS UNIT				WELL #:	3HB	RRCID ->	292813	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	15520	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
BSI HOKIES DU																	
WELL #: 2H										RRCID -> 292821		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 14716 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

TITAN GAS UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 293118		COMPL. DATE 06/08/2022		TOTAL DEPTH 15866 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

TITAN GAS UNIT										WELL #: 3HB		RRCID -> 293119		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 15491 PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

DENALI GAS UNIT										WELL #: 2HB		RRCID -> 293233		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	513194 X	NO RPT	-0-	-513194	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	723137 X	NO RPT	-0-	-723137	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	723137 X	NO RPT	-0-	-723137	-0-					N	NO RPT			-0-			

USA COMMANDO UNIT										WELL #: 1HB		RRCID -> 293258		COMPL. DATE 07/21/2022		TOTAL DEPTH 11712 PERF. N/A	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

USA COMMANDO UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 293259		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 12098 PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467		RRCID -> 244541		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159	
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 8							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CUNNINGHAM										WELL #: 4		RRCID -> 246143		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					97
04		1350 N	997	-0-	-353	-0-	997	3			N	-0-					97
05		1395 N	936	-0-	-459	-0-	930	3	6	9	N	5					102
06		1140 N	852	-0-	-288	-0-	852	3			N	-0-					102
07		1023 N	844	-0-	-179	-0-	844	3			N	-0-					102
08		930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					102

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537																	
03	5394	X	4488	-0-	-906	-0-	4488	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4310	-0-	-940	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
*08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647																	
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	445	3	10	9	Y	9	6	1			7
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	299	3			Y	5	8	1			4
05	527	N	288	-0-	-239	-0-	281	3	7	9	Y	6	5	1			5
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	410	3			Y	5	8	1			2
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	237	3	11	9	Y	10	5	1			7
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	8	1			4

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647																	
03	4557	X	4207	-0-	-350	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4330	-0-	-72	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	3			Y	-0-					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170																	
03	5890	X	5301	-0-	-589	-0-	5300	3	1	9	Y	1					2
04	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	3			Y	-0-					2
05	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	5252	3			Y	-0-					2
06	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	3			Y	-0-					2
07	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	5229	3			Y	-0-					2
08	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
SOUTH NAQUIN GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263347	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	10365	PERF.11150 - 16400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3953	3	2 9	Y	2		40
04		3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808	3		Y	-0-		40
05		4092 X	3951	-0-	-141	-0-	3947	3	4 9	Y	4		44
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4069	3	3 9	Y	3		47
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3		Y	-0-		47
*08		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3		Y	-0-		47

BATTS GU			WELL #:		1H	RRCID ->	270316	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10500 - 15051	
03		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	17938	3	22 9	N	20		160
04		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17751	3	6 9	N	5		165
05		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	17620	3	4 9	N	4		169
06		19294 X	19294	-0-	-0-	-0-	19277	3	17 9	N	15		184
07		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17208	3	1 9	N	1		185
*08		18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	18582	3	4 9	N	4		189

ARMOR RESOURCES LLC			031587										
FALVEY GU			WELL #:		1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 - 12060	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737										
MCFARLAND GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	249184	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11753	PERF.11310 - 11380	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLUE DOME OPERATING, LLC			076741										
JOHN B. GRIMES			WELL #:		1H	RRCID ->	291861	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10982	PERF.11153 - 21158	
03		630850 X	506605	-0-	-124245	-0-	506605	3		N	-0-		-0-
04		610500 X	420603	-0-	-189897	-0-	420603	3		N	-0-		-0-
05		600005 X	387503	-0-	-212502	-0-	387503	3		N	-0-		-0-
06		563040 X	333222	-0-	-229818	-0-	333222	3		N	-0-		-0-
07		581374 X	304988	-0-	-276386	-0-	304988	3		N	-0-		-0-
08		506602 X	17417	-0-	-489185	-0-	17417	3		N	-0-		-0-

JOHN B. GRIMES EAST			WELL #:		2H	RRCID ->	291862	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10986	PERF.11202 - 21207	
03		668329 X	527114	-0-	-141215	-0-	527114	3		N	-0-		-0-
04		646770 X	445007	-0-	-201763	-0-	445007	3		N	-0-		-0-
05		624371 X	418158	-0-	-206213	-0-	418158	3		N	-0-		-0-
06		604230 X	365967	-0-	-238263	-0-	365967	3		N	-0-		-0-
07		595820 X	333366	-0-	-262454	-0-	333366	3		N	-0-		-0-
08		527124 X	27702	-0-	-499422	-0-	27702	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
MAY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 247188	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10242	- 10471			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BPX OPERATING COMPANY				085408								
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"				WELL #: 9H	RRCID -> 255470	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11460	- 15752			
03	3968	X	2812	-0-	-1156	-0-	135	1	2677	3	Y	-0-
04	3840	X	3106	-0-	-734	-0-	151	1	2955	3	Y	-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	208	1	3887	3	Y	-0-
06	3780	X	1925	-0-	-1855	-0-	101	1	1824	3	Y	-0-
07	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	198	1	3065	3	Y	-0-
08	4123	X	2415	-0-	-1708	-0-	144	1	2271	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #: 17H	RRCID -> 256521	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10661	- 15077			
03	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	1412	2			Y	-0-
04	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	1374	2			Y	-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 262169	COMPL. DATE 09/28/2011	TOTAL DEPTH 12852	PERF.13095	- 17252			
03	6572	X	5630	-0-	-942	-0-	1190	1	4440	2	Y	-0-
04	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	1149	1	4417	2	Y	-0-
05	6076	X	5247	-0-	-829	-0-	1358	1	3889	2	Y	-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1146	1	4450	2	Y	-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1410	1	5010	2	Y	-0-
08	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	1253	1	4469	2	Y	-0-

HAY, H. NELSON				WELL #: 1H	RRCID -> 263908	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 15184	PERF.14983	- 19844			
03	5146	X	4780	-0-	-366	-0-	4780	2			N	-0-
04	5520	X	4539	-0-	-981	-0-	4539	2			N	-0-
05	5704	X	2696	-0-	-3008	-0-	2696	2			N	-0-
06	5520	X	3007	-0-	-2513	-0-	3007	2			N	-0-
07	5146	X	2086	-0-	-3060	-0-	2086	2			N	-0-
08	4774	X	2760	-0-	-2014	-0-	2760	2			N	-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B"				WELL #: 1H	RRCID -> 263978	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH 12852	PERF.13119	- 17337			
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	320	1	1159	2	Y	-0-
04	1290	X	1270	-0-	-20	-0-	273	1	997	2	Y	-0-
05	1364	X	264	-0-	-1100	-0-	70	1	194	2	Y	-0-
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	254	1	1197	2	Y	-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	479	1	1458	2	Y	-0-
08	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	279	1	1089	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931	- 21031	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2		N	-0-			-0-
04	12360 X	9405	-0-	-2955	-0-	9405	2		N	-0-			-0-
05	12772 X	8577	-0-	-4195	-0-	8577	2		N	-0-			-0-
06	16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2		N	-0-			-0-
07	11656 X	7587	-0-	-4069	-0-	7587	2		N	-0-			-0-
*08	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2		N	-0-			-0-

ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	15797	PERF.15737	- 20698	
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2027	-0-	-1011	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	1411	-0-	-1529	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	948	-0-	-1935	-0-	948	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	1382	-0-	-1470	-0-	1382	2		N	-0-			-0-

RUSK 593 A		WELL #:		1H	RRCID ->	267087	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	12779	PERF.13095	- 16747	
03	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	509	1	2056	2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	550	1	2205	2	Y	-0-		-0-
05	2790 X	1410	-0-	-1380	-0-	352	1	1058	2	Y	-0-		-0-
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	659	1	2613	2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	576	1	2062	2	Y	-0-		-0-
08	2852 X	1986	-0-	-866	-0-	583	1	1403	2	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267291	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12806	PERF.13281	- 16745	
03	6665 X	5893	-0-	-772	-0-	1231	1	4662	2	Y	-0-		-0-
04	6300 X	5853	-0-	-447	-0-	1151	1	4702	2	Y	-0-		-0-
05	6448 X	5216	-0-	-1232	-0-	1308	1	3908	2	Y	-0-		-0-
06	6150 X	5796	-0-	-354	-0-	1179	1	4617	2	Y	-0-		-0-
07	6355 X	5187	-0-	-1168	-0-	990	1	4197	2	Y	-0-		-0-
*08	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	1258	1	4944	2	Y	-0-		-0-

RED RIVER GAS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	267292	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13106	- 17371	
03	7068 X	6530	-0-	-538	-0-	1375	1	5155	2	Y	-0-		-0-
04	6840 X	6457	-0-	-383	-0-	1278	1	5179	2	Y	-0-		-0-
05	7068 X	5798	-0-	-1270	-0-	1470	1	4328	2	Y	-0-		-0-
06	6510 X	6091	-0-	-419	-0-	1234	1	4857	2	Y	-0-		-0-
07	6727 X	6713	-0-	-14	-0-	1330	1	5383	2	Y	-0-		-0-
08	6665 X	6230	-0-	-435	-0-	1267	1	4963	2	Y	-0-		-0-

RUSK 593 B		WELL #:		1H	RRCID ->	267687	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12773	PERF.12835	- 17202	
03	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	1061	1	4040	2	Y	-0-		-0-
04	5190 X	5127	-0-	-63	-0-	1072	1	4055	2	Y	-0-		-0-
05	5363 X	4338	-0-	-1025	-0-	1097	1	3241	2	Y	-0-		-0-
06	5190 X	4940	-0-	-250	-0-	1000	1	3940	2	Y	-0-		-0-
07	5301 X	4500	-0-	-801	-0-	869	1	3631	2	Y	-0-		-0-
08	5301 X	5012	-0-	-289	-0-	1015	1	3997	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		17H	RRCID ->	279246	COMPL. DATE	04/26/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.11445 - 18869		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		15H	RRCID ->	279305	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10561	PERF.11509 - 18629		
03	15717 X	13301	-0-	-2416	-0-	684	1	12617	3	Y	-0-		-0-
04	15210 X	13607	-0-	-1603	-0-	542	1	13065	3	Y	-0-		-0-
05	15717 X	14166	-0-	-1551	-0-	511	1	13655	3	Y	-0-		-0-
06	14370 X	10935	-0-	-3435	-0-	422	1	10513	3	Y	-0-		-0-
07	14291 X	12610	-0-	-1681	-0-	488	1	12122	3	Y	-0-		-0-
08	14291 X	11511	-0-	-2780	-0-	414	1	11097	3	Y	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		16H	RRCID ->	279327	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	10517	PERF.11052 - 18242		
03	24521 X	18923	-0-	-5598	-0-	974	1	17949	3	Y	-0-		-0-
04	23730 X	19059	-0-	-4671	-0-	761	1	18298	3	Y	-0-		-0-
05	24056 X	22166	-0-	-1890	-0-	800	1	21366	3	Y	-0-		-0-
06	20130 X	16285	-0-	-3845	-0-	628	1	15657	3	Y	-0-		-0-
07	19995 X	18186	-0-	-1809	-0-	704	1	17482	3	Y	-0-		-0-
08	22134 X	20596	-0-	-1538	-0-	754	1	19842	3	Y	-0-		-0-

ACLCO HAY G.U. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	279368	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	15344	PERF.15803 - 19474		
03	13826 X	10326	-0-	-3500	-0-	10326	2			N	-0-		-0-
04	12930 X	9463	-0-	-3467	-0-	9463	2			N	-0-		-0-
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-		-0-
06	9990 X	6743	-0-	-3247	-0-	6743	2			N	-0-		-0-
07	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-		-0-
08	14074 X	10460	-0-	-3614	-0-	10460	2			N	-0-		-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	281272	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10862 - 17145		
*03	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	33953	3	19	9	N	17	17 1	-0-
*04	30180 X	27981	-0-	-2199	-0-	27971	3	10	9	N	9	3 1	6
*05	31186 X	26419	-0-	-4767	-0-	26419	3			N	-0-		6
*06	32850 X	23543	-0-	-9307	-0-	23543	3			N	-0-		6
*07	33945 X	17881	-0-	-16064	-0-	17881	3			N	-0-		6
*08	33945 X	33079	-0-	-866	-0-	33079	3			N	-0-		6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		20H	RRCID ->	281364	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9825 - 9828		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281389	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14238	PERF.14047 - 22068		
03	35557 X	31984	-0-	-3573	-0-	31984	3			Y	-0-		-0-
04	34230 X	29345	-0-	-4885	-0-	29345	3			Y	-0-		-0-
05	35371 X	28579	-0-	-6792	-0-	28579	3			Y	-0-		-0-
06	32910 X	27914	-0-	-4996	-0-	27914	3			Y	-0-		-0-
07	34007 X	27510	-0-	-6497	-0-	27510	3			Y	-0-		-0-
08	31992 X	19962	-0-	-12030	-0-	19962	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*03		31372 X	24578	-0-	-6794	-0-	24559 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*04		30360 X	23983	-0-	-6377	-0-	23973 3	10 9	Y	9	3 1		6
*05		30752 X	24149	-0-	-6603	-0-	24149 3		Y	-0-			6
*06		28230 X	24750	-0-	-3480	-0-	24750 3		Y	-0-			6
*07		29171 X	28114	-0-	-1057	-0-	28114 3		Y	-0-			6
08		24769 X	24628	-0-	-141	-0-	24628 3		Y	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683													
*03		48582 X	48582	-0-	-0-	-0-	48563 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*04		48690 X	46873	-0-	-1817	-0-	46863 3	10 9	Y	9	3 1		6
*05		50313 X	47814	-0-	-2499	-0-	47814 3		Y	-0-			6
*06		48690 X	47774	-0-	-916	-0-	47774 3		Y	-0-			6
*07		54046 X	54046	-0-	-0-	-0-	54046 3		Y	-0-			6
*08		52690 X	52690	-0-	-0-	-0-	52690 3		Y	-0-			6

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683													
*03		42718 X	42435	-0-	-283	-0-	42416 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*04		40560 X	38803	-0-	-1757	-0-	38793 3	10 9	Y	9	3 1		6
*05		41726 X	35394	-0-	-6332	-0-	35394 3		Y	-0-			6
*06		41040 X	33072	-0-	-7968	-0-	33072 3		Y	-0-			6
*07		42408 X	29333	-0-	-13075	-0-	29333 3		Y	-0-			6
08		42408 X	25165	-0-	-17243	-0-	25165 3		Y	-0-			6

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714													
*03		52762 X	48310	-0-	-4452	-0-	48291 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*04		49680 X	43216	-0-	-6464	-0-	43206 3	10 9	Y	9	3 1		6
*05		50852 X	50852	-0-	-0-	-0-	50852 3		Y	-0-			6
*06		51543 X	51543	-0-	-0-	-0-	51543 3		Y	-0-			6
*07		48621 X	48621	-0-	-0-	-0-	48621 3		Y	-0-			6
08		50840 X	46378	-0-	-4462	-0-	46378 3		Y	-0-			6

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304													
03		12462 X	11505	-0-	-957	-0-	11505 3		Y	-0-			-0-
04		11490 X	10654	-0-	-836	-0-	10654 3		Y	-0-			-0-
05		11873 X	10307	-0-	-1566	-0-	10307 3		Y	-0-			-0-
06		11130 X	9692	-0-	-1438	-0-	9692 3		Y	-0-			-0-
07		11501 X	7710	-0-	-3791	-0-	7710 3		Y	-0-			-0-
08		11501 X	7798	-0-	-3703	-0-	7798 3		Y	-0-			-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908													
03		67828 X	58490	-0-	-9338	-0-	58490 3		N	-0-			-0-
04		63450 X	54902	-0-	-8548	-0-	54902 3		N	-0-			-0-
05		61194 X	54823	-0-	-6371	-0-	54823 3		N	-0-			-0-
06		59220 X	52874	-0-	-6346	-0-	52874 3		N	-0-			-0-
07		60636 X	54931	-0-	-5705	-0-	54931 3		N	-0-			-0-
08		58497 X	54306	-0-	-4191	-0-	54306 3		N	-0-			-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936													
03		65999 X	53459	-0-	-12540	-0-	53459 3		N	-0-			-0-
04		63300 X	51733	-0-	-11567	-0-	51733 3		N	-0-			-0-
05		64728 X	50059	-0-	-14669	-0-	50059 3		N	-0-			-0-
06		56340 X	45992	-0-	-10348	-0-	45992 3		N	-0-			-0-
07		55738 X	20243	-0-	-35495	-0-	20243 3		N	-0-			-0-
08		53444 X	42582	-0-	-10862	-0-	42582 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
DINO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283196	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	15713	PERF.14945 - 21211	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	40145 X	33684	-0-	-6461	-0-	33684	3		N	-0-		-0-
04	37770 X	31919	-0-	-5851	-0-	31919	3		N	-0-		-0-
05	37293 X	29157	-0-	-8136	-0-	29157	3		N	-0-		-0-
06	33150 X	20401	-0-	-12749	-0-	20401	3		N	-0-		-0-
07	33697 X	21295	-0-	-12402	-0-	21295	3		N	-0-		-0-
08	33697 X	20211	-0-	-13486	-0-	20211	3		N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283217	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14178	PERF.13640 - 22261	
03	62806 X	49779	-0-	-13027	-0-	49779	2		Y	-0-		-0-
04	55710 X	45522	-0-	-10188	-0-	45522	2		Y	-0-		-0-
05	52297 X	45591	-0-	-6706	-0-	45591	2		Y	-0-		-0-
06	49740 X	42194	-0-	-7546	-0-	42194	2		Y	-0-		-0-
07	50716 X	37467	-0-	-13249	-0-	37467	2		Y	-0-		-0-
08	49786 X	41329	-0-	-8457	-0-	41329	2		Y	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283268	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	14147	PERF.13810 - 21740	
03	55366 X	46768	-0-	-8598	-0-	46768	2		Y	-0-		-0-
04	50970 X	42058	-0-	-8912	-0-	42058	2		Y	-0-		-0-
05	48794 X	42292	-0-	-6502	-0-	42292	2		Y	-0-		-0-
06	47220 X	39714	-0-	-7506	-0-	39714	2		Y	-0-		-0-
07	48112 X	35726	-0-	-12386	-0-	35726	2		Y	-0-		-0-
08	46779 X	38356	-0-	-8423	-0-	38356	2		Y	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283269	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11617	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283270	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	14212	PERF.13409 - 22181	
03	74276 X	60196	-0-	-14080	-0-	60196	2		Y	-0-		-0-
04	67260 X	54138	-0-	-13122	-0-	54138	2		Y	-0-		-0-
05	63550 X	53300	-0-	-10250	-0-	53300	2		Y	-0-		-0-
06	61050 X	48353	-0-	-12697	-0-	48353	2		Y	-0-		-0-
07	63085 X	39041	-0-	-24044	-0-	39041	2		Y	-0-		-0-
08	60202 X	52989	-0-	-7213	-0-	52989	2		Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283347	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	14236	PERF.14653 - 22341	
03	61163 X	55061	-0-	-6102	-0-	55061	2		Y	-0-		-0-
04	58680 X	51476	-0-	-7204	-0-	51476	2		Y	-0-		-0-
05	58497 X	51482	-0-	-7015	-0-	51482	2		Y	-0-		-0-
06	55260 X	45601	-0-	-9659	-0-	45601	2		Y	-0-		-0-
07	55056 X	41591	-0-	-13465	-0-	41591	2		Y	-0-		-0-
08	55056 X	47835	-0-	-7221	-0-	47835	2		Y	-0-		-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283473	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	14184	PERF.14125 - 21900	
03	64976 X	50275	-0-	-14701	-0-	50275	2		Y	-0-		-0-
04	61440 X	45645	-0-	-15795	-0-	45645	2		Y	-0-		-0-
05	59024 X	45880	-0-	-13144	-0-	45880	2		Y	-0-		-0-
06	49650 X	46393	-0-	-3257	-0-	46393	2		Y	-0-		-0-
07	50654 X	44542	-0-	-6112	-0-	44542	2		Y	-0-		-0-
08	50282 X	43331	-0-	-6951	-0-	43331	2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	36022 X	27031	-0-	-8991	-0-	27031	3	N	-0-			-0-
04	33120 X	24831	-0-	-8289	-0-	24831	3	N	-0-			-0-
05	31837 X	23137	-0-	-8700	-0-	23137	3	N	-0-			-0-
06	28980 X	21318	-0-	-7662	-0-	21318	3	N	-0-			-0-
07	27032 X	18653	-0-	-8379	-0-	18653	3	N	-0-			-0-
08	27032 X	23660	-0-	-3372	-0-	23660	3	N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

*02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	23648	3	28 9 N	25			248
*03	21607 X	15693	-0-	-5914	-0-	15674	3	19 9 N	17			265
*04	24390 X	17441	-0-	-6949	-0-	17258	3	183 9 N	166	136 1		295
*05	25203 X	18487	-0-	-6716	-0-	18487	3	N	-0-			295
*06	24390 X	18891	-0-	-5499	-0-	18891	3	N	-0-			295
*07	25203 X	20671	-0-	-4532	-0-	20671	3	N	-0-			295
*08	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	19879	3	N	-0-			295

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

03	78120 X	63200	-0-	-14920	-0-	63200	3	N	-0-			-0-
04	71760 X	57549	-0-	-14211	-0-	57549	3	N	-0-			-0-
05	70897 X	56924	-0-	-13973	-0-	56924	3	N	-0-			-0-
06	62910 X	53227	-0-	-9683	-0-	53227	3	N	-0-			-0-
07	64480 X	52294	-0-	-12186	-0-	52294	3	N	-0-			-0-
08	63209 X	55729	-0-	-7480	-0-	55729	3	N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

03	75027 X	75027	-0-	-0-	-0-	75027	2	N	-0-			-0-
04	69565 X	69565	-0-	-0-	-0-	69565	2	N	-0-			-0-
05	78460 X	78460	-0-	-0-	-0-	78460	2	N	-0-			-0-
06	71710 X	71710	-0-	-0-	-0-	71710	2	N	-0-			-0-
07	59185 X	59185	-0-	-0-	-0-	59185	2	N	-0-			-0-
*08	62372 X	62372	-0-	-0-	-0-	62372	2	N	-0-			-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

03	27373 X	22280	-0-	-5093	-0-	22280	2	N	-0-			-0-
04	26490 X	18376	-0-	-8114	-0-	18376	2	N	-0-			-0-
05	24583 X	12985	-0-	-11598	-0-	12985	2	N	-0-			-0-
06	23790 X	20486	-0-	-3304	-0-	20486	2	N	-0-			-0-
07	24583 X	18737	-0-	-5846	-0-	18737	2	N	-0-			-0-
08	22289 X	21544	-0-	-745	-0-	21544	2	N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WALLABY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283995	COMPL. DATE	08/06/2017	TOTAL DEPTH	14179	PERF.13707	- 21959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		71021 X	55663	-0-	-15358	-0-	55663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		64860 X	49814	-0-	-15046	-0-	49814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		61504 X	48497	-0-	-13007	-0-	48497 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		55710 X	47719	-0-	-7991	-0-	47719 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		55676 X	47676	-0-	-8000	-0-	47676 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		55676 X	45950	-0-	-9726	-0-	45950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284004	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL DEPTH	15499	PERF.15734	- 22760
03		74923 X	74923	-0-	-0-	-0-	74923 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		62347 X	62347	-0-	-0-	-0-	62347 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		61680 X	61680	-0-	-0-	-0-	61680 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		57475 X	57475	-0-	-0-	-0-	57475 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		53221 X	53221	-0-	-0-	-0-	53221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284006	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	15160	PERF.15290	- 21332
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284011	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16299	PERF.15915	- 23223
03		31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	31684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	39555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		27766 X	27766	-0-	-0-	-0-	27766 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	30995 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	26123 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SABER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284069	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16287	- 23296
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13999	- 21521
03		81003 X	70629	-0-	-10374	-0-	70629 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		72630 X	67349	-0-	-5281	-0-	67349 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		72602 X	66157	-0-	-6445	-0-	66157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		69900 X	62135	-0-	-7765	-0-	62135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		71052 X	46584	-0-	-24468	-0-	46584 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		70618 X	57102	-0-	-13516	-0-	57102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.16567	- 23080
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.14143 -	23528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	248915 X	248915	-0-	-0-	-0-	248915 2		N	-0-			-0-
04	232513 X	232513	-0-	-0-	-0-	232513 2		N	-0-			-0-
05	232945 X	232945	-0-	-0-	-0-	232945 2		N	-0-			-0-
06	216326 X	216326	-0-	-0-	-0-	216326 2		N	-0-			-0-
*07	216366 X	216366	-0-	-0-	-0-	216366 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285113	COMPL. DATE	08/08/2018	TOTAL DEPTH	13889	PERF.14089 -	20562
03	233598 X	233598	-0-	-0-	-0-	233598 2		N	-0-			-0-
04	214565 X	214565	-0-	-0-	-0-	214565 2		N	-0-			-0-
05	212591 X	212591	-0-	-0-	-0-	212591 2		N	-0-			-0-
06	193459 X	193459	-0-	-0-	-0-	193459 2		N	-0-			-0-
*07	188834 X	188834	-0-	-0-	-0-	188834 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	285249	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	13747	PERF.14072 -	21107
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285250	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	16478	PERF.16256 -	23572
03	24800 X	14344	-0-	-10456	-0-	14344 2		N	-0-			-0-
04	110546 X	110546	-0-	-0-	-0-	110546 2		N	-0-			-0-
05	130733 X	130733	-0-	-0-	-0-	130733 2		N	-0-			-0-
06	120479 X	120479	-0-	-0-	-0-	120479 2		N	-0-			-0-
07	122450 X	118952	-0-	-3498	-0-	118952 2		N	-0-			-0-
08	178095 X	115542	-0-	-62553	-0-	115542 2		N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285252	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13813	PERF.14135 -	20914
03	175838 X	175838	-0-	-0-	-0-	175838 2		N	-0-			-0-
04	165413 X	165413	-0-	-0-	-0-	165413 2		N	-0-			-0-
05	169236 X	169236	-0-	-0-	-0-	169236 2		N	-0-			-0-
06	158609 X	158609	-0-	-0-	-0-	158609 2		N	-0-			-0-
07	158736 X	158736	-0-	-0-	-0-	158736 2		N	-0-			-0-
*08	152764 X	152764	-0-	-0-	-0-	152764 2		N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285274	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13593 -	20613
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	285289	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	15408	PERF.16217 -	22117
03	74183 X	58800	-0-	-15383	-0-	58800 2		N	-0-			-0-
04	67500 X	57417	-0-	-10083	-0-	57417 2		N	-0-			-0-
05	65906 X	63479	-0-	-2427	-0-	63479 2		N	-0-			-0-
06	63780 X	32126	-0-	-31654	-0-	32126 2		N	-0-			-0-
07	65906 X	44150	-0-	-21756	-0-	44150 2		N	-0-			-0-
08	63426 X	39263	-0-	-24163	-0-	39263 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WALLABY GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285436	COMPL. DATE	08/09/2018	TOTAL DEPTH	13489	PERF.	13592 - 20645
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285439	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	14581	PERF.	14024 - 23500
03	242730 X	189551	-0-	-53179	-0-	189551	2		N	-0-		-0-
04	224760 X	183072	-0-	-41688	-0-	183072	2		N	-0-		-0-
05	210180 X	183676	-0-	-26504	-0-	183676	2		N	-0-		-0-
06	198750 X	170770	-0-	-27980	-0-	170770	2		N	-0-		-0-
07	195982 X	168957	-0-	-27025	-0-	168957	2		N	-0-		-0-
08	189565 X	156531	-0-	-33034	-0-	156531	2		N	-0-		-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		6HB	RRCID ->	285441	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	13829	PERF.	14471 - 20116
03	136338 X	105605	-0-	-30733	-0-	105605	2		N	-0-		-0-
04	120420 X	98979	-0-	-21441	-0-	98979	2		N	-0-		-0-
05	120590 X	97447	-0-	-23143	-0-	97447	2		N	-0-		-0-
06	108990 X	89506	-0-	-19484	-0-	89506	2		N	-0-		-0-
07	110794 X	89061	-0-	-21733	-0-	89061	2		N	-0-		-0-
08	105617 X	85183	-0-	-20434	-0-	85183	2		N	-0-		-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285499	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	13992	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	285663	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	13816	PERF.	14517 - 22015
03	150164 X	120247	-0-	-29917	-0-	120247	2		N	-0-		-0-
04	145320 X	108563	-0-	-36757	-0-	108563	2		N	-0-		-0-
05	150164 X	106547	-0-	-43617	-0-	106547	2		N	-0-		-0-
06	125010 X	98375	-0-	-26635	-0-	98375	2		N	-0-		-0-
07	125426 X	97178	-0-	-28248	-0-	97178	2		N	-0-		-0-
08	120249 X	93052	-0-	-27197	-0-	93052	2		N	-0-		-0-

PROTEUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285759	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	15128	PERF.	14979 - 22548
03	180854 X	138669	-0-	-42185	-0-	138669	2		N	-0-		-0-
04	166170 X	124056	-0-	-42114	-0-	124056	2		N	-0-		-0-
05	159154 X	126880	-0-	-32274	-0-	126880	2		N	-0-		-0-
06	150750 X	118183	-0-	-32567	-0-	118183	2		N	-0-		-0-
07	147622 X	115518	-0-	-32104	-0-	115518	2		N	-0-		-0-
08	138663 X	112804	-0-	-25859	-0-	112804	2		N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	285828	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	15398 - 22956
03	76756 X	52471	-0-	-24285	-0-	52471	2		N	-0-		-0-
04	71700 X	50494	-0-	-21206	-0-	50494	2		N	-0-		-0-
05	70153 X	52986	-0-	-17167	-0-	52986	2		N	-0-		-0-
06	62250 X	43316	-0-	-18934	-0-	43316	2		N	-0-		-0-
07	60729 X	45860	-0-	-14869	-0-	45860	2		N	-0-		-0-
08	52979 X	39259	-0-	-13720	-0-	39259	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
VELO GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285908	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15895	PERF.	15435 - 22849
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		103672 X	103672	-0-	-0-	-0-	103672 2		N	-0-		-0-
*04		81212 X	81212	-0-	-0-	-0-	81212 2		N	-0-		-0-
*05		90853 X	90853	-0-	-0-	-0-	90853 2		N	-0-		-0-
*06		87821 X	87821	-0-	-0-	-0-	87821 2		N	-0-		-0-
*07		70040 X	70040	-0-	-0-	-0-	70040 2		N	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286032	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	16126	PERF.	16126 - 23325
03		115991 X	115991	-0-	-0-	-0-	115991 2		N	-0-		-0-
04		99254 X	99254	-0-	-0-	-0-	99254 2		N	-0-		-0-
05		97798 X	97798	-0-	-0-	-0-	97798 2		N	-0-		-0-
06		82465 X	82465	-0-	-0-	-0-	82465 2		N	-0-		-0-
07		83552 X	83552	-0-	-0-	-0-	83552 2		N	-0-		-0-
*08		84762 X	84762	-0-	-0-	-0-	84762 2		N	-0-		-0-

TREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286033	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	15415 - 22824
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	286046	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	15168 - 22032
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	286873	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	15866	PERF.	15667 - 23063
03		170854 X	170854	-0-	-0-	-0-	170854 2		N	-0-		-0-
04		155247 X	155247	-0-	-0-	-0-	155247 2		N	-0-		-0-
05		152624 X	152624	-0-	-0-	-0-	152624 2		N	-0-		-0-
06		138037 X	138037	-0-	-0-	-0-	138037 2		N	-0-		-0-
07		40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	40485 2		N	-0-		-0-
*08		131555 X	131555	-0-	-0-	-0-	131555 2		N	-0-		-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286925	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	15824 - 22578
03		193499 X	193499	-0-	-0-	-0-	193499 2		N	-0-		-0-
04		176980 X	176980	-0-	-0-	-0-	176980 2		N	-0-		-0-
05		174463 X	174463	-0-	-0-	-0-	174463 2		N	-0-		-0-
06		156509 X	156509	-0-	-0-	-0-	156509 2		N	-0-		-0-
07		159942 X	159942	-0-	-0-	-0-	159942 2		N	-0-		-0-
*08		146887 X	146887	-0-	-0-	-0-	146887 2		N	-0-		-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	286945	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	15335 - 22091
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
ROCKIES GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID ->	286977	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	16107	PERF.16362 - 23700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	115723 X	32971	-0-	-82752	-0-	32971	2	N	-0-	-0-	-0-
04	110070 X	64238	-0-	-45832	-0-	64238	2	N	-0-	-0-	-0-
05	106516 X	42266	-0-	-64250	-0-	42266	2	N	-0-	-0-	-0-
06	100080 X	33485	-0-	-66595	-0-	33485	2	N	-0-	-0-	-0-
07	85002 X	11118	-0-	-73884	-0-	11118	2	N	-0-	-0-	-0-
08	66371 X	14926	-0-	-51445	-0-	14926	2	N	-0-	-0-	-0-

TITAN GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287178	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	15561	PERF.15308 - 23328
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MISSISSIPPI GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287352	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	15219	PERF.15728 - 23913
03	382416 X	379363	-0-	-3053	-0-	379363	2	N	-0-	-0-	-0-
04	371382 X	371382	-0-	-0-	-0-	371382	2	N	-0-	-0-	-0-
05	382416 X	340591	-0-	-41825	-0-	340591	2	N	-0-	-0-	-0-
06	370080 X	312990	-0-	-57090	-0-	312990	2	N	-0-	-0-	-0-
07	382416 X	314088	-0-	-68328	-0-	314088	2	N	-0-	-0-	-0-
08	382416 X	273824	-0-	-108592	-0-	273824	2	N	-0-	-0-	-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	287368	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13886	PERF.13780 - 21919
03	96441 X	84123	-0-	-12318	-0-	84123	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90150 X	78428	-0-	-11722	-0-	78428	3	N	-0-	-0-	-0-
05	92380 X	82509	-0-	-9871	-0-	82509	3	N	-0-	-0-	-0-
06	89400 X	73190	-0-	-16210	-0-	73190	3	N	-0-	-0-	-0-
07	86924 X	75804	-0-	-11120	-0-	75804	3	N	-0-	-0-	-0-
08	84134 X	75475	-0-	-8659	-0-	75475	3	N	-0-	-0-	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287594	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14206 - 23562
03	141296 X	141296	-0-	-0-	-0-	141296	2	N	-0-	-0-	-0-
04	128437 X	128437	-0-	-0-	-0-	128437	2	N	-0-	-0-	-0-
05	126628 X	126628	-0-	-0-	-0-	126628	2	N	-0-	-0-	-0-
06	110171 X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	2	N	-0-	-0-	-0-
07	111958 X	111958	-0-	-0-	-0-	111958	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	109372 X	109372	-0-	-0-	-0-	109372	2	N	-0-	-0-	-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287617	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13909 - 18307
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KANGA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287680	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	14081	PERF.13976 - 22642
03	297760 X	297760	-0-	-0-	-0-	297760	2	N	-0-	-0-	-0-
04	274805 X	274805	-0-	-0-	-0-	274805	2	N	-0-	-0-	-0-
05	276921 X	276921	-0-	-0-	-0-	276921	2	N	-0-	-0-	-0-
06	258975 X	258975	-0-	-0-	-0-	258975	2	N	-0-	-0-	-0-
07	258046 X	258046	-0-	-0-	-0-	258046	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	238774 X	238774	-0-	-0-	-0-	238774	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
KANGA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	287708	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13912 - 22428				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOALA GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288145	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	1371	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VULCANODON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288170	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	4317	PERF. N/A				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TTOPS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288172	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	15572	PERF.15578 - 22547				
03	129983	X	86415	-0-	-43568	-0-	86415	2			N	-0-			-0-
04	113190	X	79353	-0-	-33837	-0-	79353	2			N	-0-			-0-
05	104377	X	78105	-0-	-26272	-0-	78105	2			N	-0-			-0-
06	92850	X	72245	-0-	-20605	-0-	72245	2			N	-0-			-0-
07	91791	X	70407	-0-	-21384	-0-	70407	2			N	-0-			-0-
08	86428	X	65262	-0-	-21166	-0-	65262	2			N	-0-			-0-

DENALI GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288322	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	16272	PERF.16124 - 21234				
03	66495	X	5374	-0-	-61121	-0-	5374	2			N	-0-			-0-
04	215993	X	215993	-0-	-0-	-0-	215993	2			N	-0-			-0-
05	352904	X	352904	-0-	-0-	-0-	352904	2			N	-0-			-0-
*06	301156	X	301156	-0-	-0-	-0-	301156	2			N	-0-			-0-
*07	319895	X	319895	-0-	-0-	-0-	319895	2			N	-0-			-0-
*08	268568	X	268568	-0-	-0-	-0-	268568	2			N	-0-			-0-

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288346	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	14771	PERF.14723 - 21764				
03	68572	X	53452	-0-	-15120	-0-	53452	2			N	-0-			-0-
04	62880	X	49739	-0-	-13141	-0-	49739	2			N	-0-			-0-
05	61566	X	49268	-0-	-12298	-0-	49268	2			N	-0-			-0-
06	56520	X	46001	-0-	-10519	-0-	46001	2			N	-0-			-0-
07	55831	X	45819	-0-	-10012	-0-	45819	2			N	-0-			-0-
08	53444	X	44040	-0-	-9404	-0-	44040	2			N	-0-			-0-

ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3H	RRCID ->	288367	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15247	PERF.15921 - 23941				
03	123687	X	123687	-0-	-0-	-0-	123687	2			N	-0-			-0-
04	83177	X	83177	-0-	-0-	-0-	83177	2			N	-0-			-0-
05	206846	X	206846	-0-	-0-	-0-	206846	2			N	-0-			-0-
06	162154	X	162154	-0-	-0-	-0-	162154	2			N	-0-			-0-
07	144934	X	144934	-0-	-0-	-0-	144934	2			N	-0-			-0-
*08	131039	X	131039	-0-	-0-	-0-	131039	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
KOALA GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288497	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	14166	-	21402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	177971 X	143493	-0-	-34478	-0-		143493	2			N	-0-			-0-
04	161640 X	132639	-0-	-29001	-0-		132639	2			N	-0-			-0-
05	160363 X	131258	-0-	-29105	-0-		131258	2			N	-0-			-0-
06	148770 X	119526	-0-	-29244	-0-		119526	2			N	-0-			-0-
07	148862 X	119004	-0-	-29858	-0-		119004	2			N	-0-			-0-
08	143499 X	112619	-0-	-30880	-0-		112619	2			N	-0-			-0-

ALLOSAAURUS GAS UNIT ALLOCATION		WELL #:		3HB	RRCID ->	288540	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	15284	PERF.	15675	-	22820	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CALLISTO GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	288578	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14142	PERF.	13681	-	22692	
03	91977 X	75886	-0-	-16091	-0-		75886	2			N	-0-			-0-
04	89010 X	69208	-0-	-19802	-0-		69208	2			N	-0-			-0-
05	85963 X	68044	-0-	-17919	-0-		68044	2			N	-0-			-0-
06	83190 X	61050	-0-	-22140	-0-		61050	2			N	-0-			-0-
07	80817 X	58470	-0-	-22347	-0-		58470	2			N	-0-			-0-
08	75888 X	56399	-0-	-19489	-0-		56399	2			N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3HB	RRCID ->	288663	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	15994	PERF.	15726	-	21640	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EUROPA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288846	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	14559	PERF.	14309	-	23115	
03	138353 X	109916	-0-	-28437	-0-		109916	2			N	-0-			-0-
04	133890 X	99879	-0-	-34011	-0-		99879	2			N	-0-			-0-
05	129084 X	96626	-0-	-32458	-0-		96626	2			N	-0-			-0-
06	121020 X	86041	-0-	-34979	-0-		86041	2			N	-0-			-0-
07	116839 X	86908	-0-	-29931	-0-		86908	2			N	-0-			-0-
08	109926 X	81918	-0-	-28008	-0-		81918	2			N	-0-			-0-

ROO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288861	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	14063	PERF.	15969	-	23115	
03	303552 X	273445	-0-	-30107	-0-		273445	2			N	-0-			-0-
04	293760 X	248815	-0-	-44945	-0-		248815	2			N	-0-			-0-
05	303552 X	241747	-0-	-61805	-0-		241747	2			N	-0-			-0-
06	293760 X	218700	-0-	-75060	-0-		218700	2			N	-0-			-0-
07	289633 X	211172	-0-	-78461	-0-		211172	2			N	-0-			-0-
08	273451 X	197928	-0-	-75523	-0-		197928	2			N	-0-			-0-

DRACOREX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289080	COMPL. DATE	02/02/2020	TOTAL DEPTH	15595	PERF.	15460	-	22745	
03	85591 X	58370	-0-	-27221	-0-		58370	2			N	-0-			-0-
04	76380 X	46966	-0-	-29414	-0-		46966	2			N	-0-			-0-
05	71858 X	52861	-0-	-18997	-0-		52861	2			N	-0-			-0-
06	63030 X	51893	-0-	-11137	-0-		51893	2			N	-0-			-0-
07	62310 X	24311	-0-	-37999	-0-		24311	2			N	-0-			-0-
08	58373 X	48381	-0-	-9992	-0-		48381	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
RHEA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289262	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	15173	PERF.14285	- 26792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		466919 X	466919	-0-	-0-	-0-	466919	2		N	-0-			-0-
04		375211 X	375211	-0-	-0-	-0-	375211	2		N	-0-			-0-
05		447629 X	447629	-0-	-0-	-0-	447629	2		N	-0-			-0-
06		439847 X	439847	-0-	-0-	-0-	439847	2		N	-0-			-0-
07		441257 X	441257	-0-	-0-	-0-	441257	2		N	-0-			-0-
*08		404826 X	404826	-0-	-0-	-0-	404826	2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		2HU	RRCID ->	289269	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14435	PERF.13849	- 24864		
03		413069 X	413069	-0-	-0-	-0-	413069	2		N	-0-			-0-
04		390960 X	307054	-0-	-83906	-0-	307054	2		N	-0-			-0-
05		403992 X	296317	-0-	-107675	-0-	296317	2		N	-0-			-0-
06		390960 X	245538	-0-	-145422	-0-	245538	2		N	-0-			-0-
07		403992 X	219955	-0-	-184037	-0-	219955	2		N	-0-			-0-
08		403992 X	191505	-0-	-212487	-0-	191505	2		N	-0-			-0-

GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289281	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14548	PERF.13949	- 25564		
03		819608 X	819608	-0-	-0-	-0-	819608	2		N	-0-			-0-
04		737428 X	737428	-0-	-0-	-0-	737428	2		N	-0-			-0-
05		669807 X	669807	-0-	-0-	-0-	669807	2		N	-0-			-0-
06		536092 X	536092	-0-	-0-	-0-	536092	2		N	-0-			-0-
07		522069 X	522069	-0-	-0-	-0-	522069	2		N	-0-			-0-
*08		465422 X	465422	-0-	-0-	-0-	465422	2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	289359	COMPL. DATE	06/04/2021	TOTAL DEPTH	14389	PERF.13744	- 23388		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GANYMEDE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289469	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14196	- 26854		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRONTO GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289554	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	16443	PERF.16622	- 23890		
03		34185 X	34185	-0-	-0-	-0-	34185	2		N	-0-			-0-
04		25803 X	25803	-0-	-0-	-0-	25803	2		N	-0-			-0-
05		35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2		N	-0-			-0-
06		27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	27789	2		N	-0-			-0-
07		27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	27157	2		N	-0-			-0-
*08		25634 X	25634	-0-	-0-	-0-	25634	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
TUCKER				WELL #: 1	RRCID -> 245600	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14008	- 14224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HILL				WELL #: 1	RRCID -> 246709	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 13845	PERF.13710	- 13740		
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	10
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	10
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-	10
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	10
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	10
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	10

LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 250615	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12848	- 12865		
03	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	5150	2	N	-0-	11
04	5730	X	1284	-0-	-4446	-0-	1284	2	N	-0-	11
05	5921	X	940	-0-	-4981	-0-	940	2	N	-0-	11
06	5730	X	4552	-0-	-1178	-0-	4552	2	N	-0-	11
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2	N	-0-	11
*08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-	11

PALOMA NATURAL GAS, LLC				100328	RRCID -> 261800	COMPL. DATE 10/20/2010	TOTAL DEPTH 14953	PERF.14982	- 19046	
S.W. HENDERSON HAY GU				WELL #: 1H						
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

R. DEAN HAY GU				WELL #: 1H	RRCID -> 262042	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 11017	PERF.11017	- 16131				
03	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	369	1	2278	2	N	-0-	6
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	393	1	3162	2	N	-0-	6
05	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	370	1	2877	2	N	-0-	6
06	3720	X	1679	-0-	-2041	-0-	292	1	1387	2	N	-0-	6
07	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	405	1	1345	2	N	-0-	6
08	3689	X	2528	-0-	-1161	-0-	387	1	2141	2	N	-0-	6

R. DEAN HAY GU				WELL #: 2H	RRCID -> 262645	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10622	- 16346				
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-	-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	12	1	100	2	N	-0-	-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	12	1	91	2	N	-0-	-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	27	1	127	2	N	-0-	-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	17	1	57	2	N	-0-	-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
C6 OPERATING, L.L.C. 121212												
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		558000 X	200277	-0-	-357723	-0-	200277	2	N	-0-	-0-	-0-
04		553558 X	553558	-0-	-0-	-0-	553558	2	N	-0-	-0-	-0-
05		558000 X	519823	-0-	-38177	-0-	519823	2	N	-0-	-0-	-0-
06		540000 X	476993	-0-	-63007	-0-	476993	2	N	-0-	-0-	-0-
07		558000 X	457187	-0-	-100813	-0-	457187	2	N	-0-	-0-	-0-
08		558000 X	457187	-0-	-100813	-0-	457187	2	N	-0-	-0-	-0-

WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945												
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0	402195	-0-	402195	402195	402195	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1041686 X	639491	-0-	-402195	-0-	639491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	625770 X	617321	-0-	-8449	-0-	617321	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	646629 X	600972	-0-	-45657	-0-	600972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	646629 X	600972	-0-	-45657	-0-	600972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380												
*03	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1500 X	1039	-0-	-461	-0-	1039	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1550 X	1117	-0-	-433	-0-	1117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1500 X	986	-0-	-514	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1364 X	1124	-0-	-240	-0-	1124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 X	1019	-0-	-345	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970												
03	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380												
03	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10695 X	10566	-0-	-129	-0-	10566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10695 X	874	-0-	-9821	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979												
03	151067 X	151067	-0-	-0-	-0-	151067	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	135330 X	131748	-0-	-3582	-0-	131748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	139841 X	124827	-0-	-15014	-0-	124827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	135330 X	112619	-0-	-22711	-0-	112619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	139841 X	108747	-0-	-31094	-0-	108747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	139841 X	104500	-0-	-35341	-0-	104500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 - 21588
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	112561 X	98737	-0-	-13824	-0-	98737 3		N	-0-		4
04	108630 X	93127	-0-	-15503	-0-	93127 3		N	-0-		4
05	107756 X	93404	-0-	-14352	-0-	93404 3		N	-0-		4
06	101280 X	88076	-0-	-13204	-0-	88076 3		N	-0-		4
07	101432 X	89824	-0-	-11608	-0-	89824 3		N	-0-		4
08	98735 X	86848	-0-	-11887	-0-	86848 3		N	-0-		4

COMMON DISPOSAL, LLC				169728							
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 - 5400
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038							
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 - 10806
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF. 8620 - 11280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF. 9538 - 11672
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:		3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11170 - 12657
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GRANBERY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242553		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-		25
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-		25
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3	N	-0-		25
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		25
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3	N	-0-		25
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1 9 N	1	1 1	25

GIBSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243199		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130		
03	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	73	1	Y	1		1
04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	73	1	Y	-0-	1 1	-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-		-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-		-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-		-0-
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		-0-

MCKENZIE		WELL #: 1H		RRCID -> 243217		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670		
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		112
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	Y	-0-		112
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	Y	-0-		112
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	Y	-0-		112
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		112
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	1	1 1	112

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243281		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962		
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	260	3	Y	4		8
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	5	1	Y	-0-		8
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	Y	-0-		8
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		8
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		8
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	-0-		8

BROWN		WELL #: 8H		RRCID -> 244175		COMPL. DATE 07/20/2009			TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224		
03	527 N	94	-0-	-433	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	32	-0-	-418	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	10134	-0-	7034	7034	31	1	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	13950	-0-	10850	17884	7	1	Y	-0-		-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244530		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780		
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	3	Y	11		22
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		22
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	1		23
06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		23
07	3100 N	19927	-0-	16827	16827	60	1	Y	1	1 8	23
*08	3100 N	17727	-0-	14627	31454	8	1	Y	-0-		23

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			Y	-0-			14
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-			14
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			14
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			14
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			14
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1	1	1	14

 FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

03	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	3			Y	-0-			93
04	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	2	1	9184	3	Y	-0-			93
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	420	1	7347	3	Y	-0-			93
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	18	1	6402	3	Y	-0-			93
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	17	1	5582	3	Y	-0-			93
*08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4950	3	Y	1	1	1	93
						1	9							

 JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

03	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			Y	-0-			108
04	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1358	3			Y	-0-			108
05	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			Y	-0-			108
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	3	9	9	Y	8	33	1	83
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-			83
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	Y	1	1	1	83

 LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-			-0-
04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-			-0-
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			Y	-0-			-0-
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-			-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			Y	-0-			-0-
*08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-			-0-

 CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			33
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1			34
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			34
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-			34
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			34
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			34

 HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-			37
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-			37
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	948	3	25	9	Y	23			60
06	990 N	860	-0-	-130	-0-	860	3			Y	-0-			60
07	1023 N	12	-0-	-1011	-0-	12	3			Y	-0-	43	1	17
08	961 N	771	-0-	-190	-0-	769	3	2	9	Y	2	1	1	18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
BOSH		WELL #: 11H		RRCID -> 246464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				4
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5				9
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				9
06	720 N	448	-0-	-272	-0-	448	2			N	-0-				9
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				9
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				9

BOGUE "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 246465		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752							
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				5
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-				5
05	1643 N	897	-0-	-746	-0-	897	2			N	-0-				5
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-				5
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				5
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				5

AGNOR		WELL #: 6H		RRCID -> 246603		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000							
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				72
04	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-				72
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	81	3	2	9	Y	2	53	1		21
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-				21
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	13	1		9
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13	9	Y	12	1	1		20

FOREMAN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246605		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246832		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440							
03	1488 X	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-				18
04	1440 X	304	-0-	-1136	-0-	304	3			N	-0-				18
05	1488 X	118	-0-	-1370	-0-	6	1	112	3	N	-0-				18
06	1440 X	144	-0-	-1296	-0-	144	3			N	-0-				18
07	1488 X	449	-0-	-1039	-0-	1	1	448	3	N	-0-				18
08	1271 X	237	-0-	-1034	-0-	236	3	1	9	N	1	1	1		18

BALDWIN		WELL #: 17H		RRCID -> 246877		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310							
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-				14
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-				14
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-				14
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-				14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387	- 14784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3					177
04		630 N	598	-0-	-32	-0-	15 1	583 3	N	-0-		177
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	48 1	844 3	N	-0-		177
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	3 1	1032 3	N	-0-		177
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	3 1	1032 3	N	-0-		177
*08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1 1	1211 3	N	1	1 1	177
							1 9					

FURRH, GAIL		WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242	- 14823
03		3472 X	1995	-0-	-1477	-0-	1995 3		Y	-0-		12
04		2760 X	2166	-0-	-594	-0-	2166 3		Y	-0-		12
05		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	137 1	2394 3	Y	-0-		12
06		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	7 1	2658 3	Y	-0-		12
07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	8 1	2768 3	Y	-0-		12
*08		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	1 1	2936 3	Y	2	1 1	13
							2 9					

GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001	- 14463
03		2356 N	1940	-0-	-416	-0-	215 1	1725 2	N	-0-		-0-
04		2100 N	1943	-0-	-157	-0-	248 1	1695 2	N	-0-		-0-
05		2294 N	1852	-0-	-442	-0-	208 1	1642 2	N	2		2
							2 9					
06		1890 N	1295	-0-	-595	-0-	158 1	1137 2	N	-0-		2
07		2015 N	1578	-0-	-437	-0-	178 1	1400 2	N	-0-		2
08		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	186 1	1536 2	N	-0-		2

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119	- 14755
03		3534 X	3476	-0-	-58	-0-	402 1	3066 3	Y	7		109
							8 9					
04		3420 X	1841	-0-	-1579	-0-	271 1	1570 3	Y	-0-	78 1	31
05		3534 X	1791	-0-	-1743	-0-	381 1	1410 3	Y	-0-		31
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	531 1	2870 3	Y	-0-		31
07		3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	302 1	2095 3	Y	-0-		31
08		3472 X	1997	-0-	-1475	-0-	235 1	1762 3	Y	-0-		31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303	- 15197
03		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		12
04		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		12
05		763 X	763	-0-	-0-	-0-	41 1	722 3	N	-0-		12
06		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	3 1	1091 3	N	-0-		12
07		476 X	476	-0-	-0-	-0-	1 1	475 3	N	-0-		12
*08		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1 1	1139 3	N	1	1 1	12
							1 9					

COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137	- 15318
03		2759 X	2330	-0-	-429	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
04		2250 X	2097	-0-	-153	-0-	2097 2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
06		3360 X	2514	-0-	-846	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	1881	-0-	-1591	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	1799	-0-	-1208	-0-	1799 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
VERHALEN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	250904	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11486 - 15536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 N	1104	-0-	-477	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843	2		N	-0-		-0-
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-		-0-

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950 - 15380	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 - 15476	
03	2263 N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2		N	-0-		50
04	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	1905	2		N	-0-		50
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-		50
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	1855	2		N	-0-		50
07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1754	2	11 9	N	10		60
08	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1316	2	1 9	N	1		61

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434 - 16165	
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	203	1	2507 3	N	-0-		-0-
04	2640 X	2531	-0-	-109	-0-	229	1	2302 3	N	-0-		-0-
05	2728 X	2492	-0-	-236	-0-	201	1	2291 3	N	-0-		-0-
06	2640 X	2320	-0-	-320	-0-	227	1	2093 3	N	-0-		-0-
07	2697 X	2178	-0-	-519	-0-	224	1	1954 3	N	-0-		-0-
*08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	271	1	2645 3	N	-0-		-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		19H	RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650 - 15750	
03	3100 N	4625	-0-	1525	1525	4625	2		N	-0-		15
04	3000 N	3139	-0-	139	1664	3139	2		N	-0-		15
05	3100 N	2960	-0-	-140	1524	2960	2		N	-0-		15
06	3256 X	1732	-0-	-1524	-0-	1732	2		N	-0-		15
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		15
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		15

BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550 - 16250	
03	2139 X	2003	-0-	-136	-0-	2003	2		N	-0-		-0-
04	2070 X	1412	-0-	-658	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
05	1767 X	1601	-0-	-166	-0-	1601	2		N	-0-		-0-
06	1950 X	1024	-0-	-926	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
07	2015 X	85	-0-	-1930	-0-	85	2		N	-0-		-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		-0-

HUNT OIL CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335 - 15418	
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	2		57
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2		N	-0-		57
05	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2		N	-0-		57
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-		57
07	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2		N	-0-		57
08	5611 X	4530	-0-	-1081	-0-	4530	2		N	-0-		57

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	13960 - 17397			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOLT		WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11728 - 16209			
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-				7
04	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	-0-	1990	2		N	-0-				7
05	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	-0-	1917	2		N	-0-				7
06	1980 N	841	-0-	-1139	-0-	-0-	841	2		N	-0-				7
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-				N	-0-				7
08	1922 N	862	-0-	-1060	-0-	-0-	862	2		N	-0-				7

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	15560 - 17073			
03	3069 X	2823	-0-	-246	-0-	-0-	211	1	2612	3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2653	-0-	-317	-0-	-0-	240	1	2413	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	-0-	220	1	2510	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	2525	-0-	-445	-0-	-0-	247	1	2278	3	N	-0-			-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	2607	3	N	-0-			-0-
*08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	2632	3	N	-0-			-0-

VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11735 - 16910			
03	1891 N	1231	-0-	-660	-0-	-0-	1231	2		N	-0-				-0-
04	1830 N	1299	-0-	-531	-0-	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-				-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-				-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-				-0-
08	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	-0-	1509	2		N	-0-				-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.	11475 - 16500			
03	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	-0-	1088	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
05	1891 N	456	-0-	-1435	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
06	1050 N	84	-0-	-966	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-				-0-
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-				-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.	16893 - 18403			
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1571	3	N	-0-			-0-
04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	3	N	-0-			-0-
05	1612 X	850	-0-	-762	-0-	-0-	68	1	782	3	N	-0-			-0-
06	1650 X	1083	-0-	-567	-0-	-0-	106	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1705 X	146	-0-	-1559	-0-	-0-	15	1	131	3	N	-0-			-0-
*08	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	3031	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.	11510 - 15978			
03	2666 X	153	-0-	-2513	-0-	-0-	153	2		N	-0-				-0-
04	2580 X	107	-0-	-2473	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
05	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
06	774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-				-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255415	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11548	- 17290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	18671 3	1 9	N	1	1 8		153
04		30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	752 1	30117 3	N	4	4 8		153
							4 9						
05		65253 X	65253	-0-	-0-	-0-	2794 1	13634 2	N	-0-			153
							48825 3						
06		22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	49 1	4598 2	N	-0-			153
							17808 3						
07		46325 X	46325	-0-	-0-	-0-	112 1	9333 2	N	1	1 8		153
							36879 3	1 9					
*08		53816 X	53816	-0-	-0-	-0-	21 1	10969 2	N	-0-			153
							42826 3						

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255586	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11484	- 16125	
03		5115 X	4826	-0-	-289	-0-	4826 3		N	-0-			133
04		4950 X	4263	-0-	-687	-0-	1 1	4261 3	N	1	1 8		133
							1 9						
05		5115 X	4522	-0-	-593	-0-	245 1	4277 3	N	-0-			133
06		4800 X	4354	-0-	-446	-0-	12 1	4342 3	N	-0-			133
07		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	21 1	6766 3	N	-0-			133
*08		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	4 1	8241 3	N	-0-			133

VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11495	- 16037	
03		2821 N	2131	-0-	-690	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
04		2520 N	2264	-0-	-256	-0-	2264 2		N	-0-			-0-
05		2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
06		2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
07		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
08		2511 N	2188	-0-	-323	-0-	2188 2		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255888	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10491	- 15425	
03		3999 X	2244	-0-	-1755	-0-	2244 3		Y	-0-			56
04		3330 X	1770	-0-	-1560	-0-	1770 3		Y	-0-			56
05		3441 X	2027	-0-	-1414	-0-	110 1	1917 3	Y	-0-			56
06		3330 X	2547	-0-	-783	-0-	7 1	2540 3	Y	-0-			56
07		22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	69 1	22776 3	Y	-0-			56
*08		27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	13 1	27086 3	Y	-0-			56

VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11363	- 15750	
03		2108 N	1587	-0-	-521	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
06		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
07		2201 N	2003	-0-	-198	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
08		2480 N	1723	-0-	-757	-0-	1723 2		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		5H	RRCID ->	256208	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11378	- 15548	
03		2356 N	2239	-0-	-117	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
05		2387 N	2128	-0-	-259	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1054	-0-	-1106	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
08		2139 N	261	-0-	-1878	-0-	261 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246 - 17245				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	764	3	N	-0-			-0-
05	775 N	703	-0-	-72	-0-	-0-	57	1	646	3	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	881	3	N	-0-			-0-
07	868 N	865	-0-	-3	-0-	-0-	89	1	776	3	N	-0-			-0-
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	823	3	N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098 - 18831				
03	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	-0-	2728	3			N	-0-			-0-
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
05	3751 X	3460	-0-	-291	-0-	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
06	3630 X	3547	-0-	-83	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
07	4061 X	2727	-0-	-1334	-0-	-0-	2727	3			N	-0-			-0-
08	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	-0-	3808	3			N	-0-			-0-

CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176 - 15437				
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			10
04	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			10
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			10
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-			10
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-			10
*08	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-			10

HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574 - 15450				
03	13733 X	12458	-0-	-1275	-0-	-0-	12458	3			N	-0-			27
04	13290 X	11236	-0-	-2054	-0-	-0-	2	1	11230	3	N	-0-	4	8	27
							4	9							
05	12648 X	11907	-0-	-741	-0-	-0-	644	1	11263	3	N	-0-			27
06	12060 X	9928	-0-	-2132	-0-	-0-	27	1	9901	3	N	-0-			27
07	12462 X	9212	-0-	-3250	-0-	-0-	28	1	9183	3	N	-0-	1	8	27
							1	9							
*08	12462 X	9545	-0-	-2917	-0-	-0-	5	1	9540	3	N	-0-			27

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640 - 19515				
03	3441 X	2434	-0-	-1007	-0-	-0-	442	1	1992	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	1943	-0-	-1387	-0-	-0-	220	1	1723	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	1469	-0-	-1910	-0-	-0-	39	1	1430	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-			-0-
*08	41922 X	41922	-0-	-0-	-0-	-0-	41922	3			N	-0-			-0-

NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865 - 16612				
03	4278 X	4002	-0-	-276	-0-	-0-	4002	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	3784	-0-	-266	-0-	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	3673	-0-	-481	-0-	-0-	3673	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
08	3999 X	3744	-0-	-255	-0-	-0-	3744	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	14384 - 19175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6045 X	4295	-0-	-1750	-0-	445 1	3850 3	N	-0-			-0-
04		4620 X	4502	-0-	-118	-0-	449 1	4053 3	N	-0-			-0-
05		4650 X	4414	-0-	-236	-0-	478 1	3936 3	N	-0-			-0-
06		4170 X	3198	-0-	-972	-0-	399 1	2799 3	N	-0-			-0-
07		4650 X	3879	-0-	-771	-0-	485 1	3394 3	N	-0-			-0-
08		4650 X	3419	-0-	-1231	-0-	384 1	3035 3	N	-0-			-0-

BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	12059 - 16200	
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	11253 - 15631	
03		3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2782	-0-	-338	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	1281	-0-	-1689	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-

VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.	11410 - 16256	
03		3813 X	2481	-0-	-1332	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
04		3750 X	2573	-0-	-1177	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
05		3875 X	3536	-0-	-339	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
06		3750 X	3302	-0-	-448	-0-	3302 2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
08		3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304 2		N	-0-			-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11509 - 15590	
03		6944 X	1099	-0-	-5845	-0-	1099 3		N	-0-			65
04		3030 X	1050	-0-	-1980	-0-	1050 3		N	-0-			65
05		2697 X	918	-0-	-1779	-0-	50 1	868 3	N	-0-			65
06		2610 X	852	-0-	-1758	-0-	2 1	850 3	N	-0-			65
07		1736 X	753	-0-	-983	-0-	2 1	751 3	N	-0-			65
*08		1085 X	715	-0-	-370	-0-	715 3		N	-0-	1 1		64

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.	14044 - 19420	
03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 3		N	-0-			-0-
04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 3		N	-0-			-0-
05		6200 X	5609	-0-	-591	-0-	5609 3		N	-0-			-0-
06		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178 3		N	-0-			-0-
07		6355 X	6253	-0-	-102	-0-	6253 3		N	-0-			-0-
08		6355 X	4834	-0-	-1521	-0-	4834 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03		8060 X	7413	-0-	-647	-0-	7413	3		Y	-0-			44
04		7800 X	7183	-0-	-617	-0-	1	1	7182	3	Y	-0-		44
05		8060 X	6870	-0-	-1190	-0-	372	1	6498	3	Y	-0-		44
06		7800 X	5861	-0-	-1939	-0-	16	1	5845	3	Y	-0-		44
07		8060 X	5300	-0-	-2760	-0-	16	1	5284	3	Y	-0-		44
08		7409 X	5605	-0-	-1804	-0-	3	1	5570	3	Y	-0-	29	73
							32	9						

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

03		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	222	1	2751	3	N	-0-		-0-
04		3060 X	2651	-0-	-409	-0-	240	1	2411	3	N	-0-		-0-
05		3162 X	2961	-0-	-201	-0-	238	1	2723	3	N	-0-		-0-
06		3030 X	2832	-0-	-198	-0-	277	1	2555	3	N	-0-		-0-
07		3131 X	2799	-0-	-332	-0-	288	1	2511	3	N	-0-		-0-
08		2976 X	2749	-0-	-227	-0-	256	1	2493	3	N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

03		4774 X	3773	-0-	-1001	-0-	282	1	3491	3	N	-0-		-0-
04		4260 X	3469	-0-	-791	-0-	314	1	3155	3	N	-0-		-0-
05		4154 X	3652	-0-	-502	-0-	294	1	3358	3	N	-0-		-0-
06		3930 X	3654	-0-	-276	-0-	358	1	3296	3	N	-0-		-0-
07		3844 X	3771	-0-	-73	-0-	388	1	3383	3	N	-0-		-0-
08		3782 X	3357	-0-	-425	-0-	312	1	3045	3	N	-0-		-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1318	3	N	-0-		-0-
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	104	1	1049	3	N	-0-		-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	3	N	-0-		-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	795	3	N	-0-		-0-
07		806 N	709	-0-	-97	-0-	73	1	636	3	N	-0-		-0-
*08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	990	3	N	-0-		-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

03		4464 X	3546	-0-	-918	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
04		4320 X	3534	-0-	-786	-0-	3534	3		N	-0-			-0-
05		4464 X	3542	-0-	-922	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
06		3930 X	3812	-0-	-118	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
07		3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
08		3658 X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	3		N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			3
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			3
05		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2		N	-0-			3
06		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			3
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			3
08		3131 X	299	-0-	-2832	-0-	299	2		N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
HOLT		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.11175	- 16461
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2356 X	1846	-0-	-510	-0-	1846	2	N	-0-			2
04	1650 X	1240	-0-	-410	-0-	1240	2	N	-0-			2
05	1860 X	1725	-0-	-135	-0-	1725	2	N	-0-			2
06	1800 X	650	-0-	-1150	-0-	650	2	N	-0-			2
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			2
08	1860 X	872	-0-	-988	-0-	872	2	N	-0-			2

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306	- 18737
03	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	3999	-0-	-1011	-0-	3999	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	5109	3	N	-0-			-0-
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	4485	-0-	-10	-0-	4485	3	N	-0-			-0-
08	5115 X	5001	-0-	-114	-0-	5001	3	N	-0-			-0-

VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.11100	- 16431
03	5735 X	4697	-0-	-1038	-0-	4697	2	N	-0-			-0-
04	5550 X	4909	-0-	-641	-0-	4909	2	N	-0-			-0-
05	5673 X	5284	-0-	-389	-0-	5284	2	N	-0-			-0-
06	5490 X	5029	-0-	-461	-0-	5029	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	4921	-0-	-535	-0-	4921	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	5238	-0-	-32	-0-	5238	2	N	-0-			-0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402	- 19042
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850	- 19081
03	4185 X	3741	-0-	-444	-0-	680	1	3061 3	N	-0-		-0-
04	4050 X	3600	-0-	-450	-0-	408	1	3192 3	N	-0-		-0-
05	3999 X	2447	-0-	-1552	-0-	65	1	2382 3	N	-0-		-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-		-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-		-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-		-0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058	- 18470
03	4123 X	4007	-0-	-116	-0-	415	1	3592 3	N	-0-		-0-
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	399	1	3595 3	N	-0-		-0-
05	4123 X	3916	-0-	-207	-0-	424	1	3492 3	N	-0-		-0-
06	3990 X	3441	-0-	-549	-0-	430	1	3011 3	N	-0-		-0-
07	4123 X	3120	-0-	-1003	-0-	390	1	2730 3	N	-0-		-0-
08	4123 X	2915	-0-	-1208	-0-	327	1	2588 3	N	-0-		-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299	- 19249
03	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4957	3		N	-0-		-0-
04	5100 X	4877	-0-	-223	-0-	4877	3		N	-0-		-0-
05	5270 X	5027	-0-	-243	-0-	5027	3		N	-0-		-0-
06	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	3		N	-0-		-0-
07	5084 X	4800	-0-	-284	-0-	4800	3		N	-0-		-0-
08	5053 X	3695	-0-	-1358	-0-	3695	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14729 - 19959		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	N	-0-				-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	N	-0-				-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-				-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 3	N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.	14665 - 18699		
03		4929 X	4914	-0-	-15	-0-	4914 3		N	-0-				-0-
04		4770 X	4440	-0-	-330	-0-	4440 3		N	-0-				-0-
05		4929 X	4330	-0-	-599	-0-	4330 3		N	-0-				-0-
06		4770 X	4093	-0-	-677	-0-	4093 3		N	-0-				-0-
07		4929 X	3980	-0-	-949	-0-	3980 3		N	-0-				-0-
08		4929 X	3670	-0-	-1259	-0-	3670 3		N	-0-				-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	14281 - 19180		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.	14389 - 18751		
03		4681 X	3837	-0-	-844	-0-	397 1	3440 3	N	-0-				-0-
04		3990 X	3869	-0-	-121	-0-	386 1	3483 3	N	-0-				-0-
05		4123 X	3799	-0-	-324	-0-	411 1	3388 3	N	-0-				-0-
06		3900 X	3440	-0-	-460	-0-	430 1	3010 3	N	-0-				-0-
07		4030 X	3070	-0-	-960	-0-	384 1	2686 3	N	-0-				-0-
08		3999 X	2709	-0-	-1290	-0-	304 1	2405 3	N	-0-				-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	13899 - 18341		
03		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		N	-0-				-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-				-0-
05		1829 N	1368	-0-	-461	-0-	1368 3		N	-0-				-0-
06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-				-0-
07		1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602 3		N	-0-				-0-
08		1364 N	1133	-0-	-231	-0-	1133 3		N	-0-				-0-

EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	14512 - 19104		
03		4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996 3		N	-0-				-0-
04		4110 X	3840	-0-	-270	-0-	3840 3		N	-0-				-0-
05		4154 X	4076	-0-	-78	-0-	4076 3		N	-0-				-0-
06		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 3		N	-0-				-0-
07		4154 X	3626	-0-	-528	-0-	3626 3		N	-0-				-0-
08		4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962 3		N	-0-				-0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.	14212 - 18418		
03		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 3		N	-0-				-0-
04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847 3		N	-0-				-0-
05		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3		N	-0-				-0-
06		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 3		N	-0-				-0-
07		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3		N	-0-				-0-
08		4433 X	4243	-0-	-190	-0-	4243 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271 -	15716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3472 X	3008	-0-	-464	-0-	3008 2		N	-0-			12
04		3360 X	3012	-0-	-348	-0-	3012 2		N	-0-			12
05		3472 X	3413	-0-	-59	-0-	3413 2		N	-0-			12
06		3360 X	3063	-0-	-297	-0-	3063 2		N	-0-			12
07		3410 X	3044	-0-	-366	-0-	3044 2		N	-0-			12
08		3410 X	3071	-0-	-339	-0-	3071 2		N	-0-			12

MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 -	18744	
03		5177 X	4109	-0-	-1068	-0-	4109 3		N	-0-			-0-
04		5010 X	4103	-0-	-907	-0-	4103 3		N	-0-			-0-
05		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4529 3		N	-0-			-0-
06		4620 X	3808	-0-	-812	-0-	3808 3		N	-0-			-0-
07		4774 X	3489	-0-	-1285	-0-	3489 3		N	-0-			-0-
08		4526 X	3659	-0-	-867	-0-	3659 3		N	-0-			-0-

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005 -	16457	
03		3131 X	2634	-0-	-497	-0-	2634 2		N	-0-			20
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2		N	-0-			20
05		3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3041 2		N	-0-			20
06		3030 X	1846	-0-	-1184	-0-	1846 2		N	-0-			20
07		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			20
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			20

HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 -	18029	
03		4991 X	4819	-0-	-172	-0-	360 1	4459 3	N	-0-			-0-
04		4890 X	4795	-0-	-95	-0-	433 1	4362 3	N	-0-			-0-
05		5053 X	4611	-0-	-442	-0-	371 1	4240 3	N	-0-			-0-
06		4890 X	4663	-0-	-227	-0-	457 1	4206 3	N	-0-			-0-
07		4960 X	4421	-0-	-539	-0-	455 1	3966 3	N	-0-			-0-
08		4960 X	4296	-0-	-664	-0-	400 1	3896 3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 -	17815	
03		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	204 1	2520 3	N	-0-			-0-
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	258 1	2596 3	N	-0-			-0-
05		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	201 1	2295 3	N	-0-			-0-
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	253 1	2330 3	N	-0-			-0-
07		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	266 1	2315 3	N	-0-			-0-
*08		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	229 1	2237 3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 -	19135	
03		3348 X	3261	-0-	-87	-0-	244 1	3017 3	N	-0-			-0-
04		3330 X	3218	-0-	-112	-0-	291 1	2927 3	N	-0-			-0-
05		3441 X	3019	-0-	-422	-0-	243 1	2776 3	N	-0-			-0-
06		3330 X	3082	-0-	-248	-0-	302 1	2780 3	N	-0-			-0-
07		3317 X	3303	-0-	-14	-0-	340 1	2963 3	N	-0-			-0-
08		3317 X	3009	-0-	-308	-0-	280 1	2729 3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 -	19439	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	467 1	5772 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6270 X	6176	-0-	-94	-0-	558 1	5618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6479 X	5827	-0-	-652	-0-	469 1	5358 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6270 X	6025	-0-	-245	-0-	590 1	5435 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6448 X	6127	-0-	-321	-0-	631 1	5496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6386 X	6012	-0-	-374	-0-	559 1	5453 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828	
03		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4433 X	4284	-0-	-149	-0-	4284 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4433 X	4254	-0-	-179	-0-	4254 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11100	- 16117	
03		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224	- 17772	
03		6820 X	5306	-0-	-1514	-0-	5306 2		N	-0-	-0-	-0-	8
04		6690 X	6107	-0-	-583	-0-	6107 2		N	-0-	-0-	-0-	8
05		6913 X	6405	-0-	-508	-0-	6405 2		N	-0-	-0-	-0-	8
06		6690 X	6175	-0-	-515	-0-	6175 2		N	-0-	-0-	-0-	8
07		6789 X	6206	-0-	-583	-0-	6206 2		N	-0-	-0-	-0-	8
08		6417 X	6171	-0-	-246	-0-	6171 2		N	-0-	-0-	-0-	8

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590	
03		3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3469 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3540 X	3423	-0-	-117	-0-	3423 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3658 X	3585	-0-	-73	-0-	3585 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3534 X	3521	-0-	-13	-0-	3521 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3596 X	3326	-0-	-270	-0-	3326 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046	
03		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4798 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5160 X	4258	-0-	-902	-0-	4258 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5332 X	4498	-0-	-834	-0-	4498 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5160 X	4202	-0-	-958	-0-	4202 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4805 X	4132	-0-	-673	-0-	4132 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4805 X	4115	-0-	-690	-0-	4115 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717	
03		6324 X	5611	-0-	-713	-0-	5611 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6120 X	5199	-0-	-921	-0-	5199 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6014 X	5369	-0-	-645	-0-	5369 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5820 X	5182	-0-	-638	-0-	5182 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5642 X	5268	-0-	-374	-0-	5268 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		5611 X	4556	-0-	-1055	-0-	4556 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6107 X	5133	-0-	-974	-0-	5133	3	N	-0-			-0-
04		5910 X	4752	-0-	-1158	-0-	4752	3	N	-0-			-0-
05		5704 X	5630	-0-	-74	-0-	5630	3	N	-0-			-0-
06		5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	4175	3	N	-0-			-0-
07		5239 X	4938	-0-	-301	-0-	4938	3	N	-0-			-0-
08		5642 X	4391	-0-	-1251	-0-	4391	3	N	-0-			-0-

VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11310	- 17422	
03		5673 X	4674	-0-	-999	-0-	4674	2	N	-0-			5
04		5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5126	2	N	-0-			5
05		5580 X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2	N	-0-			5
06		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2	N	-0-			5
07		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2	N	-0-			5
08		5332 X	5238	-0-	-94	-0-	5236	2	N	2			7

STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351	
03		5146 X	2777	-0-	-2369	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
04		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3	N	-0-			-0-
05		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3	N	-0-			-0-
06		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-			-0-
07		6479 X	4944	-0-	-1535	-0-	4944	3	N	-0-			-0-
08		6479 X	4835	-0-	-1644	-0-	4835	3	N	-0-			-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053	
03		5487 X	5300	-0-	-187	-0-	5300	3	N	-0-			-0-
04		5310 X	4949	-0-	-361	-0-	4949	3	N	-0-			-0-
05		5518 X	4963	-0-	-555	-0-	4963	3	N	-0-			-0-
06		5340 X	4740	-0-	-600	-0-	4740	3	N	-0-			-0-
07		5518 X	4872	-0-	-646	-0-	4872	3	N	-0-			-0-
08		5301 X	4164	-0-	-1137	-0-	4164	3	N	-0-			-0-

BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470	
03		3875 X	2792	-0-	-1083	-0-	289	1	N	-0-			-0-
04		3180 X	2606	-0-	-574	-0-	260	1	N	-0-			-0-
05		3286 X	2180	-0-	-1106	-0-	236	1	N	-0-			-0-
06		2850 X	1920	-0-	-930	-0-	240	1	N	-0-			-0-
07		2821 X	1318	-0-	-1503	-0-	165	1	N	-0-			-0-
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734	
03		4619 X	4610	-0-	-9	-0-	242	1	N	-0-			-0-
04		4500 X	4371	-0-	-129	-0-	223	1	N	-0-			-0-
05		4650 X	4581	-0-	-69	-0-	239	1	N	-0-			-0-
06		4500 X	4290	-0-	-210	-0-	219	1	N	-0-			-0-
07		4619 X	4097	-0-	-522	-0-	232	1	N	-0-			-0-
08		4619 X	3855	-0-	-764	-0-	209	1	N	-0-			-0-

MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11411	- 18041	
03		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2	N	-0-			18
04		8490 X	8371	-0-	-119	-0-	8371	2	N	-0-			18
05		8773 X	8472	-0-	-301	-0-	8472	2	N	-0-			18
06		8490 X	4098	-0-	-4392	-0-	4098	2	N	-0-			18
07		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			18
08		8773 X	5016	-0-	-3757	-0-	5016	2	N	-0-			18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949 - 18958	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

03	4309 X	3997	-0-	-312	-0-	3997	3		N	-0-	-0-	
04	4170 X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3		N	-0-	-0-	
05	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	3585	3		N	-0-	-0-	
06	3870 X	2603	-0-	-1267	-0-	2603	3		N	-0-	-0-	
07	3999 X	701	-0-	-3298	-0-	701	3		N	-0-	-0-	
08	3999 X	676	-0-	-3323	-0-	676	3		N	-0-	-0-	

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 - 19276	
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-	-0-	
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347	3		N	-0-	-0-	
05	1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3		N	-0-	-0-	
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177	3		N	-0-	-0-	
07	1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1166	3		N	-0-	-0-	
08	1302 N	994	-0-	-308	-0-	994	3		N	-0-	-0-	

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 - 18531	
03	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3		N	-0-	-0-	
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-	-0-	
05	2573 N	2107	-0-	-466	-0-	2107	3		N	-0-	-0-	
06	2370 N	1245	-0-	-1125	-0-	1245	3		N	-0-	-0-	
07	2480 N	1936	-0-	-544	-0-	1936	3		N	-0-	-0-	
08	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1759	3		N	-0-	-0-	

TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 - 19250	
03	5952 X	5303	-0-	-649	-0-	964	1	4339	3	N	-0-	
04	5730 X	4934	-0-	-796	-0-	559	1	4375	3	N	-0-	
05	5487 X	3804	-0-	-1683	-0-	101	1	3703	3	N	-0-	
06	5310 X	760	-0-	-4550	-0-	760	3		N	-0-	-0-	
07	5301 X	4813	-0-	-488	-0-	4813	3		N	-0-	-0-	
08	5301 X	248	-0-	-5053	-0-	248	3		N	-0-	-0-	

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 - 18777	
03	6541 X	5797	-0-	-744	-0-	5797	3		N	-0-	-0-	
04	6330 X	5691	-0-	-639	-0-	5691	3		N	-0-	-0-	
05	6541 X	5903	-0-	-638	-0-	5903	3		N	-0-	-0-	
06	5970 X	5671	-0-	-299	-0-	5671	3		N	-0-	-0-	
07	5890 X	5575	-0-	-315	-0-	5575	3		N	-0-	-0-	
08	5890 X	5665	-0-	-225	-0-	5665	3		N	-0-	-0-	

FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394	
03	9827 X	9146	-0-	-681	-0-	9146	2		N	-0-	-0-	
04	9510 X	8174	-0-	-1336	-0-	8174	2		N	-0-	-0-	
05	9579 X	8497	-0-	-1082	-0-	8497	2		N	-0-	-0-	
06	9270 X	8082	-0-	-1188	-0-	8082	2		N	-0-	-0-	
07	9145 X	8557	-0-	-588	-0-	8557	2		N	-0-	-0-	
08	9145 X	8052	-0-	-1093	-0-	8052	2		N	-0-	-0-	

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244	
03	4247 X	4112	-0-	-135	-0-	4112	3		N	-0-	-0-	
04	4110 X	4028	-0-	-82	-0-	4028	3		N	-0-	-0-	
05	4216 X	4152	-0-	-64	-0-	4152	3		N	-0-	-0-	
06	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903	3		N	-0-	-0-	
07	4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3967	3		N	-0-	-0-	
08	4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3923	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MERCER		WELL #: 11H		RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 - 15901	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2	N	-0-		7
04	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2	N	-0-		7
05	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2	N	-0-		7
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2	N	-0-		7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HAMILTON		WELL #: 1H		RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 - 16350	
03	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2	N	-0-		-0-
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2	N	-0-		-0-
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-		-0-
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2	N	-0-		-0-
07	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2	N	-0-		-0-
08	5456 X	4608	-0-	-848	-0-	4608	2	N	-0-		-0-

BELL		WELL #: 6H		RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 - 17341	
03	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	2282	2	N	-0-		10
04	3060 X	2228	-0-	-832	-0-	2228	2	N	-0-		10
05	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2	N	-0-		10
06	2310 X	1496	-0-	-814	-0-	1496	2	N	-0-		10
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		10
08	2294 X	147	-0-	-2147	-0-	147	2	N	-0-		10

SHOFNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256	
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2259	3	N	-0-		-0-
04	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254	3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3	N	-0-		-0-
06	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2181	3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3	N	-0-		-0-
08	2294 N	1939	-0-	-355	-0-	1939	3	N	-0-		-0-

WILMA JEAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938	
03	5425 X	4993	-0-	-432	-0-	4993	3	N	-0-		-0-
04	5250 X	4818	-0-	-432	-0-	4818	3	N	-0-		-0-
05	5084 X	4713	-0-	-371	-0-	4713	3	N	-0-		-0-
06	4830 X	4607	-0-	-223	-0-	4607	3	N	-0-		-0-
07	4991 X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3	N	-0-		-0-
08	4991 X	4665	-0-	-326	-0-	4665	3	N	-0-		-0-

GLAZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694	
03	4030 X	3624	-0-	-406	-0-	3624	3	N	-0-		-0-
04	3900 X	3581	-0-	-319	-0-	3581	3	N	-0-		-0-
05	3906 X	3663	-0-	-243	-0-	3663	3	N	-0-		-0-
06	3780 X	3476	-0-	-304	-0-	3476	3	N	-0-		-0-
07	3906 X	3561	-0-	-345	-0-	3561	3	N	-0-		-0-
08	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	3468	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4391	3	N	-0-		-0-
04		4590 X	4401	-0-	-189	-0-	4401	3	N	-0-		-0-
05		4743 X	4448	-0-	-295	-0-	4448	3	N	-0-		-0-
06		4440 X	4294	-0-	-146	-0-	4294	3	N	-0-		-0-
07		4588 X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3	N	-0-		-0-
08		4557 X	4074	-0-	-483	-0-	4074	3	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640	
03		11408 X	8099	-0-	-3309	-0-	8099	3	N	-0-		-0-
04		11040 X	7362	-0-	-3678	-0-	7362	3	N	-0-		-0-
05		10199 X	7910	-0-	-2289	-0-	7910	3	N	-0-		-0-
06		8880 X	7224	-0-	-1656	-0-	7224	3	N	-0-		-0-
07		8711 X	6742	-0-	-1969	-0-	6742	3	N	-0-		-0-
08		8091 X	5519	-0-	-2572	-0-	5519	3	N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 - 18630	
03		10106 X	8148	-0-	-1958	-0-	8148	3	N	-0-		-0-
04		9120 X	7511	-0-	-1609	-0-	7511	3	N	-0-		-0-
05		9176 X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	3	N	-0-		-0-
06		8430 X	6383	-0-	-2047	-0-	6383	3	N	-0-		-0-
07		8711 X	6071	-0-	-2640	-0-	6071	3	N	-0-		-0-
08		8153 X	4416	-0-	-3737	-0-	4416	3	N	-0-		-0-

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431 - 16420	
03		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2	N	-0-		12
04		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2	N	-0-		12
05		5983 X	5929	-0-	-54	-0-	5929	2	N	-0-		12
06		5790 X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2	N	-0-		12
07		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		12
08		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		12

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 - 19205	
03		14074 X	9528	-0-	-4546	-0-	9528	3	N	-0-		-0-
04		13620 X	8686	-0-	-4934	-0-	8686	3	N	-0-		-0-
05		12865 X	8693	-0-	-4172	-0-	8693	3	N	-0-		-0-
06		10380 X	8262	-0-	-2118	-0-	8262	3	N	-0-		-0-
07		9920 X	7233	-0-	-2687	-0-	7233	3	N	-0-		-0-
08		9517 X	7092	-0-	-2425	-0-	7092	3	N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217	
03		12214 X	9216	-0-	-2998	-0-	9216	3	N	-0-		-0-
04		11820 X	6846	-0-	-4974	-0-	6846	3	N	-0-		-0-
05		12214 X	6906	-0-	-5308	-0-	6906	3	N	-0-		-0-
06		11250 X	4849	-0-	-6401	-0-	4849	3	N	-0-		-0-
07		10571 X	102	-0-	-10469	-0-	102	3	N	-0-		-0-
08		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356	
03		4154 X	3737	-0-	-417	-0-	3737	3	N	-0-		-0-
04		3900 X	3714	-0-	-186	-0-	3714	3	N	-0-		-0-
05		3782 X	3742	-0-	-40	-0-	3742	3	N	-0-		-0-
06		3630 X	2948	-0-	-682	-0-	2948	3	N	-0-		-0-
07		3844 X	2882	-0-	-962	-0-	2882	3	N	-0-		-0-
08		3844 X	2759	-0-	-1085	-0-	2759	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HAYNES UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	3112 3		N	-0-		-0-
04	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3008 3		N	-0-		-0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		N	-0-		-0-
06	3000 X	2937	-0-	-63	-0-	2937 3		N	-0-		-0-
07	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2747 3		N	-0-		-0-
08	3162 X	2358	-0-	-804	-0-	2358 3		N	-0-		-0-

KENDRICK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164	
03	6417 X	6040	-0-	-377	-0-	6040 3		N	-0-		-0-
04	6210 X	5583	-0-	-627	-0-	5583 3		N	-0-		-0-
05	5952 X	5681	-0-	-271	-0-	5681 3		N	-0-		-0-
06	5850 X	5243	-0-	-607	-0-	5243 3		N	-0-		-0-
07	6045 X	5443	-0-	-602	-0-	5443 3		N	-0-		-0-
08	6045 X	4939	-0-	-1106	-0-	4939 3		N	-0-		-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885	
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-		-0-
04	4050 X	3493	-0-	-557	-0-	3493 3		N	-0-		-0-
05	4185 X	3542	-0-	-643	-0-	3542 3		N	-0-		-0-
06	4140 X	3864	-0-	-276	-0-	3864 3		N	-0-		-0-
07	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3		N	-0-		-0-
*08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3		N	-0-		-0-

HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416	
03	9052 X	6830	-0-	-2222	-0-	6830 3		N	-0-		-0-
04	7110 X	5619	-0-	-1491	-0-	5619 3		N	-0-		-0-
05	6541 X	6456	-0-	-85	-0-	6456 3		N	-0-		-0-
06	6600 X	5501	-0-	-1099	-0-	5501 3		N	-0-		-0-
07	6820 X	3637	-0-	-3183	-0-	3637 3		N	-0-		-0-
08	6820 X	3196	-0-	-3624	-0-	3196 3		N	-0-		-0-

JENKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 - 19755	
03	7409 X	7143	-0-	-266	-0-	395 1	6748 3	N	-0-		-0-
04	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	470 1	7460 3	N	-0-		-0-
05	7440 X	7146	-0-	-294	-0-	438 1	6708 3	N	-0-		-0-
06	7200 X	6020	-0-	-1180	-0-	374 1	5646 3	N	-0-		-0-
07	8184 X	6883	-0-	-1301	-0-	428 1	6455 3	N	-0-		-0-
08	8184 X	6440	-0-	-1744	-0-	396 1	6044 3	N	-0-		-0-

STEVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986 - 19204	
03	5580 X	4612	-0-	-968	-0-	4612 3		N	-0-		-0-
04	5100 X	4504	-0-	-596	-0-	4504 3		N	-0-		-0-
05	4929 X	4469	-0-	-460	-0-	4469 3		N	-0-		-0-
06	4590 X	4230	-0-	-360	-0-	4230 3		N	-0-		-0-
07	4650 X	4316	-0-	-334	-0-	4316 3		N	-0-		-0-
08	4650 X	4307	-0-	-343	-0-	4307 3		N	-0-		-0-

BLOCKER WARE		WELL #: 8H		RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970 - 16141	
03	6727 X	6411	-0-	-316	-0-	6411 2		N	-0-		3
04	6480 X	6093	-0-	-387	-0-	6093 2		N	-0-		3
05	6541 X	6068	-0-	-473	-0-	6068 2		N	-0-		3
06	6330 X	4302	-0-	-2028	-0-	4302 2		N	-0-		3
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-		3
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			N	-0-		3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336	- 17416
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5487 X	3860	-0-	-1627	-0-	3860	2	N	-0-			13
04	5310 X	3578	-0-	-1732	-0-	3578	2	N	-0-			13
05	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	4478	2	N	-0-			13
06	4440 X	2632	-0-	-1808	-0-	2632	2	N	-0-			13
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-			13
08	4464 X	2646	-0-	-1818	-0-	2646	2	N	-0-			13

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972
03	7285 X	6863	-0-	-422	-0-	6863	3	N	-0-			-0-
04	7050 X	6357	-0-	-693	-0-	6357	3	N	-0-			-0-
05	7068 X	6497	-0-	-571	-0-	6497	3	N	-0-			-0-
06	6840 X	6361	-0-	-479	-0-	6361	3	N	-0-			-0-
07	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	6413	3	N	-0-			-0-
08	6851 X	5809	-0-	-1042	-0-	5809	3	N	-0-			-0-

LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499
03	9300 X	9180	-0-	-120	-0-	481	1	8699 3	N	-0-		-0-
04	8760 X	8314	-0-	-446	-0-	424	1	7890 3	N	-0-		-0-
05	9021 X	8651	-0-	-370	-0-	451	1	8200 3	N	-0-		-0-
06	8880 X	8220	-0-	-660	-0-	420	1	7800 3	N	-0-		-0-
07	9176 X	7923	-0-	-1253	-0-	448	1	7475 3	N	-0-		-0-
08	9176 X	8413	-0-	-763	-0-	456	1	7957 3	N	-0-		-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440	- 18016
03	7719 X	6574	-0-	-1145	-0-	6574	2		N	-0-		3
04	7230 X	6470	-0-	-760	-0-	6470	2		N	-0-		3
05	7006 X	6638	-0-	-368	-0-	6636	2	2 9	N	2		5
06	6570 X	4303	-0-	-2267	-0-	4303	2		N	-0-		5
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-		5
08	6696 X	767	-0-	-5929	-0-	767	2		N	-0-		5

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101	- 15938
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-		-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2		N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972	- 17923
03	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2		N	-0-		15
04	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2		N	-0-		15
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2		N	-0-		15
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-		15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219
03	7316 X	6789	-0-	-527	-0-	6789	3		N	-0-		-0-
04	6990 X	6357	-0-	-633	-0-	6357	3		N	-0-		-0-
05	7223 X	5606	-0-	-1617	-0-	5606	3		N	-0-		-0-
06	6930 X	6089	-0-	-841	-0-	6089	3		N	-0-		-0-
07	6789 X	5013	-0-	-1776	-0-	5013	3		N	-0-		-0-
08	6789 X	971	-0-	-5818	-0-	971	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
ACLCO UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	11377 X	10295	-0-	-1082	-0-	10295 3	N	-0-	-0-	
04	10710 X	9819	-0-	-891	-0-	9819 3	N	-0-	-0-	
05	10974 X	2440	-0-	-8534	-0-	2440 3	N	-0-	-0-	
06	10440 X	10346	-0-	-94	-0-	10346 3	N	-0-	-0-	
07	10292 X	8682	-0-	-1610	-0-	8682 3	N	-0-	-0-	
08	10292 X	4209	-0-	-6083	-0-	4209 3	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
03	4433 X	4230	-0-	-203	-0-	4230 3	N	-0-	-0-	
04	4170 X	4003	-0-	-167	-0-	4003 3	N	-0-	-0-	
05	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	3574 3	N	-0-	-0-	
06	4140 X	3979	-0-	-161	-0-	3979 3	N	-0-	-0-	
07	4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	3153 3	N	-0-	-0-	
08	4216 X	1127	-0-	-3089	-0-	1127 3	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295 3	N	-0-	-0-	
04	3210 X	3056	-0-	-154	-0-	3056 3	N	-0-	-0-	
05	3255 X	2705	-0-	-550	-0-	2705 3	N	-0-	-0-	
06	3180 X	2612	-0-	-568	-0-	2612 3	N	-0-	-0-	
07	3286 X	2652	-0-	-634	-0-	2652 3	N	-0-	-0-	
08	3286 X	123	-0-	-3163	-0-	123 3	N	-0-	-0-	

ACLCO UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
04	30 X	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)	WELL #:	17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368	
03	10292 X	9545	-0-	-747	-0-	9545 2	N	-0-	-0-	
04	9690 X	8998	-0-	-692	-0-	8998 2	N	-0-	-0-	
05	9951 X	8851	-0-	-1100	-0-	8851 2	N	-0-	-0-	
06	9630 X	4649	-0-	-4981	-0-	4649 2	N	-0-	-0-	
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-		N	-0-	-0-	
08	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-		N	-0-	-0-	

PATTON UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015	
03	8463 X	7871	-0-	-592	-0-	7871 3	N	-0-	-0-	
04	8190 X	7539	-0-	-651	-0-	7539 3	N	-0-	-0-	
05	8153 X	7911	-0-	-242	-0-	7911 3	N	-0-	-0-	
06	7620 X	7545	-0-	-75	-0-	7545 3	N	-0-	-0-	
07	7874 X	7597	-0-	-277	-0-	7597 3	N	-0-	-0-	
08	7905 X	6485	-0-	-1420	-0-	6485 3	N	-0-	-0-	

BRITTAIN UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238	
03	8277 X	7208	-0-	-1069	-0-	7208 3	N	-0-	-0-	
04	7740 X	6877	-0-	-863	-0-	6877 3	N	-0-	-0-	
05	7750 X	7595	-0-	-155	-0-	7595 3	N	-0-	-0-	
06	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 3	N	-0-	-0-	
07	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644 3	N	-0-	-0-	
08	7595 X	7489	-0-	-106	-0-	7489 3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108	- 20037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11966 X	11899	-0-	-67	-0-	624 1	11275 3	N	-0-		-0-
04		11520 X	10908	-0-	-612	-0-	556 1	10352 3	N	-0-		-0-
05		11873 X	11344	-0-	-529	-0-	591 1	10753 3	N	-0-		-0-
06		11520 X	10361	-0-	-1159	-0-	529 1	9832 3	N	-0-		-0-
07		11904 X	10581	-0-	-1323	-0-	598 1	9983 3	N	-0-		-0-
08		11904 X	11026	-0-	-878	-0-	598 1	10428 3	N	-0-		-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125	- 17659
03		8029 X	7739	-0-	-290	-0-	7739 2		N	-0-		2
04		7650 X	7449	-0-	-201	-0-	7449 2		N	-0-		2
05		7719 X	7675	-0-	-44	-0-	7675 2		N	-0-		2
06		7500 X	5109	-0-	-2391	-0-	5109 2		N	-0-		2
07		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		2
08		7750 X	1233	-0-	-6517	-0-	1233 2		N	-0-		2

ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959	- 19675
03		5735 X	5287	-0-	-448	-0-	5287 3		N	-0-		-0-
04		5340 X	5043	-0-	-297	-0-	5043 3		N	-0-		-0-
05		5425 X	2491	-0-	-2934	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
06		5250 X	5066	-0-	-184	-0-	5066 3		N	-0-		-0-
07		5301 X	4188	-0-	-1113	-0-	4188 3		N	-0-		-0-
08		5301 X	42	-0-	-5259	-0-	42 3		N	-0-		-0-

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325	- 19838
03		11284 X	9984	-0-	-1300	-0-	9984 3		N	-0-		-0-
04		10440 X	9479	-0-	-961	-0-	9479 3		N	-0-		-0-
05		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034 3		N	-0-		-0-
06		10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326 3		N	-0-		-0-
07		10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10266 3		N	-0-		-0-
08		11036 X	8522	-0-	-2514	-0-	8522 3		N	-0-		-0-

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034	- 19471
03		12090 X	11184	-0-	-906	-0-	11184 3		N	-0-		-0-
04		11700 X	10532	-0-	-1168	-0-	10532 3		N	-0-		-0-
05		11501 X	10450	-0-	-1051	-0-	10450 3		N	-0-		-0-
06		10920 X	8896	-0-	-2024	-0-	8896 3		N	-0-		-0-
07		11284 X	8718	-0-	-2566	-0-	8718 3		N	-0-		-0-
08		11191 X	8161	-0-	-3030	-0-	8161 3		N	-0-		-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718	- 18620
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216
03		11811 X	11382	-0-	-429	-0-	597 1	10785 3	N	-0-		-0-
04		11280 X	10645	-0-	-635	-0-	543 1	10102 3	N	-0-		-0-
05		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	595 1	10816 3	N	-0-		-0-
06		11010 X	8432	-0-	-2578	-0-	431 1	8001 3	N	-0-		-0-
07		11377 X	7427	-0-	-3950	-0-	420 1	7007 3	N	-0-		-0-
08		11408 X	9218	-0-	-2190	-0-	500 1	8718 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	8773 X	8721	-0-	-52	-0-	483	1	8238	3	N	-0-
04	8490 X	6838	-0-	-1652	-0-	406	1	6432	3	N	-0-
05	8401 X	7160	-0-	-1241	-0-	439	1	6721	3	N	-0-
06	8430 X	7069	-0-	-1361	-0-	439	1	6630	3	N	-0-
07	8711 X	7301	-0-	-1410	-0-	454	1	6847	3	N	-0-
08	8711 X	7380	-0-	-1331	-0-	453	1	6927	3	N	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024 - 18991
03	5890 X	5850	-0-	-40	-0-	324	1	5526	3	N	-0-
04	5700 X	5263	-0-	-437	-0-	312	1	4951	3	N	-0-
05	5611 X	5484	-0-	-127	-0-	336	1	5148	3	N	-0-
06	5670 X	5307	-0-	-363	-0-	330	1	4977	3	N	-0-
07	5859 X	5017	-0-	-842	-0-	312	1	4705	3	N	-0-
08	5859 X	5454	-0-	-405	-0-	335	1	5119	3	N	-0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183 - 20605
03	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	659	1	11242	3	N	-0-
04	11010 X	10320	-0-	-690	-0-	612	1	9708	3	N	-0-
05	11935 X	10556	-0-	-1379	-0-	647	1	9909	3	N	-0-
06	11550 X	10559	-0-	-991	-0-	656	1	9903	3	N	-0-
07	11935 X	10703	-0-	-1232	-0-	666	1	10037	3	N	-0-
08	11904 X	11006	-0-	-898	-0-	676	1	10330	3	N	-0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750 - 20570
03	14167 X	13498	-0-	-669	-0-	13498	3			N	-0-
04	13590 X	12691	-0-	-899	-0-	12691	3			N	-0-
05	14043 X	7606	-0-	-6437	-0-	7606	3			N	-0-
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-
07	13485 X	10645	-0-	-2840	-0-	10645	3			N	-0-
*08	62575 X	62575	-0-	-0-	-0-	62575	3			N	-0-

BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813 - 17012
03	10912 X	10600	-0-	-312	-0-	10600	3			N	-0-
04	11010 X	9971	-0-	-1039	-0-	9971	3			N	-0-
05	11377 X	10578	-0-	-799	-0-	10578	3			N	-0-
06	11010 X	9765	-0-	-1245	-0-	9765	3			N	-0-
07	10695 X	10162	-0-	-533	-0-	10162	3			N	-0-
08	10602 X	10074	-0-	-528	-0-	10074	3			N	-0-

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070 - 17100
03	9951 X	9828	-0-	-123	-0-	9710	3	118	9	N	179
04	9480 X	9317	-0-	-163	-0-	9227	3	90	9	N	79
05	9734 X	9634	-0-	-100	-0-	9510	3	124	9	N	192
06	9510 X	9493	-0-	-17	-0-	9415	3	78	9	N	102
07	9827 X	9626	-0-	-201	-0-	9547	3	79	9	N	174
08	9827 X	9597	-0-	-230	-0-	9500	3	97	9	N	85

ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212 - 19650
03	8246 X	6337	-0-	-1909	-0-	332	1	6005	3	N	-0-
04	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	513	1	9542	3	N	-0-
05	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	476	1	8653	3	N	-0-
06	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	383	1	7115	3	N	-0-
07	9610 X	7469	-0-	-2141	-0-	422	1	7047	3	N	-0-
08	9610 X	7858	-0-	-1752	-0-	426	1	7432	3	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068	- 16830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		6045 X	5278	-0-	-767	-0-	5278 3	N	-0-			184
04		5760 X	5734	-0-	-26	-0-	5734 3	N	-0-			184
05		5952 X	4133	-0-	-1819	-0-	4133 3	N	-0-			184
06		5760 X	4979	-0-	-781	-0-	4979 3	N	-0-			184
07		5921 X	5194	-0-	-727	-0-	5194 3	N	-0-			184
08		5921 X	5069	-0-	-852	-0-	5069 3	N	-0-			184

PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930	- 19364
03		7843 X	7838	-0-	-5	-0-	411 1	7427 3	N	-0-		-0-
04		7380 X	6743	-0-	-637	-0-	344 1	6399 3	N	-0-		-0-
05		7564 X	6809	-0-	-755	-0-	355 1	6454 3	N	-0-		-0-
06		7590 X	6384	-0-	-1206	-0-	326 1	6058 3	N	-0-		-0-
07		7843 X	6429	-0-	-1414	-0-	364 1	6065 3	N	-0-		-0-
08		7843 X	6833	-0-	-1010	-0-	371 1	6462 3	N	-0-		-0-

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212	- 19595
03		8153 X	7864	-0-	-289	-0-	412 1	7452 3	N	-0-		-0-
04		7710 X	7407	-0-	-303	-0-	378 1	7029 3	N	-0-		-0-
05		7967 X	7565	-0-	-402	-0-	394 1	7171 3	N	-0-		-0-
06		7710 X	7160	-0-	-550	-0-	366 1	6794 3	N	-0-		-0-
07		7874 X	7084	-0-	-790	-0-	401 1	6683 3	N	-0-		-0-
08		7874 X	6270	-0-	-1604	-0-	340 1	5930 3	N	-0-		-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272387	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 19130
03		14322 X	11839	-0-	-2483	-0-	11728 3	111 9	N	101	190 1	67
04		13860 X	12549	-0-	-1311	-0-	12422 3	127 9	N	115		182
05		14322 X	10964	-0-	-3358	-0-	10878 3	86 9	N	78	182 1	78
06		12510 X	9949	-0-	-2561	-0-	9885 3	64 9	N	58		136
07		12958 X	10087	-0-	-2871	-0-	9992 3	95 9	N	86		222
08		12958 X	9084	-0-	-3874	-0-	9012 3	72 9	N	65	181 1	106

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274229	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11142	- 18641
03		12865 X	12792	-0-	-73	-0-	12700 3	92 9	N	84		251
04		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12848 3	73 9	N	66	188 1	129
05		13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13291 3	72 9	N	65		194
06		12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	12863 3	78 9	N	71	187 1	78
07		13361 X	13049	-0-	-312	-0-	13004 3	45 9	N	41		119
08		13361 X	13334	-0-	-27	-0-	13281 3	53 9	N	48		167

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150	- 19273
03		16585 X	14660	-0-	-1925	-0-	14486 3	174 9	N	158	188 1	87
04		16050 X	13922	-0-	-2128	-0-	13739 3	183 9	N	166	186 1	67
05		16120 X	14496	-0-	-1624	-0-	14373 3	123 9	N	112		179
06		14970 X	13380	-0-	-1590	-0-	13279 3	101 9	N	92	186 1	85
07		15221 X	14189	-0-	-1032	-0-	14066 3	123 9	N	112		197
08		14663 X	12709	-0-	-1954	-0-	12598 3	111 9	N	101	172 1	126

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122	- 17920
03		15996 X	13370	-0-	-2626	-0-	13213 3	157 9	N	143	191 1	94
04		15000 X	13574	-0-	-1426	-0-	13383 3	191 9	N	174	188 1	80
05		15128 X	13957	-0-	-1171	-0-	13795 3	162 9	N	147		227
06		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	13905 3	162 9	N	147	187 1	187
07		14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	14259 3	200 9	N	182	187 1	182
*08		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14174 3	176 9	N	160	178 1	164

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196 -	18400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		15500 X	14684	-0-	-816	-0-	14663 3	21 9	N	19			216
04		15000 X	13284	-0-	-1716	-0-	13270 3	14 9	N	13			229
05		14539 X	14320	-0-	-219	-0-	14305 3	15 9	N	14			243
06		14220 X	13869	-0-	-351	-0-	13862 3	7 9	N	6	174 1		75
07		14694 X	14241	-0-	-453	-0-	14231 3	10 9	N	9			84
08		14694 X	13897	-0-	-797	-0-	13891 3	6 9	N	5			89

MARSH GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305 -	16377
03		27683 X	25935	-0-	-1748	-0-	25933 3	2 9	N	2	24 1	1 8	56
04		26490 X	15545	-0-	-10945	-0-	379 1	15162 3	N	4	4 8		56
							4 9						
05		31279 X	18140	-0-	-13139	-0-	982 1	17158 3	N	-0-			56
06		36375 X	36375	-0-	-0-	-0-	100 1	36275 3	N	-0-			56
*07		51795 X	51795	-0-	-0-	-0-	157 1	51636 3	N	2	2 8		56
							2 9						
*08		40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	20 1	40698 3	N	-0-			56

MARSHALL GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669 -	15695
03		25637 X	20849	-0-	-4788	-0-	20848 3	1 9	N	1	24 1		56
04		24810 X	20210	-0-	-4600	-0-	493 1	19714 3	N	3	3 8		56
							3 9						
05		27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	1476 1	25795 3	N	-0-			56
06		30184 X	30184	-0-	-0-	-0-	83 1	30101 3	N	-0-			56
07		31497 X	31497	-0-	-0-	-0-	95 1	31402 3	N	-0-			56
*08		30857 X	30857	-0-	-0-	-0-	15 1	30842 3	N	-0-			56

FOGLE GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501 -	16953
03		33821 X	31981	-0-	-1840	-0-	31980 3	1 9	N	1	24 1	1 8	55
04		32730 X	30734	-0-	-1996	-0-	749 1	29975 3	N	9	9 8		55
							10 9						
05		33821 X	31381	-0-	-2440	-0-	1698 1	29683 3	N	-0-			55
06		31110 X	17499	-0-	-13611	-0-	48 1	17450 3	N	1			56
							1 9						
07		39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	120 1	39545 3	N	3	3 8		56
							3 9						
*08		42681 X	42681	-0-	-0-	-0-	20 1	42661 3	N	-0-			56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714 -	15931
03		80135 X	42435	-0-	-37700	-0-	42435 3		N	-0-			-0-
04		62580 X	37682	-0-	-24898	-0-	6 1	37676 3	N	-0-			-0-
05		56358 X	37542	-0-	-18816	-0-	2032 1	35510 3	N	-0-			-0-
06		47670 X	34210	-0-	-13460	-0-	94 1	34116 3	N	-0-			-0-
07		44702 X	33453	-0-	-11249	-0-	101 1	33352 3	N	-0-			-0-
*08		42439 X	32132	-0-	-10307	-0-	15 1	32117 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588 - 16879			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	40332 X	40332	-0-	-0-	-0-	388	1	39943	3	N	1	1 8	-0-	
04	35903 X	35903	-0-	-0-	-0-	273	1	35618	3	N	11	11 8	-0-	
05	40308 X	40308	-0-	-0-	-0-	125	1	40182	3	N	1	1 8	-0-	
06	38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	38359	3	13	9	N	12	12 8	-0-	
07	36414 X	36414	-0-	-0-	-0-	2782	1	33613	3	N	17	17 8	-0-	
*08	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	2923	1	5528	3	N	1	1 1	-0-	

EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977 - 18258			
03	18290 X	16581	-0-	-1709	-0-	16581	3			N	-0-	-0-		
04	17700 X	14490	-0-	-3210	-0-	14490	3			N	-0-	-0-		
05	19034 X	15971	-0-	-3063	-0-	15971	3			N	-0-	-0-		
06	18420 X	15367	-0-	-3053	-0-	15367	3			N	-0-	-0-		
07	19034 X	13939	-0-	-5095	-0-	13939	3			N	-0-	-0-		
08	16585 X	14019	-0-	-2566	-0-	14019	3			N	-0-	-0-		

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 15986			
03	35216 X	33297	-0-	-1919	-0-	320	1	32977	3	N	-0-	-0-		
04	33870 X	31026	-0-	-2844	-0-	236	1	30779	3	N	10	10 8	-0-	
05	34999 X	31438	-0-	-3561	-0-	98	1	31339	3	N	1	1 8	-0-	
06	33870 X	29328	-0-	-4542	-0-	29319	3	9	9	N	8	8 8	-0-	
07	34193 X	28327	-0-	-5866	-0-	2164	1	26150	3	N	12	12 8	-0-	
*08	33294 X	28261	-0-	-5033	-0-	9775	1	18484	3	N	2	1 1	1 8	-0-

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521 - 19482			
03	21607 X	18625	-0-	-2982	-0-	18625	3			N	-0-	-0-		
04	20310 X	17939	-0-	-2371	-0-	17939	3			N	-0-	-0-		
05	20615 X	18540	-0-	-2075	-0-	18540	3			N	-0-	-0-		
06	18420 X	17121	-0-	-1299	-0-	17121	3			N	-0-	-0-		
07	19034 X	16634	-0-	-2400	-0-	16634	3			N	-0-	-0-		
08	18631 X	13850	-0-	-4781	-0-	13850	3			N	-0-	-0-		

GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764 - 17098			
03	39370 X	22311	-0-	-17059	-0-	22311	3			N	-0-	-0-		
04	38100 X	21422	-0-	-16678	-0-	4	1	21418	3	N	-0-	-0-		
05	39370 X	23023	-0-	-16347	-0-	1246	1	21777	3	N	-0-	-0-		
06	34890 X	21843	-0-	-13047	-0-	60	1	21783	3	N	-0-	-0-		
07	29419 X	22271	-0-	-7148	-0-	67	1	22204	3	N	-0-	-0-		
*08	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	11	1	23916	3	N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699 - 18290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		68882 X	61469	-0-	-7413	-0-	61467 3	2 9	N	2	2 8	-0-
04		65520 X	57302	-0-	-8218	-0-	10 1	57278 3	N	13	13 8	-0-
							14 9					
05		65472 X	59484	-0-	-5988	-0-	3219 1	56265 3	N	-0-		-0-
06		63330 X	56645	-0-	-6685	-0-	156 1	56489 3	N	-0-		-0-
07		61628 X	55602	-0-	-6026	-0-	168 1	55432 3	N	2	2 8	-0-
							2 9					
08		61473 X	53829	-0-	-7644	-0-	26 1	53803 3	N	-0-		-0-

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394 - 19355	
03		13299 X	12210	-0-	-1089	-0-	12210 3		N	-0-		-0-
04		12870 X	11228	-0-	-1642	-0-	11228 3		N	-0-		-0-
05		12338 X	11454	-0-	-884	-0-	11454 3		N	-0-		-0-
06		11940 X	11799	-0-	-141	-0-	11799 3		N	-0-		-0-
07		12214 X	11417	-0-	-797	-0-	11417 3		N	-0-		-0-
08		12214 X	10870	-0-	-1344	-0-	10870 3		N	-0-		-0-

B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536 - 15977	
03		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	24056 3		N	-0-		-0-
04		25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	25129 3		N	-0-		-0-
05		26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	26019 3		N	-0-		-0-
06		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	24054 3		N	-0-		-0-
07		24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	24610 3		N	-0-		-0-
*08		26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	26000 3		N	-0-		-0-

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766	
03		49910 X	40995	-0-	-8915	-0-	40995 3		N	-0-		-0-
04		46770 X	39240	-0-	-7530	-0-	39240 3		N	-0-		-0-
05		46376 X	40120	-0-	-6256	-0-	40120 3		N	-0-		-0-
06		42540 X	35104	-0-	-7436	-0-	35104 3		N	-0-		-0-
07		42408 X	36961	-0-	-5447	-0-	36961 3		N	-0-		-0-
08		40982 X	31727	-0-	-9255	-0-	31727 3		N	-0-		-0-

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 - 19541	
03		97969 X	97969	-0-	-0-	-0-	97927 3	42 9	N	38	188 1	62
04		82146 X	82146	-0-	-0-	-0-	82096 3	50 9	N	45		107
05		81344 X	75951	-0-	-5393	-0-	75906 3	45 9	N	41		148
06		78720 X	66564	-0-	-12156	-0-	66538 3	26 9	N	24		172
07		81344 X	62973	-0-	-18371	-0-	62955 3	18 9	N	16		188
08		81344 X	59471	-0-	-21873	-0-	59453 3	18 9	N	16	177 1	27

FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446 - 17996	
03		837 N	442	-0-	-395	-0-	442 3		N	-0-		-0-
04		1110 N	838	-0-	-272	-0-	20 1	818 3	N	-0-		-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60 1	294 2	N	-0-		-0-
							1054 3					
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	2 1	193 2	N	-0-		-0-
							746 3					
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	4 1	354 2	N	-0-		-0-
							1350 3					
08		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	248 2	968 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	109151 X	89555	-0-	-19596	-0-	89555	2		N	-0-		34
04	105630 X	81434	-0-	-24196	-0-	81434	2		N	-0-		34
05	98642 X	83411	-0-	-15231	-0-	83411	2		N	-0-		34
06	94080 X	77693	-0-	-16387	-0-	77693	2		N	-0-		34
07	93310 X	77012	-0-	-16298	-0-	77012	2		N	-0-		34
08	89559 X	72684	-0-	-16875	-0-	72684	2		N	-0-		34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516												
03	114514 X	93163	-0-	-21351	-0-	93163	2		N	-0-		34
04	110820 X	83791	-0-	-27029	-0-	83791	2		N	-0-		34
05	105245 X	86006	-0-	-19239	-0-	86006	2		N	-0-		34
06	99090 X	79840	-0-	-19250	-0-	79840	2		N	-0-		34
07	97650 X	79250	-0-	-18400	-0-	79250	2		N	-0-		34
08	93155 X	74775	-0-	-18380	-0-	74775	2		N	-0-		34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806												
03	69471 X	62024	-0-	-7447	-0-	596	1	61428	3	N	-0-	-0-
04	65790 X	57727	-0-	-8063	-0-	440	1	57287	3	N	-0-	-0-
05	67022 X	59278	-0-	-7744	-0-	185	1	59093	3	N	-0-	-0-
06	63870 X	55836	-0-	-8034	-0-	55836	3		N	-0-		-0-
07	64201 X	55750	-0-	-8451	-0-	4261	1	51489	3	N	-0-	-0-
*08	62031 X	53504	-0-	-8527	-0-	18507	1	34997	3	N	-0-	-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654												
03	50871 X	45538	-0-	-5333	-0-	438	1	45100	3	N	-0-	-0-
04	48240 X	42020	-0-	-6220	-0-	320	1	41700	3	N	-0-	-0-
05	49259 X	42972	-0-	-6287	-0-	134	1	42838	3	N	-0-	-0-
06	47250 X	40297	-0-	-6953	-0-	40297	3		N	-0-		-0-
07	47399 X	39945	-0-	-7454	-0-	3053	1	36892	3	N	-0-	-0-
*08	45539 X	38007	-0-	-7532	-0-	13147	1	24860	3	N	-0-	-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548												
03	29167 X	29167	-0-	-0-	-0-	29165	3	2 9	N	2	2 8	-0-
04	27018 X	27018	-0-	-0-	-0-	5 1	26992	3	N	19	19 8	-0-
						21 9						
05	27567 X	27567	-0-	-0-	-0-	1492	1	26075	3	N	-0-	-0-
06	26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	73 1	26476	3	N	-0-		-0-
07	26170 X	26170	-0-	-0-	-0-	79 1	26089	3	N	2	2 8	-0-
						2 9						
*08	25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	12 1	25625	3	N	-0-		-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393												
03	69803 X	69803	-0-	-0-	-0-	69797	3	6 9	N	5	5 8	-0-
04	63740 X	63740	-0-	-0-	-0-	11 1	63687	3	N	38	38 8	-0-
						42 9						
05	63864 X	63864	-0-	-0-	-0-	3456	1	60408	3	N	-0-	-0-
06	60963 X	60963	-0-	-0-	-0-	168 1	60795	3	N	-0-		-0-
07	59723 X	59723	-0-	-0-	-0-	181 1	59536	3	N	5	5 8	-0-
						6 9						
*08	37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	18 1	37439	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
LILLY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064	- 17511
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	57288 X	51064	-0-	-6224	-0-	51058	3	6	9	Y	5	85
04	55440 X	49272	-0-	-6168	-0-	49272	3			Y	-0-	85
05	55490 X	50269	-0-	-5221	-0-	50269	3			Y	-0-	85
06	52470 X	46757	-0-	-5713	-0-	46757	3			Y	-0-	85
07	52111 X	46067	-0-	-6044	-0-	46067	3			Y	-0-	85
*08	46255 X	46255	-0-	-0-	-0-	46255	3			Y	-0-	85

LILLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993	- 17786
03	61318 X	53763	-0-	-7555	-0-	53757	3	6	9	Y	5	92
04	59340 X	51867	-0-	-7473	-0-	51867	3			Y	-0-	92
05	61225 X	52846	-0-	-8379	-0-	52846	3			Y	-0-	92
06	57420 X	48971	-0-	-8449	-0-	48971	3			Y	-0-	92
07	55149 X	48237	-0-	-6912	-0-	48237	3			Y	-0-	92
*08	48329 X	48329	-0-	-0-	-0-	48329	3			Y	-0-	92

LACY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286966	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487	- 18203
03	90985 X	73483	-0-	-17502	-0-	73482	3	1	9	N	1	-0-
04	85170 X	67871	-0-	-17299	-0-	11	1	67848	3	N	11	-0-
						12	9					
05	82026 X	69246	-0-	-12780	-0-	3748	1	65498	3	N	-0-	-0-
06	76050 X	65848	-0-	-10202	-0-	181	1	65667	3	N	-0-	-0-
07	74617 X	64496	-0-	-10121	-0-	195	1	64300	3	N	1	-0-
						1	9				1	8
08	73470 X	63058	-0-	-10412	-0-	30	1	63028	3	N	-0-	-0-

LACY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287064	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521	- 19519
03	74090 X	64848	-0-	-9242	-0-	64845	3	3	9	N	3	-0-
04	68790 X	60357	-0-	-8433	-0-	10	1	60323	3	N	22	-0-
						24	9				22	8
05	70680 X	61895	-0-	-8785	-0-	3350	1	58545	3	N	-0-	-0-
06	65550 X	59373	-0-	-6177	-0-	164	1	59209	3	N	-0-	-0-
07	65038 X	58433	-0-	-6605	-0-	177	1	58253	3	N	3	-0-
						3	9				3	8
08	64852 X	58801	-0-	-6051	-0-	28	1	58773	3	N	-0-	-0-

SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915	- 21597
03	186961 X	158224	-0-	-28737	-0-	158224	2			N	-0-	35
04	174450 X	130030	-0-	-44420	-0-	130030	2			N	-0-	12
05	171740 X	135020	-0-	-36720	-0-	135020	2			N	-0-	12
06	161850 X	123206	-0-	-38644	-0-	123206	2			N	-0-	12
07	161417 X	123340	-0-	-38077	-0-	123340	2			N	-0-	12
08	158224 X	114673	-0-	-43551	-0-	114673	2			N	-0-	12

LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354
03	91636 X	73983	-0-	-17653	-0-	73977	3	6	9	N	5	-0-
04	77160 X	68608	-0-	-8552	-0-	11	1	68558	3	N	35	-0-
						39	9				35	8
05	79732 X	70062	-0-	-9670	-0-	3792	1	66270	3	N	-0-	-0-
06	75420 X	67256	-0-	-8164	-0-	185	1	67071	3	N	-0-	-0-
07	74555 X	66445	-0-	-8110	-0-	201	1	66240	3	N	4	-0-
						4	9				4	8
08	73997 X	62135	-0-	-11862	-0-	30	1	62105	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		180699 X	145404	-0-	-35295	-0-	145404 2	N	-0-			30	
04		164670 X	120951	-0-	-43719	-0-	120951 2	N	-0-	20 1		10	
05		161789 X	129062	-0-	-32727	-0-	129062 2	N	-0-			10	
06		154290 X	118533	-0-	-35757	-0-	118533 2	N	-0-			10	
07		148304 X	118003	-0-	-30301	-0-	118003 2	N	-0-			10	
08		145390 X	110362	-0-	-35028	-0-	110362 2	N	-0-			10	

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496	
03		73470 X	67736	-0-	-5734	-0-	651 1	67084 3	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
04		69750 X	62626	-0-	-7124	-0-	477 1	62108 3	N	37	37 8	-0-	
							41 9						
05		72075 X	64518	-0-	-7557	-0-	201 1	64315 3	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
06		68310 X	60764	-0-	-7546	-0-	60733 3	31 9	N	28	28 8	-0-	
07		69347 X	60671	-0-	-8676	-0-	4633 1	55984 3	N	49	49 8	-0-	
							54 9						
*08		67735 X	56300	-0-	-11435	-0-	19471 1	36819 3	N	9	1 1	7 8	1
							10 9						

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11150	- 21466	
03		167803 X	141427	-0-	-26376	-0-	141427 2		N	-0-		50	
04		181860 X	124666	-0-	-57194	-0-	124666 2		N	-0-		50	
05		187922 X	119019	-0-	-68903	-0-	119019 2		N	-0-		50	
06		181860 X	105274	-0-	-76586	-0-	105274 2		N	-0-		50	
07		160611 X	94150	-0-	-66461	-0-	94150 2		N	-0-		50	
08		141422 X	93326	-0-	-48096	-0-	93326 2		N	-0-		50	

WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11389	- 20426	
03		88722 X	78245	-0-	-10477	-0-	752 1	77491 3	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
04		80970 X	71970	-0-	-9000	-0-	548 1	71374 3	N	44	44 8	-0-	
							48 9						
05		83669 X	74271	-0-	-9398	-0-	231 1	74037 3	N	3	3 8	-0-	
							3 9						
06		79410 X	69873	-0-	-9537	-0-	69834 3	39 9	N	35	35 8	-0-	
07		80290 X	69648	-0-	-10642	-0-	5318 1	64262 3	N	62	62 8	-0-	
							68 9						
*08		78244 X	62895	-0-	-15349	-0-	21751 1	41132 3	N	11	1 1	9 8	1
							12 9						

BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11597	- 21600	
03		151218 X	97485	-0-	-53733	-0-	97485 3		N	-0-		-0-	
04		140640 X	89812	-0-	-50828	-0-	15 1	89797 3	N	-0-		-0-	
05		142352 X	108950	-0-	-33402	-0-	4936 1	17738 2	N	-0-		-0-	
							86276 3						
06		122670 X	29901	-0-	-92769	-0-	69 1	4765 2	N	-0-		-0-	
							25067 3						
07		126759 X	111504	-0-	-15255	-0-	283 1	18014 2	N	-0-		-0-	
							93207 3						
*08		302193 X	302193	-0-	-0-	-0-	122 1	47924 2	N	-0-		-0-	
							254147 3						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11215 -	20760
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	212536	X	165227	-0-	-47309	-0-	165227	3	N	-0-		-0-
04	195600	X	150164	-0-	-45436	-0-	25	1	150139	3	N	-0-
05	191301	X	152222	-0-	-39079	-0-	8238	1	143984	3	N	-0-
06	170880	X	143048	-0-	-27832	-0-	394	1	142654	3	N	-0-
07	168113	X	126407	-0-	-41706	-0-	383	1	126024	3	N	-0-
08	165230	X	125612	-0-	-39618	-0-	60	1	125552	3	N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949 -	21140
03	89233	X	89233	-0-	-0-	-0-	89233	3	N	-0-		-0-
04	85302	X	85302	-0-	-0-	-0-	85302	3	N	-0-		-0-
05	84589	X	84589	-0-	-0-	-0-	84589	3	N	-0-		-0-
06	79508	X	79508	-0-	-0-	-0-	79508	3	N	-0-		-0-
07	79777	X	79777	-0-	-0-	-0-	79777	3	N	-0-		-0-
*08	77778	X	77778	-0-	-0-	-0-	182	1	77596	3	N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850 -	20395
03	116157	X	84599	-0-	-31558	-0-	84599	3	N	-0-		-0-
04	90240	X	79280	-0-	-10960	-0-	79280	3	N	-0-		-0-
05	84816	X	79758	-0-	-5058	-0-	79758	3	N	-0-		-0-
06	82080	X	75482	-0-	-6598	-0-	75482	3	N	-0-		-0-
07	84816	X	75947	-0-	-8869	-0-	75947	3	N	-0-		-0-
08	84599	X	73873	-0-	-10726	-0-	173	1	73700	3	N	-0-

BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052 -	20700
03	225184	X	126463	-0-	-98721	-0-	126463	2	N	-0-		55
04	227940	X	109082	-0-	-118858	-0-	109082	2	N	-0-		55
05	235538	X	104975	-0-	-130563	-0-	104975	2	N	-0-		55
06	227940	X	93202	-0-	-134738	-0-	93202	2	N	-0-		55
07	154628	X	85961	-0-	-68667	-0-	85961	2	N	-0-		55
08	126449	X	86893	-0-	-39556	-0-	86893	2	N	-0-		55

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130 -	22491
03	124558	X	93719	-0-	-30839	-0-	93719	2	N	-0-		-0-
04	117480	X	90994	-0-	-26486	-0-	90994	2	N	-0-		-0-
05	115692	X	90827	-0-	-24865	-0-	90827	2	N	-0-		-0-
06	108120	X	53750	-0-	-54370	-0-	53750	2	N	-0-		-0-
07	107260	X	88890	-0-	-18370	-0-	88890	2	N	-0-		-0-
*08	94023	X	71216	-0-	-22807	-0-	71216	2	N	-0-		-0-

BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508 -	21417
03	136741	X	87962	-0-	-48779	-0-	87962	3	N	-0-		-0-
04	123450	X	81161	-0-	-42289	-0-	14	1	81147	3	N	-0-
05	120590	X	98885	-0-	-21705	-0-	4476	1	16175	2	N	-0-
							78234	3				
06	111000	X	27134	-0-	-83866	-0-	63	1	4344	2	N	-0-
							22727	3				
07	133216	X	133216	-0-	-0-	-0-	338	1	21622	2	N	-0-
							111256	3				
*08	304634	X	304634	-0-	-0-	-0-	123	1	48538	2	N	-0-
							255973	3				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009	- 21796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	172484	X	119227	-0-	-53257	-0-	119227	2	N	-0-	-0-	-0-
04	152100	X	114876	-0-	-37224	-0-	114876	2	N	-0-	-0-	-0-
05	146847	X	113354	-0-	-33493	-0-	113354	2	N	-0-	-0-	-0-
06	135690	X	89895	-0-	-45795	-0-	89895	2	N	-0-	-0-	-0-
07	142059	X	142059	-0-	-0-	-0-	142059	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	119226	X	102530	-0-	-16696	-0-	102530	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103	- 18009
03	285727	X	186621	-0-	-99106	-0-	186621	2	N	-0-	-0-	-0-
04	246090	X	171015	-0-	-75075	-0-	171015	2	N	-0-	-0-	-0-
05	232438	X	105266	-0-	-127172	-0-	105266	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210120	X	151753	-0-	-58367	-0-	151753	2	N	-0-	-0-	-0-
07	201128	X	171832	-0-	-29296	-0-	171832	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186620	X	151778	-0-	-34842	-0-	151778	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081	- 18366
03	184326	X	138621	-0-	-45705	-0-	138621	2	N	-0-	-0-	-0-
04	165720	X	129564	-0-	-36156	-0-	129564	2	N	-0-	-0-	-0-
05	163277	X	129357	-0-	-33920	-0-	129357	2	N	-0-	-0-	-0-
06	151110	X	125220	-0-	-25890	-0-	125220	2	N	-0-	-0-	-0-
07	147250	X	113545	-0-	-33705	-0-	113545	2	N	-0-	-0-	-0-
08	138632	X	105641	-0-	-32991	-0-	105641	2	N	-0-	-0-	-0-

MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989	- 18766
03	342364	X	233194	-0-	-109170	-0-	233194	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300870	X	214788	-0-	-86082	-0-	214788	2	N	-0-	-0-	-0-
05	283340	X	140939	-0-	-142401	-0-	140939	2	N	-0-	-0-	-0-
06	258900	X	220512	-0-	-38388	-0-	220512	2	N	-0-	-0-	-0-
07	250418	X	207151	-0-	-43267	-0-	207151	2	N	-0-	-0-	-0-
08	233182	X	182971	-0-	-50211	-0-	182971	2	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE DGH A		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183	- 22728
03	389453	X	264721	-0-	-124732	-0-	604	1	264117	2	N	-0-
04	347970	X	239272	-0-	-108698	-0-	990	1	238282	2	N	-0-
05	327980	X	74725	-0-	-253255	-0-	74725	2	N	-0-	-0-	-0-
06	294930	X	197184	-0-	-97746	-0-	197184	2	N	-0-	-0-	-0-
07	299507	X	229507	-0-	-0-	-0-	299507	2	N	-0-	-0-	-0-
08	264709	X	248088	-0-	-16621	-0-	248088	2	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE DGH B		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383
03	451143	X	299162	-0-	-151981	-0-	682	1	298480	2	N	-0-
04	395820	X	269264	-0-	-126556	-0-	1114	1	268150	2	N	-0-
05	371287	X	83936	-0-	-287351	-0-	83936	2	N	-0-	-0-	-0-
06	334860	X	177437	-0-	-157423	-0-	177437	2	N	-0-	-0-	-0-
07	319672	X	248263	-0-	-71409	-0-	248263	2	N	-0-	-0-	-0-
08	299150	X	206502	-0-	-92648	-0-	206502	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005
03	375782	X	256577	-0-	-119205	-0-	256577	2	N	-0-	-0-	-0-
04	332820	X	231938	-0-	-100882	-0-	231938	2	N	-0-	-0-	-0-
05	299677	X	222693	-0-	-76984	-0-	222693	2	N	-0-	-0-	-0-
06	290010	X	195553	-0-	-94457	-0-	195553	2	N	-0-	-0-	-0-
07	274474	X	190074	-0-	-84400	-0-	190074	2	N	-0-	-0-	-0-
08	256587	X	179647	-0-	-76940	-0-	179647	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SARAH HODGES 'H'		WELL #: 3H		RRCID -> 290340		COMPL. DATE 09/11/2020			TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	382323	X	255635	-0-	-126688	-0-	255635	2	N	-0-	-0-
04	337560	X	231207	-0-	-106353	-0-	231207	2	N	-0-	-0-
05	334738	X	222676	-0-	-112062	-0-	222676	2	N	-0-	-0-
06	289020	X	196473	-0-	-92547	-0-	196473	2	N	-0-	-0-
07	275435	X	190334	-0-	-85101	-0-	190334	2	N	-0-	-0-
08	255626	X	179504	-0-	-76122	-0-	179504	2	N	-0-	-0-

ROBERTS TTB 'H'		WELL #: 2H		RRCID -> 290561		COMPL. DATE 03/10/2021			TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789		
03	684573	X	416899	-0-	-267674	-0-	416885	3	N	14 9	13 8
04	567690	X	366834	-0-	-200856	-0-	61 1	366662	3	N	101 8
							111 9				
05	539245	X	357749	-0-	-181496	-0-	19362 1	338386	3	N	1 8
							1 9				
06	470700	X	329094	-0-	-141606	-0-	907 1	328187	3	N	-0-
07	445687	X	310618	-0-	-135069	-0-	940 1	309667	3	N	10 8
							11 9				
08	416888	X	285856	-0-	-131032	-0-	137 1	285719	3	N	-0-

ROBERTS BF 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 290685		COMPL. DATE 03/10/2021			TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800		
03	407588	X	252580	-0-	-155008	-0-	252565	3	N	15 9	14 8
04	321480	X	228911	-0-	-92569	-0-	38 1	228753	3	N	109 8
							120 9				
05	290594	X	225361	-0-	-65233	-0-	12197 1	213163	3	N	1 8
							1 9				
06	281220	X	206702	-0-	-74518	-0-	570 1	206132	3	N	-0-
07	274381	X	195555	-0-	-78826	-0-	592 1	194950	3	N	12 8
							13 9				
08	252588	X	184612	-0-	-67976	-0-	88 1	184524	3	N	-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 290943		COMPL. DATE 05/20/2021			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402		
03	474145	X	278979	-0-	-195166	-0-	278979	2	N	-0-	-0-
04	396960	X	252253	-0-	-144707	-0-	252253	2	N	-0-	-0-
05	363971	X	241833	-0-	-122138	-0-	241833	2	N	-0-	-0-
06	322740	X	215964	-0-	-106776	-0-	215964	2	N	-0-	-0-
07	301351	X	207760	-0-	-93591	-0-	207760	2	N	-0-	-0-
08	278969	X	192180	-0-	-86789	-0-	192180	2	N	-0-	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #: 1H		RRCID -> 290944		COMPL. DATE 05/20/2021			TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317		
03	646412	X	324743	-0-	-321669	-0-	324743	2	N	-0-	-0-
04	536130	X	287911	-0-	-248219	-0-	287911	2	N	-0-	-0-
05	452848	X	271307	-0-	-181541	-0-	271307	2	N	-0-	-0-
06	394560	X	237995	-0-	-156565	-0-	237995	2	N	-0-	-0-
07	356841	X	227952	-0-	-128889	-0-	227952	2	N	-0-	-0-
08	324756	X	207265	-0-	-117491	-0-	207265	2	N	-0-	-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #: 2H		RRCID -> 290950		COMPL. DATE 05/22/2021			TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088		
03	437689	X	251917	-0-	-185772	-0-	251917	2	N	-0-	-0-
04	361290	X	225397	-0-	-135893	-0-	225397	2	N	-0-	-0-
05	334707	X	219967	-0-	-114740	-0-	219967	2	N	-0-	-0-
06	292740	X	185870	-0-	-106870	-0-	185870	2	N	-0-	-0-
07	276179	X	194909	-0-	-81270	-0-	194909	2	N	-0-	-0-
*08	251906	X	177070	-0-	-74836	-0-	177070	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #: 3H		RRCID -> 290962		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11223 - 21192		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	547398	X	306588	-0-	-240810	-0-	306588	2	N	-0-	-0-	
04	447930	X	275292	-0-	-172638	-0-	275292	2	N	-0-	-0-	
05	409851	X	261679	-0-	-148172	-0-	261679	2	N	-0-	-0-	
06	360900	X	216281	-0-	-144619	-0-	216281	2	N	-0-	-0-	
07	335358	X	229937	-0-	-105421	-0-	229937	2	N	-0-	-0-	
*08	306590	X	206178	-0-	-100412	-0-	206178	2	N	-0-	-0-	

ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #: 4H		RRCID -> 291003		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 10809		PERF.11127 - 22515		
03	434558	X	253584	-0-	-180974	-0-	253584	2	N	-0-	-0-	
04	349620	X	228309	-0-	-121311	-0-	228309	2	N	-0-	-0-	
05	329964	X	219505	-0-	-110459	-0-	219505	2	N	-0-	-0-	
06	287850	X	139543	-0-	-148307	-0-	139543	2	N	-0-	-0-	
07	273203	X	193036	-0-	-80167	-0-	193036	2	N	-0-	-0-	
*08	253580	X	156438	-0-	-97142	-0-	156438	2	N	-0-	-0-	

MASSINGALE HINSON B		WELL #: 2H		RRCID -> 291483		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11067 - 18590		
03	414191	X	244596	-0-	-169595	-0-	244596	2	N	-0-	-0-	
04	362310	X	220101	-0-	-142209	-0-	220101	2	N	-0-	-0-	
05	311364	X	212134	-0-	-99230	-0-	212134	2	N	-0-	-0-	
06	274170	X	194594	-0-	-79576	-0-	194594	2	N	-0-	-0-	
07	263779	X	184328	-0-	-79451	-0-	184328	2	N	-0-	-0-	
08	244590	X	168831	-0-	-75759	-0-	168831	2	N	-0-	-0-	

MASSINGALE HINSON C		WELL #: 3H		RRCID -> 291484		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 11068		PERF.11180 - 19579		
03	565936	X	325109	-0-	-240827	-0-	325109	2	N	-0-	-0-	
04	518220	X	289905	-0-	-228315	-0-	289905	2	N	-0-	-0-	
05	456103	X	274167	-0-	-181936	-0-	274167	2	N	-0-	-0-	
06	374250	X	249803	-0-	-124447	-0-	249803	2	N	-0-	-0-	
07	356748	X	236286	-0-	-120462	-0-	236286	2	N	-0-	-0-	
08	325097	X	217420	-0-	-107677	-0-	217420	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 291498		COMPL. DATE 01/09/2022		TOTAL DEPTH 10589		PERF.11190 - 19974		
03	438216	X	363565	-0-	-74651	-0-	363565	3	N	-0-	-0-	
04	424080	X	346186	-0-	-77894	-0-	346186	3	N	-0-	-0-	
05	383997	X	316350	-0-	-67647	-0-	316350	3	N	-0-	-0-	
06	371610	X	282017	-0-	-89593	-0-	282017	3	N	-0-	-0-	
07	383997	X	276101	-0-	-107896	-0-	276101	3	N	-0-	-0-	
08	363568	X	261410	-0-	-102158	-0-	611	1	260799	3	N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 291499		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10987 - 20464		
03	427211	X	374187	-0-	-53024	-0-	373994	3	193	9	N	175
04	362858	X	362858	-0-	-0-	-0-	362846	3	12	9	N	11
05	389050	X	336145	-0-	-52905	-0-	336145	3	N	-0-	-0-	
06	376500	X	254653	-0-	-121847	-0-	254653	3	N	-0-	-0-	
07	389050	X	293572	-0-	-95478	-0-	293572	3	N	-0-	-0-	
08	374945	X	284276	-0-	-90669	-0-	284276	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 291500		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10839 - 19343		
03	426219	X	406928	-0-	-19291	-0-	406928	3	N	-0-	-0-	
04	335922	X	335922	-0-	-0-	-0-	335922	3	N	-0-	-0-	
05	381703	X	309465	-0-	-72238	-0-	309465	3	N	-0-	-0-	
06	393810	X	260382	-0-	-133428	-0-	260382	3	N	-0-	-0-	
07	406937	X	290131	-0-	-116806	-0-	290131	3	N	-0-	-0-	
08	406937	X	297291	-0-	-109646	-0-	297291	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	291501	COMPL. DATE	01/09/2022	TOTAL DEPTH	10498	PERF.11024	- 20030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		368280 X	337730	-0-	-30550	-0-	337730	3	N	-0-		-0-
04		315442 X	315442	-0-	-0-	-0-	315442	3	N	-0-		-0-
05		345619 X	305371	-0-	-40248	-0-	305371	3	N	-0-		-0-
06		334470 X	272157	-0-	-62313	-0-	272157	3	N	-0-		-0-
07		345619 X	256534	-0-	-89085	-0-	256534	3	N	-0-		-0-
08		337745 X	242018	-0-	-95727	-0-	566	1	241452	3	N	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291502	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11190	- 19974
03		455824 X	374612	-0-	-81212	-0-	374612	3	N	-0-		-0-
04		441120 X	349859	-0-	-91261	-0-	349859	3	N	-0-		-0-
05		393359 X	318764	-0-	-74595	-0-	318764	3	N	-0-		-0-
06		380670 X	259711	-0-	-120959	-0-	259711	3	N	-0-		-0-
07		393359 X	293959	-0-	-99400	-0-	293959	3	N	-0-		-0-
08		374604 X	261720	-0-	-112884	-0-	261720	3	N	-0-		-0-

MCCLARAN HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	291572	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	11066	PERF.11272	- 19978
03		683922 X	399619	-0-	-284303	-0-	399619	2	N	-0-		-0-
04		630150 X	354859	-0-	-275291	-0-	354859	2	N	-0-		-0-
05		494636 X	334579	-0-	-160057	-0-	334579	2	N	-0-		-0-
06		478680 X	302142	-0-	-176538	-0-	302142	2	N	-0-		-0-
07		442804 X	285097	-0-	-157707	-0-	285097	2	N	-0-		-0-
08		399621 X	262326	-0-	-137295	-0-	262326	2	N	-0-		-0-

MCCLARAN HINSON B		WELL #:		2H	RRCID ->	291573	COMPL. DATE	09/04/2021	TOTAL DEPTH	10861	PERF.11215	- 19971
03		560852 X	291744	-0-	-269108	-0-	291744	2	N	-0-		-0-
04		484830 X	254388	-0-	-230442	-0-	254388	2	N	-0-		-0-
05		365180 X	240023	-0-	-125157	-0-	240023	2	N	-0-		-0-
06		353400 X	216092	-0-	-137308	-0-	216092	2	N	-0-		-0-
07		326957 X	204686	-0-	-122271	-0-	204686	2	N	-0-		-0-
08		291741 X	188088	-0-	-103653	-0-	188088	2	N	-0-		-0-

DANIEL TP A		WELL #:		1H	RRCID ->	291992	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10889	- 22431
03		474858 X	462470	-0-	-12388	-0-	462470	3	N	-0-		-0-
04		459540 X	429019	-0-	-30521	-0-	429019	3	N	-0-		-0-
05		474858 X	402392	-0-	-72466	-0-	402392	3	N	-0-		-0-
06		447540 X	369950	-0-	-77590	-0-	369950	3	N	-0-		-0-
07		462458 X	361039	-0-	-101419	-0-	361039	3	N	-0-		-0-
08		462458 X	323645	-0-	-138813	-0-	323645	3	N	-0-		-0-

DANIEL TP B		WELL #:		2H	RRCID ->	291993	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10997	- 22220
03		397482 X	371341	-0-	-26141	-0-	371341	3	N	-0-		-0-
04		384660 X	327992	-0-	-56668	-0-	327992	3	N	-0-		-0-
05		397482 X	319459	-0-	-78023	-0-	319459	3	N	-0-		-0-
06		361290 X	302099	-0-	-59191	-0-	302099	3	N	-0-		-0-
07		373333 X	306208	-0-	-67125	-0-	306208	3	N	-0-		-0-
08		371349 X	295674	-0-	-75675	-0-	295674	3	N	-0-		-0-

HARRISON LH A		WELL #:		1H	RRCID ->	292651	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11313	- 23550
04		0	36542	-0-	36542	36542	36542	2	N	-0-		-0-
05		728186 X	691644	-0-	-36542	-0-	691644	2	N	-0-		-0-
06		819330 X	672373	-0-	-146957	-0-	672373	2	N	-0-		-0-
07		846641 X	648410	-0-	-198231	-0-	648410	2	N	-0-		-0-
08		846641 X	591555	-0-	-255086	-0-	591555	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
HARRISON LH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292652	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11649 - 23770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0	35839	-0-	35839	35839	35839	2	N	-0-		-0-	
05	795458 X	759619	-0-	-35839	-0-	759619	2	N	-0-		-0-	
06	913710 X	741229	-0-	-172481	-0-	741229	2	N	-0-		-0-	
07	944167 X	732691	-0-	-211476	-0-	732691	2	N	-0-		-0-	
08	944167 X	702647	-0-	-241520	-0-	702647	2	N	-0-		-0-	

GEORGE DGH C		WELL #:		3H	RRCID ->	293108	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10599	PERF.11139 - 19856	
06	0	154280	-0-	154280	154280	154280	2	N	-0-		-0-	
*07	DELO PR	333906	-0-	333906	488186	333906	2	N	-0-		-0-	
*08	797883 X	309697	-0-	-488186	-0-	309697	2	N	-0-		-0-	

MARSH KB A		WELL #:		1H	RRCID ->	293124	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10794	PERF.11412 - 22636	
06	0	190836	-0-	190836	190836	190836	3	N	-0-		-0-	
*07	769282 X	578446	-0-	-190836	-0-	470	1	N	10	10 8	-0-	
						11	9					
08	636089 X	544927	-0-	-91162	-0-	261	1	N	-0-		-0-	

MARSH KB B		WELL #:		2H	RRCID ->	293125	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11506 - 22822	
06	0	226438	-0-	226438	226438	226438	3	N	-0-		-0-	
*07	938051 X	711613	-0-	-226438	-0-	579	1	N	8	8 8	-0-	
						9	9					
08	774566 X	705661	-0-	-68905	-0-	338	1	N	-0-		-0-	

MARSH KB C		WELL #:		3H	RRCID ->	293127	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11421 - 22768	
06	0	177266	-0-	177266	177266	177266	3	N	-0-		-0-	
*07	769771 X	592505	-0-	-177266	-0-	482	1	N	10	10 8	-0-	
						11	9					
08	664981 X	599052	-0-	-65929	-0-	287	1	N	-0-		-0-	

GEORGE DGH D		WELL #:		4H	RRCID ->	293210	COMPL. DATE	06/13/2022	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11394 - 19810	
06	0	251859	-0-	251859	251859	251859	2	N	-0-		-0-	
*07	884298 X	632439	-0-	-251859	-0-	632439	2	N	-0-		-0-	
08	681659 X	599696	-0-	-81963	-0-	599696	2	N	-0-		-0-	

CRATON OPERATING LLC		186717										
MITCHELL TRUST GU		WELL #:		1A	RRCID ->	245169	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11324 - 11482	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11914 - 12100	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15	7		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	50	2	25	9	Y	23				23
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-				23
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2				25
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-				25
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-				25

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

03	1643 X	1161	-0-	-482	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
04	1590 X	990	-0-	-600	-0-	988	2	2	9	N	2				2
05	1643 X	1253	-0-	-390	-0-	1253	2			N	-0-				2
06	1530 X	1271	-0-	-259	-0-	1271	2			N	-0-				2
07	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-				2
08	1147 X	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-				2

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-				-0-
04	8070 X	7492	-0-	-578	-0-	7492	2			N	-0-				-0-
05	8680 X	6493	-0-	-2187	-0-	6493	2			N	-0-				-0-
06	8400 X	3832	-0-	-4568	-0-	3832	2			N	-0-				-0-
07	8680 X	3110	-0-	-5570	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
08	8339 X	3509	-0-	-4830	-0-	3509	2			N	-0-				-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2				98
04	390 N	228	-0-	-162	-0-	226	2	2	9	N	2	1	1		99
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-				99
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	N	2				101
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	N	1				102
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-				102

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	246721	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 6902 - 11260					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	247669	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10661 - 10734					
03	119	N	119	-0-	-0-		119	2		N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26		34	2		N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-		88	2		N	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95		25	2		N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-		52	2		N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-		74	2		N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J.		WELL #:		18H	RRCID ->	252770	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11561 - 14879					
03	998	N	998	-0-	-0-		998	2		Y	-0-					2
04	1132	N	1132	-0-	-0-		1132	2		Y	-0-					2
05	1218	N	1218	-0-	-0-		1218	2		Y	-0-					2
06	900	N	871	-0-	-29		871	2		Y	-0-					2
07	1225	N	1225	-0-	-0-		1225	2		Y	-0-					2
*08	1225	N	1225	-0-	-0-		1225	2		Y	-0-					2

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	254872	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11006 - 15402					
03	4247	X	1683	-0-	-2564		31	1	1652	2	N	-0-				20
04	3930	X	748	-0-	-3182		30	1	718	2	N	-0-				20
05	3565	X	1226	-0-	-2339		31	1	1195	2	N	-0-				20
06	5651	X	5651	-0-	-0-		30	1	5533	2	N	80				100
							88	9								
07	4439	X	4439	-0-	-0-		31	1	4408	2	N	-0-				100
*08	4844	X	4844	-0-	-0-		31	1	4806	2	N	6	6	8		100
							7	9								

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863 - 20873					
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VERHALEN "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF. N/A					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALDWIN		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALDWIN		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
BALDWIN		//CONT.//	220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
BALDWIN		WELL #:	14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11239 - 15629		

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHAW		WELL #:	1H	RRCID ->	259689	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11150 - 16411		
03	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2			N	-0-		27
04	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			N	-0-		27
05	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-		27
06	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-		27
07	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-		27
*08	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-		27

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #:	1H	RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11383 - 17895		
03	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-		45
04	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-		45
05	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-		45
06	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-		45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
*08	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		45

UNDERWOOD		WELL #:	11H	RRCID ->	285072	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11393 - 18326		
03	61039 X	53703	-0-	-7336	-0-	53703	2			N	-0-		3
04	57120 X	49619	-0-	-7501	-0-	49619	2			N	-0-		3
05	57350 X	50754	-0-	-6596	-0-	50754	2			N	-0-		3
06	29224 X	29224	-0-	-0-	-0-	29224	2			N	-0-		3
07	55583 X	6258	-0-	-49325	-0-	11	1	6247	2	N	-0-		3
08	53692 X	18610	-0-	-35082	-0-	4	1	18606	2	N	-0-		3

SANDERS MOORE 'DEEP'		WELL #:	1H	RRCID ->	285666	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	11338 - 19349		
03	46724 X	46724	-0-	-0-	-0-	480	1	46244	2	N	-0-		-0-
04	44515 X	44515	-0-	-0-	-0-	447	1	44068	2	N	-0-		-0-
05	43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	43955	2			N	-0-		-0-
06	36455 X	36455	-0-	-0-	-0-	179	1	36276	2	N	-0-		-0-
07	41284 X	41284	-0-	-0-	-0-	273	1	41011	2	N	-0-		-0-
*08	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	973	1	38598	2	N	-0-		-0-

MAHON-BENNETT-SHAW		WELL #:	1H	RRCID ->	287225	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	11626 - 21026		
03	78647 X	64330	-0-	-14317	-0-	117	1	64213	2	N	-0-		-0-
04	76110 X	60205	-0-	-15905	-0-	194	1	60011	2	N	-0-		-0-
05	69161 X	58856	-0-	-10305	-0-	58856	2			N	-0-		-0-
06	52497 X	52497	-0-	-0-	-0-	331	1	52166	2	N	-0-		-0-
07	65534 X	51769	-0-	-13765	-0-	51769	2			N	-0-		-0-
08	64325 X	50933	-0-	-13392	-0-	365	1	50568	2	N	-0-		-0-

CALLISON-JOIE		WELL #:	1H	RRCID ->	287226	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	11380 - 19352		
03	126449 X	98269	-0-	-28180	-0-	495	1	97774	2	N	-0-		-0-
04	122370 X	92235	-0-	-30135	-0-	380	1	91855	2	N	-0-		-0-
05	115041 X	89981	-0-	-25060	-0-	89981	2			N	-0-		-0-
06	81959 X	81959	-0-	-0-	-0-	1827	1	80132	2	N	-0-		-0-
07	103230 X	76605	-0-	-26625	-0-	4831	1	71774	2	N	-0-		-0-
08	98270 X	79503	-0-	-18767	-0-	9080	1	70423	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	287227	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11555	- 18321			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	61969	X	50253	-0-	-11716	-0-	91	1	50162	2	N	-0-			3
04	59970	X	48052	-0-	-11918	-0-	155	1	47897	2	N	-0-			3
05	54839	X	47480	-0-	-7359	-0-	47480	2			N	-0-			3
06	43333	X	43333	-0-	-0-	-0-	273	1	43060	2	N	-0-			3
07	53103	X	42540	-0-	-10563	-0-	42540	2			N	-0-			3
08	50251	X	42560	-0-	-7691	-0-	305	1	42255	2	N	-0-			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE		WELL #:		1H	RRCID ->	287286	COMPL. DATE	05/16/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11448	- 17814			
03	75640	X	61444	-0-	-14196	-0-	310	1	61134	2	N	-0-			-0-
04	73200	X	56351	-0-	-16849	-0-	232	1	56119	2	N	-0-			-0-
05	68882	X	55554	-0-	-13328	-0-	55554	2			N	-0-			-0-
06	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	1082	1	47438	2	N	-0-			-0-
07	64728	X	44229	-0-	-20499	-0-	2789	1	41440	2	N	-0-			-0-
08	61442	X	47821	-0-	-13621	-0-	5462	1	42359	2	N	-0-			-0-

A P LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	288349	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11421	- 18277			
03	94147	X	80780	-0-	-13367	-0-	80780	2			N	-0-			-0-
04	88740	X	75625	-0-	-13115	-0-	75625	2			N	-0-			-0-
05	89466	X	75883	-0-	-13583	-0-	75883	2			N	-0-			-0-
06	72188	X	72188	-0-	-0-	-0-	72188	2			N	-0-			-0-
07	83886	X	70480	-0-	-13406	-0-	70480	2			N	-0-			-0-
08	80786	X	68393	-0-	-12393	-0-	68393	2			N	-0-			-0-

A P LISTON		WELL #:		2H	RRCID ->	288358	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11507	- 17374			
03	95418	X	81471	-0-	-13947	-0-	81471	2			N	-0-			-0-
04	89070	X	75890	-0-	-13180	-0-	75890	2			N	-0-			-0-
05	89714	X	75439	-0-	-14275	-0-	75439	2			N	-0-			-0-
06	71782	X	71782	-0-	-0-	-0-	71782	2			N	-0-			-0-
07	84382	X	70934	-0-	-13448	-0-	70934	2			N	-0-			-0-
08	81468	X	69802	-0-	-11666	-0-	69802	2			N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	288577	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11778	- 12749			
03	206987	X	154102	-0-	-52885	-0-	547	1	153555	2	N	-0-			-0-
04	200310	X	143510	-0-	-56800	-0-	580	1	142930	2	N	-0-			-0-
05	191518	X	140357	-0-	-51161	-0-	140357	2			N	-0-			-0-
06	141428	X	141428	-0-	-0-	-0-	141428	2			N	-0-			-0-
07	162905	X	124685	-0-	-38220	-0-	124685	2			N	-0-			-0-
08	154101	X	120078	-0-	-34023	-0-	904	1	119174	2	N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288601	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11493	- 20650			
03	180978	X	131178	-0-	-49800	-0-	466	1	130712	2	N	-0-			-0-
04	175140	X	120314	-0-	-54826	-0-	486	1	119828	2	N	-0-			-0-
05	166005	X	115803	-0-	-50202	-0-	115803	2			N	-0-			-0-
06	87994	X	87994	-0-	-0-	-0-	87994	2			N	-0-			-0-
07	139283	X	99636	-0-	-39647	-0-	99636	2			N	-0-			-0-
08	131192	X	95815	-0-	-35377	-0-	721	1	95094	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALDWIN-MERCER (ALLOC)		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #: 2H		RRCID -> 289791	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11065	PERF.11526 - 19820				
03	239475 X	173675	-0-	-65800	-0-	173675	2	N	-0-	-0-	
04	231750 X	159564	-0-	-72186	-0-	912	1	N	-0-	-0-	
05	202926 X	154650	-0-	-48276	-0-	154650	2	N	-0-	-0-	
06	141629 X	141629	-0-	-0-	-0-	596	1	N	-0-	-0-	
07	182962 X	138093	-0-	-44869	-0-	138093	2	N	-0-	-0-	
08	173662 X	136937	-0-	-36725	-0-	1528	1	N	31	31	
				34		9					
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #: 3H		RRCID -> 289867	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11231 - 19502				
03	211637 X	152542	-0-	-59095	-0-	152542	2	N	-0-	-0-	
04	204810 X	138416	-0-	-66394	-0-	791	1	N	-0-	-0-	
05	183520 X	132633	-0-	-50887	-0-	132633	2	N	-0-	-0-	
06	119133 X	119133	-0-	-0-	-0-	501	1	N	-0-	-0-	
07	163339 X	116815	-0-	-46524	-0-	116815	2	N	-0-	-0-	
08	152551 X	114144	-0-	-38407	-0-	1274	1	N	31	31	
				34		9					
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #: 4H		RRCID -> 289868	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11060	PERF.11176 - 19447				
03	253084 X	180212	-0-	-72872	-0-	180212	2	N	-0-	-0-	
04	244920 X	164350	-0-	-80570	-0-	939	1	N	-0-	-0-	
05	214210 X	158113	-0-	-56097	-0-	158113	2	N	-0-	-0-	
06	143655 X	143655	-0-	-0-	-0-	605	1	N	-0-	-0-	
07	192014 X	140109	-0-	-51905	-0-	140109	2	N	-0-	-0-	
08	180203 X	134600	-0-	-45603	-0-	1502	1	N	31	31	
				34		9					
EAGLE OIL & GAS CO. EPPS		238634 WELL #: 1		RRCID -> 246816	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 11632	PERF.11409 - 11440				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC MOSS CREEK UNIT		238737 WELL #: 1H		RRCID -> 289733	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 14782	PERF.13360 - 20690				
03	113460 X	33522	-0-	-79938	-0-	33522	3	N	-0-	-0-	
04	109800 X	22298	-0-	-87502	-0-	22298	3	N	-0-	-0-	
05	113460 X	58872	-0-	-54588	-0-	58872	3	N	-0-	-0-	
06	81420 X	2424	-0-	-78996	-0-	2424	3	N	-0-	-0-	
07	33511 X	120	-0-	-33391	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
08	58869 X	229	-0-	-58640	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
EXCO OPERATING COMPANY, LP NORTH JONESVILLE "A"		256915 WELL #: 17		RRCID -> 241417	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9992 - 10780				
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	-0-	
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 877		WELL #: 1		RRCID -> 246292		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	704	-0-	-505	-0-	15 1	689 2	N	-0-		-0-
04	990 N	592	-0-	-398	-0-	15 1	577 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	270	-0-	-970	-0-	16 1	254 2	N	-0-		-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	14 1	882 2	N	-0-		-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	16 1	903 2	N	-0-		-0-
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16 1	633 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 164		WELL #: 1		RRCID -> 253436		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072			
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	16 1	1473 2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	15 1	1281 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	16 1	1250 2	N	-0-		-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15 1	1446 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	16 1	1317 2	N	-0-		-0-
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	16 1	1409 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 619 A		WELL #: 1		RRCID -> 253438		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091			
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	9 1	1898 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	10 1	1940 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	801	-0-	-997	-0-	5 1	796 2	N	-0-		-0-
06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	13 1	2525 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	16 1	1853 2	N	-0-		-0-
*08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	16 1	2237 2	N	-0-		-0-

BURROWS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254569		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236			
03	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	14 1	8823 2	N	-0-		-0-
04	7170 X	7012	-0-	-158	-0-	13 1	6999 2	N	-0-		-0-
05	7409 X	6610	-0-	-799	-0-	11 1	6599 2	N	-0-		-0-
06	7170 X	6387	-0-	-783	-0-	12 1	6375 2	N	-0-		-0-
07	7409 X	6684	-0-	-725	-0-	13 1	6671 2	N	-0-		-0-
08	7409 X	6242	-0-	-1167	-0-	14 1	6228 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 A		WELL #: 1		RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708			
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	15 1	3692 2	N	-0-		-0-
04	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	15 1	3526 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	15 1	3508 2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3282	-0-	-768	-0-	7 1	3275 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	3317	-0-	-868	-0-	5 1	3312 2	N	-0-		-0-
08	3720 X	3083	-0-	-637	-0-	6 1	3077 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 620 A		WELL #: 1		RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030			
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	16 1	4971 2	N	-0-		-0-
04	5190 X	3947	-0-	-1243	-0-	15 1	3932 2	N	-0-		-0-
05	5363 X	4880	-0-	-483	-0-	15 1	4865 2	N	-0-		-0-
06	5190 X	4364	-0-	-826	-0-	14 1	4350 2	N	-0-		-0-
07	4991 X	4162	-0-	-829	-0-	16 1	4146 2	N	-0-		-0-
08	4991 X	4430	-0-	-561	-0-	14 1	4416 2	N	-0-		-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 1HB		RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598			
03	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	5 1	1139 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	817	-0-	-713	-0-	3 1	814 2	N	-0-		-0-
05	1581 N	973	-0-	-608	-0-	3 1	970 2	N	-0-		-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	3 1	1619 2	N	-0-		-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	4 1	1854 2	N	-0-		-0-
*08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	5 1	1906 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	16	1	2914	2	N	-0-
04	3090 X	2891	-0-	-199	-0-	15	1	2876	2	N	-0-
05	3224 X	2927	-0-	-297	-0-	13	1	2914	2	N	-0-
06	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	15	1	2793	2	N	-0-
07	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	16	1	2941	2	N	-0-
08	2976 X	2834	-0-	-142	-0-	16	1	2818	2	N	-0-

HALEY SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258163		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540			
03	2945 X	2597	-0-	-348	-0-	16	1	2581	2	N	-0-
04	2520 X	2301	-0-	-219	-0-	15	1	2286	2	N	-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	16	1	2756	2	N	-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3097	2	N	-0-
*08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	16	1	3247	2	N	-0-

RED RIVER 619 B		WELL #: 1		RRCID -> 258694		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483			
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	30	1	558	2	N	-0-
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	31	1	499	2	N	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-

RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790			
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	15	1	1829	2	N	-0-
04	2310 N	1657	-0-	-653	-0-	15	1	1642	2	N	-0-
05	1922 N	1722	-0-	-200	-0-	15	1	1707	2	N	-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	2	N	-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	4	1	2028	2	N	-0-
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	6	1	1816	2	N	-0-

WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780			
03	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	11	1	2549	2	N	22
04	3060 X	1905	-0-	-1155	-0-	10	1	1895	2	N	22
05	3162 X	2478	-0-	-684	-0-	12	1	2466	2	N	22
06	3060 X	1893	-0-	-1167	-0-	9	1	1884	2	N	22
07	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	9	1	1162	2	N	22
*08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	11	1	2879	2	N	22

RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343			
03	4681 X	3986	-0-	-695	-0-	15	1	3971	2	N	-0-
04	4530 X	3777	-0-	-753	-0-	15	1	3762	2	N	-0-
05	4402 X	3248	-0-	-1154	-0-	14	1	3234	2	N	-0-
06	3960 X	3562	-0-	-398	-0-	15	1	3547	2	N	-0-
07	4092 X	3888	-0-	-204	-0-	15	1	3873	2	N	-0-
08	3999 X	3744	-0-	-255	-0-	15	1	3729	2	N	-0-

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768			
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	2	N	-0-
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	15	1	2098	2	N	-0-
05	3596 X	1863	-0-	-1733	-0-	15	1	1848	2	N	-0-
06	3480 X	2587	-0-	-893	-0-	6	1	2581	2	N	-0-
07	3596 X	2270	-0-	-1326	-0-	4	1	2266	2	N	-0-
08	2976 X	2202	-0-	-774	-0-	4	1	2198	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP RED RIVER 35		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429		
03	3999 X	2616	-0-	-1383	-0-	12	1 2604	2 N	-0-	-0-	-0-
04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	10	1 5898	2 N	-0-	-0-	-0-
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	9	1 6439	2 N	-0-	-0-	-0-
06	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	15	1 6541	2 N	-0-	-0-	-0-
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1 6236	2 N	-0-	-0-	-0-
08	6448 X	5333	-0-	-1115	-0-	15	1 5318	2 N	-0-	-0-	-0-
RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585		
03	2356 X	1820	-0-	-536	-0-	5	1 1815	2 N	-0-	-0-	-0-
04	2010 X	1357	-0-	-653	-0-	4	1 1353	2 N	-0-	-0-	-0-
05	2077 X	1214	-0-	-863	-0-	3	1 1211	2 N	-0-	-0-	-0-
06	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	4	1 1523	2 N	-0-	-0-	-0-
07	1829 X	1705	-0-	-124	-0-	4	1 1701	2 N	-0-	-0-	-0-
08	1829 X	483	-0-	-1346	-0-	1	1 482	2 N	-0-	-0-	-0-
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482		
03	3441 X	3059	-0-	-382	-0-	13	1 3046	2 N	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2986	-0-	-194	-0-	13	1 2973	2 N	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	13	1 2856	2 N	-0-	-0-	-0-
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	7	1 3197	2 N	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	5	1 2952	2 N	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2841	-0-	-259	-0-	4	1 2837	2 N	-0-	-0-	-0-
JOBIE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097		
03	4960 X	3507	-0-	-1453	-0-	16	1 3491	2 N	-0-	-0-	-0-
04	4800 X	4382	-0-	-418	-0-	15	1 4367	2 N	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	2265	-0-	-2695	-0-	16	1 2249	2 N	-0-	-0-	-0-
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	15	1 4717	2 N	-0-	-0-	-0-
07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	16	1 4878	2 N	-0-	-0-	-0-
08	4526 X	3867	-0-	-659	-0-	16	1 3851	2 N	-0-	-0-	-0-
CAMERON MINERALS SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 259661		COMPL. DATE 12/09/2010			TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754		
03	5487 X	4589	-0-	-898	-0-	8	1 4581	2 N	-0-	-0-	-0-
04	5310 X	3911	-0-	-1399	-0-	6	1 3905	2 N	-0-	-0-	-0-
05	5487 X	3803	-0-	-1684	-0-	6	1 3797	2 N	-0-	-0-	-0-
06	5310 X	3517	-0-	-1793	-0-	6	1 3511	2 N	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	3538	-0-	-1887	-0-	6	1 3532	2 N	-0-	-0-	-0-
08	4588 X	3565	-0-	-1023	-0-	7	1 3558	2 N	-0-	-0-	-0-
MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 259700		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980		
03	4030 X	3761	-0-	-269	-0-	16	1 3745	2 N	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	3578	-0-	-322	-0-	15	1 3563	2 N	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	2739	-0-	-1198	-0-	14	1 2725	2 N	-0-	-0-	-0-
06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	13	1 4175	2 N	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	3823	-0-	-21	-0-	16	1 3807	2 N	-0-	-0-	-0-
08	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	16	1 3565	2 N	-0-	-0-	-0-
REBELS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 260021		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118		
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	6	1 2546	2 N	-0-	-0-	-0-
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	5	1 2324	2 N	-0-	-0-	-0-
05	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	5	1 2356	2 N	-0-	-0-	-0-
06	2460 X	2285	-0-	-175	-0-	5	1 2280	2 N	-0-	-0-	-0-
07	2542 X	2378	-0-	-164	-0-	4	1 2374	2 N	-0-	-0-	-0-
08	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	4	1 2361	2 N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915									
RED RIVER 442		WELL #: 1 H		RRCID -> 260564		COMPL. DATE 11/30/2010			TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	3038 X	2435	-0-	-603	-0-	10	1	2425	2	N	-0-
04	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	9	1	2711	2	N	-0-
05	3038 X	971	-0-	-2067	-0-	4	1	967	2	N	-0-
06	2610 X	644	-0-	-1966	-0-	3	1	641	2	N	-0-
07	2821 X	746	-0-	-2075	-0-	1	1	745	2	N	-0-
08	2821 X	842	-0-	-1979	-0-	1	1	841	2	N	-0-

WOOD SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 260899		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121		
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	15	1	2457	2	N	-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	16	1	2645	2	N	-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-
07	2542 N	2047	-0-	-495	-0-	16	1	2031	2	N	-0-
08	2666 N	1920	-0-	-746	-0-	16	1	1904	2	N	-0-

HOLLOWAY SU		WELL #: 1HB		RRCID -> 261103		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498		
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	31	1	3611	2	N	-0-
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	30	1	3371	2	N	-0-
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	31	1	3403	2	N	-0-
06	3510 X	3322	-0-	-188	-0-	30	1	3292	2	N	-0-
07	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	31	1	3277	2	N	-0-
08	3627 X	2085	-0-	-1542	-0-	31	1	2054	2	N	-0-

SMITH SU		WELL #: 1H		RRCID -> 261417		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399		
03	4743 X	2788	-0-	-1955	-0-	14	1	2774	2	N	-0-
04	4590 X	3458	-0-	-1132	-0-	14	1	3444	2	N	-0-
05	4743 X	3081	-0-	-1662	-0-	14	1	3067	2	N	-0-
06	2880 X	2878	-0-	-2	-0-	4	1	2874	2	N	-0-
07	3565 X	3056	-0-	-509	-0-	4	1	3052	2	N	-0-
08	3565 X	3210	-0-	-355	-0-	4	1	3206	2	N	-0-

RED RIVER 257 B		WELL #: 2H		RRCID -> 262115		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050		
03	6076 X	5111	-0-	-965	-0-	11	1	5100	2	N	-0-
04	5880 X	4234	-0-	-1646	-0-	10	1	4224	2	N	-0-
05	5580 X	4214	-0-	-1366	-0-	8	1	4206	2	N	-0-
06	5400 X	4239	-0-	-1161	-0-	9	1	4230	2	N	-0-
07	5115 X	3931	-0-	-1184	-0-	9	1	3922	2	N	-0-
08	5115 X	3825	-0-	-1290	-0-	9	1	3816	2	N	-0-

WALKER SU D		WELL #: 1H		RRCID -> 262136		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370		
03	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	11	1	3504	2	N	-0-
04	3480 X	3390	-0-	-90	-0-	10	1	3380	2	N	-0-
05	4092 X	3464	-0-	-628	-0-	10	1	3454	2	N	-0-
06	3960 X	3334	-0-	-626	-0-	10	1	3324	2	N	-0-
07	4092 X	3362	-0-	-730	-0-	10	1	3352	2	N	-0-
08	3503 X	932	-0-	-2571	-0-	3	1	929	2	N	-0-

HOLLOWAY SU		WELL #: 2H		RRCID -> 262224		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248		
03	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	10	1	4441	2	N	-0-
04	4560 X	4349	-0-	-211	-0-	10	1	4339	2	N	-0-
05	4681 X	4376	-0-	-305	-0-	10	1	4366	2	N	-0-
06	4470 X	4074	-0-	-396	-0-	10	1	4064	2	N	-0-
07	4495 X	4465	-0-	-30	-0-	10	1	4455	2	N	-0-
08	4495 X	4121	-0-	-374	-0-	10	1	4111	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU A		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU A		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		//CONT.//	256915												
WALKER SU A		WELL #:	1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14818	-	19565		
03	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	9	1	2736	2	N	-0-				-0-
04	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	8	1	2759	2	N	-0-				-0-
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2946	2	N	-0-				-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	8	1	2779	2	N	-0-				-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	10	1	3094	2	N	-0-				-0-
08	2945 X	690	-0-	-2255	-0-	2	1	688	2	N	-0-				-0-

PATTERSON SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.	15026	-	17192		
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4	1	1219	2	N	-0-				-0-
04	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	3	1	1026	2	N	-0-				-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	4	1	1175	2	N	-0-				-0-
06	1170 N	839	-0-	-331	-0-	7	1	832	2	N	-0-				-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1146	2	N	-0-				-0-
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	9	1	1153	2	N	-0-				-0-

GREER SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.	13899	-	19977		
03	5394 X	4571	-0-	-823	-0-	9	1	4562	2	N	-0-				-0-
04	4620 X	4423	-0-	-197	-0-	8	1	4415	2	N	-0-				-0-
05	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	8	1	4516	2	N	-0-				-0-
06	4440 X	4298	-0-	-142	-0-	8	1	4290	2	N	-0-				-0-
07	4588 X	4426	-0-	-162	-0-	10	1	4416	2	N	-0-				-0-
08	4557 X	4514	-0-	-43	-0-	8	1	4506	2	N	-0-				-0-

YORK SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	14046	-	18476		
03	3565 X	3052	-0-	-513	-0-	16	1	3036	2	N	-0-				-0-
04	3330 X	2926	-0-	-404	-0-	15	1	2911	2	N	-0-				-0-
05	3410 X	1838	-0-	-1572	-0-	15	1	1823	2	N	-0-				-0-
06	3210 X	2928	-0-	-282	-0-	13	1	2915	2	N	-0-				-0-
07	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	7	1	3000	2	N	-0-				-0-
*08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	8	1	3085	2	N	-0-				-0-

DILLARD SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	13721	-	19269		
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	15	1	3259	2	N	-0-				-0-
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	14	1	3506	2	N	-0-				-0-
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	15	1	3185	2	N	-0-				-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	15	1	3020	2	N	-0-				-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	16	1	3164	2	N	-0-				-0-
*08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	15	1	2924	2	N	-0-				-0-

GOMEZ SU A		WELL #:	1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14822	-	19423		
03	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	9	1	3245	2	N	-0-				-0-
04	3330 X	2819	-0-	-511	-0-	9	1	2810	2	N	-0-				-0-
05	3441 X	1589	-0-	-1852	-0-	5	1	1584	2	N	-0-				-0-
06	3270 X	1439	-0-	-1831	-0-	1	1	1438	2	N	-0-				-0-
07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	11	1	8778	2	N	-0-				-0-
*08	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	12	1	8339	2	N	-0-				-0-

WEEKS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.	13786	-	18561		
03	3658 X	1235	-0-	-2423	-0-	4	1	1231	2	N	-0-				-0-
04	3540 X	581	-0-	-2959	-0-	2	1	579	2	N	-0-				-0-
05	3565 X	2909	-0-	-656	-0-	8	1	2901	2	N	-0-				-0-
06	2460 X	2232	-0-	-228	-0-	8	1	2224	2	N	-0-				-0-
07	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3	1	3865	2	N	-0-				-0-
*08	19476 X	19476	-0-	-0-	-0-	15	1	19461	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP SILAS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WATSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	13594	-	18673
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2		N	-0-			-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.	14738	-	18964
03	2356	X	1145	-0-	-1211	-0-	5	1	1140	2	N	-0-		-0-
04	1920	X	656	-0-	-1264	-0-	2	1	654	2	N	-0-		-0-
05	2108	X	495	-0-	-1613	-0-	2	1	493	2	N	-0-		-0-
06	2040	X	861	-0-	-1179	-0-	2	1	859	2	N	-0-		-0-
07	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	3	1	1124	2	N	-0-		-0-
*08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	2	N	-0-		-0-

WALKER SU F		WELL #:		1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.	14737	-	19295
03	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	10	1	3624	2	N	-0-		-0-
04	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	9	1	3041	2	N	-0-		-0-
05	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	10	1	3108	2	N	-0-		-0-
06	3600	X	3049	-0-	-551	-0-	9	1	3040	2	N	-0-		-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	2	N	-0-		-0-
08	3627	X	2517	-0-	-1110	-0-	4	1	2513	2	N	-0-		-0-

FITZGERALD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.	14160	-	18002
03	2046	X	1682	-0-	-364	-0-	16	1	1666	2	N	-0-		-0-
04	2010	X	1618	-0-	-392	-0-	15	1	1603	2	N	-0-		-0-
05	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	16	1	2006	2	N	-0-		-0-
06	2010	X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	N	-0-		-0-
07	1984	X	1580	-0-	-404	-0-	16	1	1564	2	N	-0-		-0-
08	2015	X	1459	-0-	-556	-0-	16	1	1443	2	N	-0-		-0-

PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	13505	-	17016
03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	15	1	2946	2	N	-0-		-0-
04	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	11	1	2608	2	N	-0-		-0-
05	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	14	1	2886	2	N	-0-		-0-
06	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	11	1	2809	2	N	-0-		-0-
07	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	8	1	2858	2	N	-0-		-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	10	1	2868	2	N	-0-		-0-

FITZALLEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	13624	-	18437
03	6386	X	2883	-0-	-3503	-0-	3	1	2880	2	N	-0-		-0-
04	5730	X	4448	-0-	-1282	-0-	6	1	4442	2	N	-0-		-0-
05	4402	X	3308	-0-	-1094	-0-	5	1	3303	2	N	-0-		-0-
06	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	1	1	2382	2	N	-0-		-0-
07	4588	X	2534	-0-	-2054	-0-	2	1	2532	2	N	-0-		-0-
08	4588	X	2458	-0-	-2130	-0-	2	1	2456	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.13743	- 18766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	11 1	3797	2	N	-0-			-0-
04		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	12 1	3737	2	N	-0-			-0-
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	14 1	3967	2	N	-0-			-0-
06		3690 X	3389	-0-	-301	-0-	14 1	3375	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	2380	-0-	-1495	-0-	3 1	2377	2	N	-0-			-0-
*08		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	14 1	11602	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.14729	- 18268		
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	7 1	2167	2	N	-0-			-0-
04		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	6 1	2034	2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1198	-0-	-879	-0-	5 1	1193	2	N	-0-			-0-
06		2100 N	2058	-0-	-42	-0-	8 1	2050	2	N	-0-			-0-
07		2108 N	1347	-0-	-761	-0-	7 1	1340	2	N	-0-			-0-
*08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	7 1	1546	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247		
03		3720 X	3607	-0-	-113	-0-	10 1	3597	2	N	-0-			-0-
04		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	9 1	3481	2	N	-0-			-0-
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	10 1	3800	2	N	-0-			-0-
06		3480 X	3300	-0-	-180	-0-	10 1	3290	2	N	-0-			-0-
07		3596 X	2520	-0-	-1076	-0-	8 1	2512	2	N	-0-			-0-
08		3813 X	2662	-0-	-1151	-0-	6 1	2656	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784		
03		8060 X	4060	-0-	-4000	-0-	15 1	4045	2	N	-0-			-0-
04		7800 X	4698	-0-	-3102	-0-	15 1	4683	2	N	-0-			-0-
05		8060 X	5438	-0-	-2622	-0-	16 1	5422	2	N	-0-			-0-
06		7650 X	5515	-0-	-2135	-0-	15 1	5500	2	N	-0-			-0-
07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	16 1	5706	2	N	-0-			-0-
*08		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	16 1	5693	2	N	-0-			-0-

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108		
03		12090 X	12012	-0-	-78	-0-	359 1	11653	2	N	-0-			-0-
04		11700 X	11637	-0-	-63	-0-	346 1	11291	2	N	-0-			-0-
05		12090 X	11560	-0-	-530	-0-	355 1	11205	2	N	-0-			-0-
06		11610 X	10588	-0-	-1022	-0-	319 1	10269	2	N	-0-			-0-
07		12028 X	11492	-0-	-536	-0-	358 1	11134	2	N	-0-			-0-
08		12028 X	10741	-0-	-1287	-0-	360 1	10381	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130		
03		13764 X	13703	-0-	-61	-0-	15 1	13688	2	N	-0-			-0-
04		13320 X	12837	-0-	-483	-0-	15 1	12822	2	N	-0-			-0-
05		13764 X	12784	-0-	-980	-0-	16 1	12768	2	N	-0-			-0-
06		13320 X	12367	-0-	-953	-0-	12 1	12355	2	N	-0-			-0-
07		13764 X	11495	-0-	-2269	-0-	10 1	11485	2	N	-0-			-0-
08		13702 X	10843	-0-	-2859	-0-	10 1	10833	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STANSBURY SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WARD SU																
WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399																
03	8587 X	5723	-0-	-2864	-0-	360	1	5363	2	N	-0-					-0-
04	8310 X	3773	-0-	-4537	-0-	280	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	8587 X	4002	-0-	-4585	-0-	214	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	7890 X	4395	-0-	-3495	-0-	325	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	7967 X	4357	-0-	-3610	-0-	342	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	5735 X	4383	-0-	-1352	-0-	360	1	4023	2	N	-0-					-0-

WARD SU																
WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343																
03	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	10	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	9	1	2946	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	10	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2846	-0-	-184	-0-	10	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2192	-0-	-939	-0-	10	1	2182	2	N	-0-					-0-
*08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	8	1	3359	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H																
WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947																
03	9920 X	7471	-0-	-2449	-0-	11	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	9600 X	8765	-0-	-835	-0-	15	1	8750	2	N	-0-					-0-
05	9920 X	8705	-0-	-1215	-0-	14	1	8691	2	N	-0-					-0-
06	9600 X	8844	-0-	-756	-0-	15	1	8829	2	N	-0-					-0-
07	9920 X	8584	-0-	-1336	-0-	16	1	8568	2	N	-0-					-0-
08	9052 X	3181	-0-	-5871	-0-	4	1	3177	2	N	-0-					-0-

WALKER SU G																
WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930																
03	7440 X	7243	-0-	-197	-0-	11	1	7232	2	N	-0-					-0-
04	7140 X	7054	-0-	-86	-0-	10	1	7044	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	7157	-0-	-221	-0-	10	1	7147	2	N	-0-					-0-
06	7110 X	6847	-0-	-263	-0-	10	1	6837	2	N	-0-					-0-
07	7285 X	7004	-0-	-281	-0-	10	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7285 X	6694	-0-	-591	-0-	8	1	6686	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU																
WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU E																
WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574																
03	5890 X	5362	-0-	-528	-0-	10	1	5352	2	N	-0-					-0-
04	5370 X	5197	-0-	-173	-0-	10	1	5187	2	N	-0-					-0-
05	5549 X	5030	-0-	-519	-0-	10	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	5250 X	5134	-0-	-116	-0-	9	1	5125	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	5158	-0-	-205	-0-	10	1	5148	2	N	-0-					-0-
08	5363 X	1282	-0-	-4081	-0-	3	1	1279	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1																
WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-					-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	10	1	1143	2	N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	7	1	2087	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
GOMEZ SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.15212	- 19437
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
03	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	5 1	2242 2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	5 1	2360 2	N	-0-			-0-
05	2697 X	1327	-0-	-1370	-0-	3 1	1324 2	N	-0-			-0-
06	2610 X	1209	-0-	-1401	-0-	1 1	1208 2	N	-0-			-0-
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	6 1	3026 2	N	-0-			-0-
08	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	7 1	2432 2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.15231	- 20161
03	10137 X	9255	-0-	-882	-0-	7 1	9248 2	N	-0-			-0-
04	9360 X	8739	-0-	-621	-0-	6 1	8733 2	N	-0-			-0-
05	9672 X	8799	-0-	-873	-0-	6 1	8793 2	N	-0-			-0-
06	9360 X	8506	-0-	-854	-0-	6 1	8500 2	N	-0-			-0-
07	9455 X	8782	-0-	-673	-0-	6 1	8776 2	N	-0-			-0-
08	9269 X	8621	-0-	-648	-0-	6 1	8615 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.14548	- 19446
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.14787	- 20102
03	6417 X	5642	-0-	-775	-0-	7 1	5635 2	N	-0-			-0-
04	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6 1	7286 2	N	-0-			-0-
05	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6 1	7213 2	N	-0-			-0-
06	6720 X	6360	-0-	-360	-0-	9 1	6351 2	N	-0-			-0-
07	7533 X	6933	-0-	-600	-0-	5 1	6928 2	N	-0-			-0-
08	7533 X	2883	-0-	-4650	-0-	3 1	2880 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.14610	- 19115
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	4 1	382 2	N	-0-			-0-
04	270 N	19	-0-	-251	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	8 1	2158 2	N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 1	613 2	N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	-0-			-0-
08	2170 N	882	-0-	-1288	-0-	6 1	876 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14135	- 19035
03	651 N	438	-0-	-213	-0-	15 1	423 2	N	-0-			-0-
04	630 N	248	-0-	-382	-0-	15 1	233 2	N	-0-			-0-
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	16 1	443 2	N	-0-			-0-
06	420 N	221	-0-	-199	-0-	14 1	207 2	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	8 1	239 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3734	-0-	634	634	16 1	3718 2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.14060	- 19237
03	3317 X	2600	-0-	-717	-0-	2 1	2598 2	N	-0-			-0-
04	3810 X	1194	-0-	-2616	-0-	2 1	1192 2	N	-0-			-0-
05	3937 X	597	-0-	-3340	-0-	2 1	595 2	N	-0-			-0-
06	3810 X	1217	-0-	-2593	-0-	4 1	1213 2	N	-0-			-0-
07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2 1	2665 2	N	-0-			-0-
08	2604 X	1568	-0-	-1036	-0-	1 1	1567 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238												
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7 1	709 2	N	-0-	-0-		
04	540 N	11	-0-	-529	-0-	11 2		N	-0-	-0-		
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-		
06	3000 N	6394	-0-	3394	3394	6 1	6388 2	N	-0-	-0-		
07	3100 N	5734	-0-	2634	6028	15 1	5719 2	N	-0-	-0-		
*08	3100 N	1880	-0-	-1220	4808	13 1	1867 2	N	-0-	-0-		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387												
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	16 1	2334 2	N	-0-	-0-		
04	2370 X	1851	-0-	-519	-0-	15 1	1836 2	N	-0-	-0-		
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	16 1	2456 2	N	-0-	-0-		
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	15 1	2540 2	N	-0-	-0-		
07	2356 X	2267	-0-	-89	-0-	16 1	2251 2	N	-0-	-0-		
08	2480 X	1192	-0-	-1288	-0-	16 1	1176 2	N	-0-	-0-		

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484												
03	9610 X	3525	-0-	-6085	-0-	324 1	3201 2	N	-0-	-0-		
04	9300 X	2574	-0-	-6726	-0-	209 1	2365 2	N	-0-	-0-		
05	8029 X	2886	-0-	-5143	-0-	226 1	2660 2	N	-0-	-0-		
06	7770 X	3012	-0-	-4758	-0-	259 1	2753 2	N	-0-	-0-		
07	8029 X	2909	-0-	-5120	-0-	179 1	2730 2	N	-0-	-0-		
08	3534 X	3395	-0-	-139	-0-	251 1	3144 2	N	-0-	-0-		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871												
03	7161 X	5462	-0-	-1699	-0-	7 1	5455 2	N	-0-	-0-		
04	6930 X	4891	-0-	-2039	-0-	5 1	4886 2	N	-0-	-0-		
05	7161 X	5434	-0-	-1727	-0-	5 1	5429 2	N	-0-	-0-		
06	6720 X	5338	-0-	-1382	-0-	5 1	5333 2	N	-0-	-0-		
07	6014 X	4942	-0-	-1072	-0-	5 1	4937 2	N	-0-	-0-		
08	5456 X	4606	-0-	-850	-0-	6 1	4600 2	N	-0-	-0-		

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430												
03	3410 X	2529	-0-	-881	-0-	10 1	2519 2	N	-0-	-0-		
04	3240 X	2754	-0-	-486	-0-	11 1	2743 2	N	-0-	-0-		
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	10 1	3143 2	N	-0-	-0-		
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	11 1	2815 2	N	-0-	-0-		
07	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	10 1	2826 2	N	-0-	-0-		
08	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	11 1	2815 2	N	-0-	-0-		

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988												
03	5859 X	4056	-0-	-1803	-0-	9 1	4047 2	N	-0-	-0-		
04	5640 X	4330	-0-	-1310	-0-	9 1	4321 2	N	-0-	-0-		
05	5828 X	4435	-0-	-1393	-0-	9 1	4426 2	N	-0-	-0-		
06	5520 X	5003	-0-	-517	-0-	8 1	4995 2	N	-0-	-0-		
07	5704 X	4023	-0-	-1681	-0-	6 1	4017 2	N	-0-	-0-		
*08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	7 1	5469 2	N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #:	2H	RRCID ->	265063	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	14575	-	19827
03	4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	9 1	2407 2	N	-0-				-0-
04	4740 X	1942	-0-	-2798	-0-	6 1	1936 2	N	-0-				-0-
05	4185 X	1764	-0-	-2421	-0-	6 1	1758 2	N	-0-				-0-
06	4050 X	1363	-0-	-2687	-0-	5 1	1358 2	N	-0-				-0-
07	4185 X	1381	-0-	-2804	-0-	6 1	1375 2	N	-0-				-0-
08	2418 X	1401	-0-	-1017	-0-	6 1	1395 2	N	-0-				-0-

WALKER SU C		WELL #:	1H	RRCID ->	265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14734	-	20035
03	6262 X	6194	-0-	-68	-0-	8 1	6186 2	N	-0-				-0-
04	6540 X	6113	-0-	-427	-0-	5 1	6108 2	N	-0-				-0-
05	6758 X	5876	-0-	-882	-0-	8 1	5868 2	N	-0-				-0-
06	6540 X	5757	-0-	-783	-0-	10 1	5747 2	N	-0-				-0-
07	6417 X	5925	-0-	-492	-0-	5 1	5920 2	N	-0-				-0-
08	6324 X	2425	-0-	-3899	-0-	2 1	2423 2	N	-0-				-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	13675	-	19626
03	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	15 1	12386 2	N	-0-				-0-
04	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	14 1	10341 2	N	-0-				-0-
05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	14 1	9278 2	N	-0-				-0-
06	7920 X	5853	-0-	-2067	-0-	13 1	5840 2	N	-0-				-0-
07	8184 X	6216	-0-	-1968	-0-	10 1	6206 2	N	-0-				-0-
08	8184 X	7090	-0-	-1094	-0-	15 1	7075 2	N	-0-				-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	15544	-	20473
03	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	8 1	7184 2	N	-0-				-0-
04	6420 X	5742	-0-	-678	-0-	8 1	5734 2	N	-0-				-0-
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	13 1	7719 2	N	-0-				-0-
06	6960 X	5287	-0-	-1673	-0-	10 1	5277 2	N	-0-				-0-
07	7192 X	6434	-0-	-758	-0-	10 1	6424 2	N	-0-				-0-
*08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	15 1	9160 2	N	-0-				-0-

YORK SU		WELL #:	2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	13206	-	18146
03	5828 X	5660	-0-	-168	-0-	9 1	5651 2	N	-0-				-0-
04	5640 X	5003	-0-	-637	-0-	8 1	4995 2	N	-0-				-0-
05	5828 X	5370	-0-	-458	-0-	9 1	5361 2	N	-0-				-0-
06	5640 X	4427	-0-	-1213	-0-	8 1	4419 2	N	-0-				-0-
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	8 1	5827 2	N	-0-				-0-
08	5673 X	4586	-0-	-1087	-0-	6 1	4580 2	N	-0-				-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.	14442	-	20426
03	9331 X	8190	-0-	-1141	-0-	15 1	8175 2	N	-0-				-0-
04	9030 X	8279	-0-	-751	-0-	15 1	8264 2	N	-0-				-0-
05	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	15 1	10103 2	N	-0-				-0-
06	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	15 1	10014 2	N	-0-				-0-
07	9052 X	7605	-0-	-1447	-0-	15 1	7590 2	N	-0-				-0-
08	10106 X	5972	-0-	-4134	-0-	15 1	5957 2	N	-0-				-0-

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14400	-	20065
03	5549 X	3183	-0-	-2366	-0-	11 1	3172 2	N	-0-				-0-
04	5370 X	2963	-0-	-2407	-0-	12 1	2951 2	N	-0-				-0-
05	4030 X	1980	-0-	-2050	-0-	8 1	1972 2	N	-0-				-0-
06	3540 X	21	-0-	-3519	-0-	1 1	20 2	N	-0-				-0-
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-				-0-
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915							
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 2H		RRCID -> 272027	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14720	- 21322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	17732 X	15881	-0-	-1851	-0-	15 1	15866 2	N	-0-
04	17160 X	15478	-0-	-1682	-0-	15 1	15463 2	N	-0-
05	17205 X	15142	-0-	-2063	-0-	15 1	15127 2	N	-0-
06	16140 X	14519	-0-	-1621	-0-	15 1	14504 2	N	-0-
07	16678 X	13020	-0-	-3658	-0-	15 1	13005 2	N	-0-
08	15996 X	12531	-0-	-3465	-0-	14 1	12517 2	N	-0-

JACOB SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273119	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13220	- 19851	
03	10230 X	9424	-0-	-806	-0-	10 1	9414 2	N	-0-
04	9900 X	9437	-0-	-463	-0-	11 1	9426 2	N	-0-
05	10199 X	9719	-0-	-480	-0-	11 1	9708 2	N	-0-
06	9120 X	9027	-0-	-93	-0-	10 1	9017 2	N	-0-
07	9765 X	9165	-0-	-600	-0-	13 1	9152 2	N	-0-
08	9765 X	8812	-0-	-953	-0-	11 1	8801 2	N	-0-

DEEN SU		WELL #: 1H		RRCID -> 273298	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 12847	PERF.13242	- 19690	
03	17577 X	3923	-0-	-13654	-0-	7 1	3916 2	N	-0-
04	17010 X	4155	-0-	-12855	-0-	7 1	4148 2	N	-0-
05	12524 X	4210	-0-	-8314	-0-	3 1	4207 2	N	-0-
06	11010 X	3903	-0-	-7107	-0-	6 1	3897 2	N	-0-
07	5859 X	3413	-0-	-2446	-0-	3 1	3410 2	N	-0-
08	4309 X	3298	-0-	-1011	-0-	2 1	3296 2	N	-0-

BRENT MILLER UNIT A2		WELL #: 1H		RRCID -> 273935	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14857	PERF.14702	- 21028	
03	19561 X	17355	-0-	-2206	-0-	15 1	17340 2	N	-0-
04	18930 X	15209	-0-	-3721	-0-	15 1	15194 2	N	-0-
05	18879 X	16855	-0-	-2024	-0-	16 1	16839 2	N	-0-
06	17310 X	15972	-0-	-1338	-0-	15 1	15957 2	N	-0-
07	17887 X	14576	-0-	-3311	-0-	15 1	14561 2	N	-0-
08	17360 X	13948	-0-	-3412	-0-	15 1	13933 2	N	-0-

CRENSHAW SU		WELL #: 1H		RRCID -> 274161	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12848	PERF.13032	- 19645	
03	9548 X	7815	-0-	-1733	-0-	12 1	7803 2	N	-0-
04	8610 X	7429	-0-	-1181	-0-	12 1	7417 2	N	-0-
05	8804 X	7399	-0-	-1405	-0-	8 1	7391 2	N	-0-
06	7770 X	7288	-0-	-482	-0-	7 1	7281 2	N	-0-
07	8029 X	7732	-0-	-297	-0-	8 1	7724 2	N	-0-
08	7812 X	7239	-0-	-573	-0-	8 1	7231 2	N	-0-

THOMAS SU		WELL #: 5H		RRCID -> 274908	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 13044	PERF.13536	- 19472	
03	11873 X	5255	-0-	-6618	-0-	15 1	5240 2	N	-0-
04	11490 X	11167	-0-	-323	-0-	14 1	11153 2	N	-0-
05	11873 X	9442	-0-	-2431	-0-	15 1	9427 2	N	-0-
06	10020 X	7541	-0-	-2479	-0-	15 1	7526 2	N	-0-
07	11532 X	9024	-0-	-2508	-0-	16 1	9008 2	N	-0-
08	11532 X	8343	-0-	-3189	-0-	16 1	8327 2	N	-0-

THOMAS SU		WELL #: 4HB		RRCID -> 275217	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12607	PERF.12818	- 19500	
03	8742 X	8388	-0-	-354	-0-	7 1	8381 2	N	-0-
04	8160 X	7152	-0-	-1008	-0-	6 1	7146 2	N	-0-
05	8432 X	6521	-0-	-1911	-0-	6 1	6515 2	N	-0-
06	8130 X	7204	-0-	-926	-0-	6 1	7198 2	N	-0-
07	8401 X	7416	-0-	-985	-0-	6 1	7410 2	N	-0-
08	8401 X	6681	-0-	-1720	-0-	5 1	6676 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12667 -	19604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	11 1	8517 2	N	-0-				-0-
04		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	10 1	8089 2	N	-0-				-0-
05		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	14 1	8940 2	N	-0-				-0-
06		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	13 1	8424 2	N	-0-				-0-
07		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	13 1	8513 2	N	-0-				-0-
08		8959 X	8211	-0-	-748	-0-	12 1	8199 2	N	-0-				-0-

THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID ->	275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13350 -	19840		
03		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	13 1	9514 2	N	-0-				-0-
04		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	14 1	8772 2	N	-0-				-0-
05		10726 X	7697	-0-	-3029	-0-	14 1	7683 2	N	-0-				-0-
06		15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	14 1	15982 2	N	-0-				-0-
07		10726 X	9374	-0-	-1352	-0-	16 1	9358 2	N	-0-				-0-
08		9517 X	7434	-0-	-2083	-0-	16 1	7418 2	N	-0-				-0-

BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12839 -	20138		
03		80776 X	80776	-0-	-0-	-0-	15 1	80761 2	N	-0-				-0-
04		77422 X	77422	-0-	-0-	-0-	15 1	77407 2	N	-0-				-0-
05		68580 X	68580	-0-	-0-	-0-	16 1	68564 2	N	-0-				-0-
06		47118 X	47118	-0-	-0-	-0-	15 1	47103 2	N	-0-				-0-
07		44206 X	43180	-0-	-1026	-0-	15 1	43165 2	N	-0-				-0-
08		44206 X	39700	-0-	-4506	-0-	15 1	39685 2	N	-0-				-0-

REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12576 -	19748		
03		376 X	376	-0-	-0-	-0-	1 1	375 2	N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-				-0-
06		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	2 1	4015 2	N	-0-				-0-
07		18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	15 1	18185 2	N	-0-				-0-
*08		15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	15 1	15197 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382 -	20442		
03		18321 X	16403	-0-	-1918	-0-	7 1	16396 2	N	-0-				-0-
04		16290 X	14852	-0-	-1438	-0-	8 1	14844 2	N	-0-				-0-
05		16833 X	15955	-0-	-878	-0-	7 1	15948 2	N	-0-				-0-
06		16260 X	14910	-0-	-1350	-0-	6 1	14904 2	N	-0-				-0-
07		16492 X	15266	-0-	-1226	-0-	7 1	15259 2	N	-0-				-0-
08		16399 X	15244	-0-	-1155	-0-	7 1	15237 2	N	-0-				-0-

GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344 -	19824		
03		12462 X	10732	-0-	-1730	-0-	9 1	10723 2	N	-0-				-0-
04		12060 X	10274	-0-	-1786	-0-	9 1	10265 2	N	-0-				-0-
05		12462 X	11288	-0-	-1174	-0-	9 1	11279 2	N	-0-				-0-
06		11760 X	10683	-0-	-1077	-0-	9 1	10674 2	N	-0-				-0-
07		11842 X	10750	-0-	-1092	-0-	9 1	10741 2	N	-0-				-0-
08		11284 X	9062	-0-	-2222	-0-	9 1	9053 2	N	-0-				-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802 -	20117		
03		6541 X	6194	-0-	-347	-0-	11 1	6183 2	N	-0-				-0-
04		6330 X	6055	-0-	-275	-0-	9 1	6046 2	N	-0-				-0-
05		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	10 1	6127 2	N	-0-				-0-
06		6000 X	5863	-0-	-137	-0-	10 1	5853 2	N	-0-				-0-
07		6262 X	6002	-0-	-260	-0-	10 1	5992 2	N	-0-				-0-
08		6262 X	6088	-0-	-174	-0-	10 1	6078 2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993																
03	14849	X	13328	-0-	-1521	-0-		13	1	13315	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	12837	-0-	-993	-0-		13	1	12824	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13034	-0-	-1474	-0-		13	1	13021	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	12422	-0-	-1618	-0-		12	1	12410	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	12410	-0-	-2098	-0-		12	1	12398	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	12696	-0-	-634	-0-		13	1	12683	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368																
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-		7	1	16132	2	N	-0-			-0-
04	15450	X	12610	-0-	-2840	-0-		7	1	12603	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	12702	-0-	-3263	-0-		6	1	12696	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	12364	-0-	-3266	-0-		6	1	12358	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	12269	-0-	-3882	-0-		7	1	12262	2	N	-0-			-0-
08	16151	X	12140	-0-	-4011	-0-		6	1	12134	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117																
03	23653	X	21848	-0-	-1805	-0-		16	1	21832	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	21030	-0-	-1560	-0-		15	1	21015	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	22419	-0-	-428	-0-		16	1	22403	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	20807	-0-	-1303	-0-		15	1	20792	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	20239	-0-	-2608	-0-		15	1	20224	2	N	-0-			-0-
08	22413	X	16835	-0-	-5578	-0-		11	1	16824	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417																
03	13764	X	11975	-0-	-1789	-0-		8	1	11967	2	N	-0-			-0-
04	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-		6	1	12777	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	12442	-0-	-2004	-0-		6	1	12436	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	11747	-0-	-2233	-0-		6	1	11741	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	11865	-0-	-2581	-0-		6	1	11859	2	N	-0-			-0-
08	13206	X	11891	-0-	-1315	-0-		6	1	11885	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653																
03	1147	X	863	-0-	-284	-0-		2	1	861	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	997	-0-	-113	-0-		2	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	961	-0-	-527	-0-		1	1	960	2	N	-0-			-0-
06	1440	X	873	-0-	-567	-0-		2	1	871	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	652	-0-	-836	-0-		1	1	651	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	532	-0-	-491	-0-		1	1	531	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076																
03	11811	X	11079	-0-	-732	-0-		9	1	11070	2	N	-0-			-0-
04	11430	X	10633	-0-	-797	-0-		8	1	10625	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	10808	-0-	-1003	-0-		6	1	10802	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9332	-0-	-1948	-0-		6	1	9326	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	10841	-0-	-815	-0-		6	1	10835	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10762	-0-	-305	-0-		6	1	10756	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915											
DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	6 1	15042 2	N	-0-			-0-
04		14550 X	12128	-0-	-2422	-0-	6 1	12122 2	N	-0-			-0-
05		15097 X	11639	-0-	-3458	-0-	7 1	11632 2	N	-0-			-0-
06		14610 X	11362	-0-	-3248	-0-	9 1	11353 2	N	-0-			-0-
07		15097 X	12168	-0-	-2929	-0-	8 1	12160 2	N	-0-			-0-
08		15035 X	11814	-0-	-3221	-0-	7 1	11807 2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695	
03		15066 X	13727	-0-	-1339	-0-	8 1	13719 2	N	-0-			-0-
04		13650 X	12431	-0-	-1219	-0-	7 1	12424 2	N	-0-			-0-
05		13609 X	11894	-0-	-1715	-0-	8 1	11886 2	N	-0-			-0-
06		13290 X	11324	-0-	-1966	-0-	7 1	11317 2	N	-0-			-0-
07		13733 X	11380	-0-	-2353	-0-	9 1	11371 2	N	-0-			-0-
08		13733 X	11064	-0-	-2669	-0-	9 1	11055 2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628	
03		17577 X	15998	-0-	-1579	-0-	10 1	15988 2	N	-0-			-0-
04		17010 X	14661	-0-	-2349	-0-	8 1	14653 2	N	-0-			-0-
05		16585 X	15434	-0-	-1151	-0-	8 1	15426 2	N	-0-			-0-
06		15930 X	14974	-0-	-956	-0-	8 1	14966 2	N	-0-			-0-
07		16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	6 1	16069 2	N	-0-			-0-
08		15996 X	15503	-0-	-493	-0-	6 1	15497 2	N	-0-			-0-

JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.12992	- 18636	
03		11160 X	9454	-0-	-1706	-0-	7 1	9447 2	N	-0-			-0-
04		9990 X	9224	-0-	-766	-0-	8 1	9216 2	N	-0-			-0-
05		10106 X	8469	-0-	-1637	-0-	10 1	8459 2	N	-0-			-0-
06		9300 X	8314	-0-	-986	-0-	10 1	8304 2	N	-0-			-0-
07		9517 X	8191	-0-	-1326	-0-	10 1	8181 2	N	-0-			-0-
08		9517 X	8364	-0-	-1153	-0-	11 1	8353 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12557	- 20268	
03		15376 X	14256	-0-	-1120	-0-	11 1	14245 2	N	-0-			-0-
04		14880 X	13440	-0-	-1440	-0-	11 1	13429 2	N	-0-			-0-
05		15376 X	13585	-0-	-1791	-0-	11 1	13574 2	N	-0-			-0-
06		14400 X	13363	-0-	-1037	-0-	11 1	13352 2	N	-0-			-0-
07		14539 X	13538	-0-	-1001	-0-	11 1	13527 2	N	-0-			-0-
08		14260 X	12955	-0-	-1305	-0-	11 1	12944 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13280	- 20693	
03		14167 X	13570	-0-	-597	-0-	10 1	13560 2	N	-0-			-0-
04		13710 X	12839	-0-	-871	-0-	9 1	12830 2	N	-0-			-0-
05		14167 X	13200	-0-	-967	-0-	9 1	13191 2	N	-0-			-0-
06		13530 X	12649	-0-	-881	-0-	9 1	12640 2	N	-0-			-0-
07		13981 X	12235	-0-	-1746	-0-	10 1	12225 2	N	-0-			-0-
08		13578 X	12260	-0-	-1318	-0-	10 1	12250 2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12696 - 20145				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	12090 X	11322	-0-	-768	-0-	-0-	10	1	11312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11700 X	10282	-0-	-1418	-0-	-0-	10	1	10272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11377 X	11001	-0-	-376	-0-	-0-	10	1	10991	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10950 X	10612	-0-	-338	-0-	-0-	10	1	10602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11315 X	10433	-0-	-882	-0-	-0-	7	1	10426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11315 X	9672	-0-	-1643	-0-	-0-	7	1	9665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.14949 - 20032				
03	31217 X	27860	-0-	-3357	-0-	-0-	15	1	27845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28110 X	27112	-0-	-998	-0-	-0-	15	1	27097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	29047 X	16664	-0-	-12383	-0-	-0-	9	1	16655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	34639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28985 X	28442	-0-	-543	-0-	-0-	15	1	28427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	28024 X	10844	-0-	-17180	-0-	-0-	6	1	10838	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKER SU B - A		WELL #:		1H	RRCID ->	292756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL DEPTH	14574	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		WELL #:	1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.13260 - 14820			
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.13260 - 14820			
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			200
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			200
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			200
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			200
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			200
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			200

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660				
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			19
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			19
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			19
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			19
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			19
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			19

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		WELL #:	1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140			
TIN INC.				WELL #:	1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	303	-0-	303	-0-	-0-	303	2			N	-0-			37
05	14B2 EXT	281	-0-	281	-0-	-0-	281	2			N	-0-			37
06	14B2 EXT	310	-0-	310	-0-	-0-	894	310	2		N	-0-			37
07	14B2 EXT	181	-0-	181	-0-	-0-	1075	181	2		N	-0-			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1075				N	NO RPT			37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
WILLIAMSON UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 248239	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 11676	PERF.10228	- 11584		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781							
CHAPMAN-KELLY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 246403	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 11748	PERF.11440	- 11680		
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		3
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-		3
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		3
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		3
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		3
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		3
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
ELLINGTON-ELLORA				WELL #: 1H	RRCID -> 254963	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 11937	PERF.16450	- 17164		
03	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	4280 2		N	-0-		36
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		N	-0-		36
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 2		N	-0-		36
06	4470 X	4303	-0-	-167	-0-	4303 3		N	-0-	36 7	-0-
07	4278 X	3996	-0-	-282	-0-	3996 3		N	-0-		-0-
08	4681 X	4315	-0-	-366	-0-	4315 3		N	-0-		-0-
U.S.A. DOUBLE H				WELL #: 1	RRCID -> 257694	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12226	PERF.12428	- 12917		
03	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653 3		N	-0-		29
04	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	1594 3		N	-0-		29
05	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	1488 3		N	-0-		29
06	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	1450 3		N	-0-		29
07	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	1565 3		N	-0-		29
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-		29
PDU "PINE"				WELL #: A 1	RRCID -> 259568	COMPL. DATE 07/31/2010	TOTAL DEPTH 11822	PERF.12196	- 17139		
03	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-		-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-		-0-
07	1984 N	1710	-0-	-274	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
08	1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
MARTINSVILLE				WELL #: 1H	RRCID -> 260250	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 12515	PERF.12780	- 17020		
03	12090 X	6271	-0-	-5819	-0-	791 1	5480 3	N	-0-		-0-
04	11700 X	7320	-0-	-4380	-0-	765 1	6555 3	N	-0-		-0-
05	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	791 1	8541 3	N	-0-		-0-
06	8730 X	6586	-0-	-2144	-0-	765 1	5821 3	N	-0-		-0-
07	9021 X	7776	-0-	-1245	-0-	791 1	6985 3	N	-0-		-0-
08	9331 X	8227	-0-	-1104	-0-	791 1	7436 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		16847 X	7230	-0-	-9617	-0-	7230	2				41
04		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2				41
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2				41
06		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3		41	7	-0-
07		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3				-0-
*08		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3				-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537												
03		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2				47
04		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2				47
05		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2				47
06		5730 X	5629	-0-	-101	-0-	5629	3		47	7	-0-
07		5921 X	4919	-0-	-1002	-0-	4919	3				-0-
08		5921 X	4841	-0-	-1080	-0-	4841	3				-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604												
03		6324 X	4552	-0-	-1772	-0-	4552	2				70
04		6060 X	4571	-0-	-1489	-0-	4571	2				70
05		5394 X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2				70
06		5220 X	4025	-0-	-1195	-0-	4025	3		70	7	-0-
07		5394 X	3746	-0-	-1648	-0-	3746	3				-0-
08		4712 X	4045	-0-	-667	-0-	4045	3				-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
03		3596 X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3				-0-
04		2730 X	1709	-0-	-1021	-0-	1709	3				-0-
05		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3				-0-
06		3630 X	1919	-0-	-1711	-0-	1919	3				-0-
07		3751 X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3				-0-
*08		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3				-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071												
03		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2				-0-
04		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2				-0-
05		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2				-0-
06		8280 X	8272	-0-	-8	-0-	8272	2				-0-
07		8556 X	6973	-0-	-1583	-0-	6973	2				-0-
08		8556 X	7703	-0-	-853	-0-	7703	3				-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472												
03		311674 X	194331	-0-	-117343	-0-	194331	3				-0-
04		267270 X	173555	-0-	-93715	-0-	173555	3				-0-
05		248341 X	168615	-0-	-79726	-0-	168615	3				-0-
06		217560 X	154060	-0-	-63500	-0-	154060	3				-0-
07		205561 X	148918	-0-	-56643	-0-	148918	3				-0-
08		194339 X	127657	-0-	-66682	-0-	155	1	127502	3		-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475												
03		735072 X	362828	-0-	-372244	-0-	362828	3				-0-
04		711360 X	326456	-0-	-384904	-0-	326456	3				-0-
05		507408 X	285784	-0-	-221624	-0-	285784	3				-0-
06		426150 X	234753	-0-	-191397	-0-	234753	3				-0-
07		401078 X	197989	-0-	-203089	-0-	197989	3				-0-
08		362824 X	160668	-0-	-202156	-0-	199	1	160469	3		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		759531 X	448812	-0-	-310719	-0-	448812	3		N	-0-		-0-
04		735030 X	426163	-0-	-308867	-0-	426163	3		N	-0-		-0-
05		759531 X	380828	-0-	-378703	-0-	380828	3		N	-0-		-0-
06		498840 X	307521	-0-	-191319	-0-	307521	3		N	-0-		-0-
07		485243 X	279513	-0-	-205730	-0-	279513	3		N	-0-		-0-
08		448818 X	212042	-0-	-236776	-0-	262	1	211780	3	N		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981													
03		701964 X	562657	-0-	-139307	-0-	562657	3		N	-0-		-0-
04		679320 X	528075	-0-	-151245	-0-	528075	3		N	-0-		-0-
05		701964 X	479459	-0-	-222505	-0-	479459	3		N	-0-		-0-
06		679320 X	411665	-0-	-267655	-0-	411665	3		N	-0-		-0-
07		589341 X	375033	-0-	-214308	-0-	375033	3		N	-0-		-0-
08		562650 X	315892	-0-	-246758	-0-	315892	3		N	-0-		-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461													
03		681659 X	564438	-0-	-117221	-0-	564438	3		N	-0-		-0-
04		659670 X	500367	-0-	-159303	-0-	500367	3		N	-0-		-0-
05		681659 X	461432	-0-	-220227	-0-	461432	3		N	-0-		-0-
06		608760 X	397789	-0-	-210971	-0-	397789	3		N	-0-		-0-
07		609925 X	364112	-0-	-245813	-0-	364112	3		N	-0-		-0-
08		564448 X	306149	-0-	-258299	-0-	306149	3		N	-0-		-0-

LONG TRUSTS, THE 507585													
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152													
03		1891 X	1288	-0-	-603	-0-	1288	2		Y	-0-		11
04		1830 X	1066	-0-	-764	-0-	1066	2		Y	-0-		11
05		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7	18
06		1500 X	1283	-0-	-217	-0-	1283	2		Y	-0-		18
*07		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	Y	3	21
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133													
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		Y	-0-		11
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		11
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	34	2	8	9	Y	7	18
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-		18
*07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3	21
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465													
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
WATSON GAS UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	258044	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11304 - 15982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4464 X	1443	-0-	-3021	-0-	1443 2	Y	-0-		-0-
04		4320 X	1468	-0-	-2852	-0-	1468 2	Y	-0-		-0-
05		4433 X	1950	-0-	-2483	-0-	1950 2	Y	-0-		-0-
06		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 2	Y	-0-		-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	Y	-0-		-0-
*08		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2	Y	-0-		-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION			584122								
SNIDER "A"			WELL #:	1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES			655818								
BENGAL			WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991
03	14B2 EXT	1142	-0-	1142	12877	1142 2		N	-0-		-0-
04	12877 X	-0-	-0-	-12877	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC			665648								
GRIZZLY			WELL #:	1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 3		N	-0-		-0-
04	300 N	170	-0-	-130	-0-	170 3		N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	158 3		N	-0-		-0-

GOBI			WELL #:	1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600 - 17882
03	4774 X	2397	-0-	-2377	-0-	2397 3		N	-0-		-0-
04	3540 X	3038	-0-	-502	-0-	3038 3		N	-0-		-0-
05	3348 X	2249	-0-	-1099	-0-	2249 3		N	-0-		-0-
06	2340 X	2119	-0-	-221	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
07	3131 X	2224	-0-	-907	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
08	3131 X	2279	-0-	-852	-0-	2279 3		N	-0-		-0-

WRIGHT GU SAG			WELL #:	1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352
03	4030 X	570	-0-	-3460	-0-	570 2		N	-0-		-0-
04	3900 X	159	-0-	-3741	-0-	159 3		N	-0-		-0-
05	3534 X	115	-0-	-3419	-0-	115 3		N	-0-		-0-
06	3420 X	111	-0-	-3309	-0-	111 3		N	-0-		-0-
07	3224 X	104	-0-	-3120	-0-	104 1		N	-0-		-0-
08	558 X	98	-0-	-460	-0-	98 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648													
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3	N	-0-			-0-
04		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3	N	-0-			-0-
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3	N	-0-			-0-
06		3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3672	3	N	-0-			-0-
07		4092 X	3895	-0-	-197	-0-	3895	3	N	-0-			-0-
08		4092 X	3621	-0-	-471	-0-	3621	3	N	-0-			-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238													
03		558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2	N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
05		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		3100 N	6559	-0-	3459	3459	6559	3	N	-0-			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057													
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336													
03		2511 N	2346	-0-	-165	-0-	2346	2	Y	-0-			62
04		2160 N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2	Y	-0-			62
05		2294 N	2101	-0-	-193	-0-	2101	2	Y	-0-			62
06		2550 N	1487	-0-	-1063	-0-	1486	2	Y	1	1 8		62
07		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2	Y	-0-	1 8		61
08		2015 N	1486	-0-	-529	-0-	1486	2	Y	-0-			61

R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378													
03		30225 X	26517	-0-	-3708	-0-	1304	1	Y	73	139 1	2 8	131
04		28620 X	25208	-0-	-3412	-0-	1225	1	Y	68			199
05		26257 X	25274	-0-	-983	-0-	1168	1	Y	49	161 1		87
06		25650 X	23681	-0-	-1969	-0-	1134	1	Y	36			123
07		26505 X	24378	-0-	-2127	-0-	1169	1	Y	53	1 8		175
08		25606 X	23718	-0-	-1888	-0-	1186	1	Y	186	159 1	2 8	200
							205	9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
TURNER UNIT 1		WELL #:		15HH	RRCID ->	281032	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11292	- 16226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	31558 X	28527	-0-	-3031	-0-	1388	1	27117	2	Y	20	35 1	2 8 31
04	29970 X	26920	-0-	-3050	-0-	1329	1	25580	2	Y	10		41
05	29605 X	27003	-0-	-2602	-0-	1267	1	25728	2	Y	7	35 1	13
06	28650 X	25167	-0-	-3483	-0-	1223	1	23937	2	Y	6		19
07	28520 X	25762	-0-	-2758	-0-	1221	1	24531	2	Y	9	1 8	27
08	27621 X	25182	-0-	-2439	-0-	1285	1	23865	2	Y	29	24 1	2 8 30

TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		2HH	RRCID ->	285965	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11152	- 19262	
03	65627 X	56601	-0-	-9026	-0-	26	1	55770	2	Y	732	752 1	6 8 141
04	63510 X	53326	-0-	-10184	-0-	805	1	52535	2	Y	698	733 1	2 8 104
05	63209 X	52427	-0-	-10782	-0-	768	1	52166	2	Y	229	292 1	4 8 37
06	59220 X	49095	-0-	-10125	-0-	252	1	48878	2	Y	189	194 1	4 8 28
07	58776 X	49462	-0-	-9314	-0-	208	1	49239	2	Y	196	185 1	3 8 36
08	56606 X	48024	-0-	-8582	-0-	216	1	47824	2	Y	176	175 1	4 8 33

TURNER-METCALF-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11246	- 18871	
03	77066 X	67865	-0-	-9201	-0-	10	1	67642	2	Y	194	198 1	3 8 37
04	72480 X	64430	-0-	-8050	-0-	213	1	64214	2	Y	187	194 1	2 8 28
05	74586 X	64657	-0-	-9929	-0-	206	1	64315	2	Y	300	277 1	2 8 49
06	69840 X	60496	-0-	-9344	-0-	330	1	60212	2	Y	247	257 1	2 8 37
07	70308 X	60766	-0-	-9542	-0-	272	1	60476	2	Y	256	243 1	2 8 48
08	67859 X	59015	-0-	-8844	-0-	282	1	58754	2	Y	229	230 1	3 8 44

HICKS-SHIVERS		WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11114	- 21164	
03	99138 X	83255	-0-	-15883	-0-	20	1	82684	2	Y	501	510 1	9 8 96
04	95940 X	77692	-0-	-18248	-0-	551	1	77157	2	Y	469	492 1	4 8 69
05	95170 X	77275	-0-	-17895	-0-	19	1	76747	2	Y	464	451 1	7 8 75
06	87060 X	71678	-0-	-15382	-0-	516	1	71244	2	Y	379	390 1	7 8 57
07	86924 X	71646	-0-	-15278	-0-	18	1	71208	2	Y	387	368 1	4 8 72
08	83266 X	69106	-0-	-14160	-0-	510	1	68713	2	Y	346	346 1	7 8 65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
LONGINO HV A		WELL #: 15HH		RRCID -> 290135		COMPL. DATE 09/11/2020		TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	238452 X	217379	-0-	-21073	-0-	3 1	217292	2 Y	76	64 1 19 8	126
						84 9					
04	230760 X	207794	-0-	-22966	-0-	2 1	207720	2 Y	65	72 1 1 8	118
						72 9					
05	238452 X	204032	-0-	-34420	-0-	2 1	203972	2 Y	53	66 1 3 8	102
						58 9					
06	224940 X	188152	-0-	-36788	-0-	2 1	188125	2 Y	23	65 1 3 8	57
						25 9					
07	221495 X	182991	-0-	-38504	-0-	2 1	182903	2 Y	78	67 1 6 8	62
						86 9					
08	217372 X	172181	-0-	-45191	-0-	3 1	172093	2 Y	77	14 8	125
						85 9					
LONGINO HV B		WELL #: 16HH		RRCID -> 290345		COMPL. DATE 09/11/2020		TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741			
03	232686 X	195764	-0-	-36922	-0-	2 1	195695	2 Y	61	58 1 10 8	113
						67 9					
04	219300 X	182464	-0-	-36836	-0-	2 1	182399	2 Y	57	66 1 1 8	103
						63 9					
05	213249 X	181034	-0-	-32215	-0-	2 1	180979	2 Y	48	58 1 2 8	91
						53 9					
06	200820 X	168533	-0-	-32287	-0-	2 1	168509	2 Y	20	58 1 2 8	51
						22 9					
07	203701 X	167249	-0-	-36452	-0-	2 1	167171	2 Y	69	60 1 3 8	57
						76 9					
08	195765 X	160201	-0-	-35564	-0-	2 1	160125	2 Y	67	8 8	116
						74 9					
LONGINO HV C		WELL #: 17HH		RRCID -> 290346		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257			
03	211234 X	180917	-0-	-30317	-0-	2 1	180847	2 Y	62	55 1 15 8	104
						68 9					
04	203184 X	169268	-0-	-33916	-0-	2 1	169207	2 Y	54	61 1 1 8	96
						59 9					
05	204135 X	168194	-0-	-35941	-0-	2 1	168142	2 Y	45	54 1 3 8	84
						50 9					
06	188880 X	155055	-0-	-33825	-0-	2 1	155032	2 Y	19	54 1 2 8	47
						21 9					
07	187736 X	152993	-0-	-34743	-0-	2 1	152919	2 Y	65	55 1 5 8	52
						72 9					
08	180916 X	146531	-0-	-34385	-0-	2 1	146456	2 Y	66	12 8	106
						73 9					
MULLINS		WELL #: 1HH		RRCID -> 291461		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175			
03	365800 X	281577	-0-	-84223	-0-	775 1	280802	2 Y	-0-		-0-
04	322380 X	274742	-0-	-47638	-0-	744 1	273998	2 Y	-0-		-0-
05	333126 X	264700	-0-	-68426	-0-	770 1	263930	2 Y	-0-		-0-
06	297900 X	234057	-0-	-63843	-0-	766 1	233291	2 Y	-0-		-0-
07	269437 X	223821	-0-	-45616	-0-	764 1	223057	2 Y	-0-		-0-
08	233647 X	204470	-0-	-29177	-0-	759 1	203711	2 Y	-0-		-0-
MULLINS		WELL #: 2HH		RRCID -> 291462		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144			
03	488033 X	413894	-0-	-74139	-0-	1138 1	412756	2 Y	-0-		-0-
04	472290 X	408812	-0-	-63478	-0-	1107 1	407705	2 Y	-0-		-0-
05	483538 X	393277	-0-	-90261	-0-	1143 1	392134	2 Y	-0-		-0-
06	436050 X	346961	-0-	-89089	-0-	1136 1	345825	2 Y	-0-		-0-
07	385059 X	336718	-0-	-48341	-0-	1149 1	335569	2 Y	-0-		-0-
08	339729 X	310797	-0-	-28932	-0-	1154 1	309643	2 Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
OPAL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291871	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11538	- 20937
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	607135 X	571262	-0-	-35873	-0-	1000	1	570262	2	N	-0-	-0-
04	587550 X	578143	-0-	-9407	-0-	987	1	577156	2	N	-0-	-0-
05	607135 X	598531	-0-	-8604	-0-	1034	1	597497	2	N	-0-	-0-
06	592044 X	592044	-0-	-0-	-0-	1042	1	591002	2	N	-0-	-0-
07	597401 X	574118	-0-	-23283	-0-	1036	1	573082	2	N	-0-	-0-
08	598517 X	499032	-0-	-99485	-0-	861	1	498171	2	N	-0-	-0-

PEARL HV D		WELL #:		4HH	RRCID ->	291921	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11585	- 19272
03	818679 X	512084	-0-	-306595	-0-	633	1	511451	2	Y	-0-	-0-
04	792270 X	493501	-0-	-298769	-0-	618	1	492883	2	Y	-0-	-0-
05	818679 X	485247	-0-	-333432	-0-	638	1	484609	2	Y	-0-	-0-
06	611370 X	441176	-0-	-170194	-0-	493	1	440683	2	Y	-0-	-0-
07	575794 X	398510	-0-	-177284	-0-	398510	2			Y	-0-	-0-
08	512089 X	373096	-0-	-138993	-0-	628	1	372468	2	Y	-0-	-0-

OPAL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291942	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11534	- 20940
03	509330 X	509191	-0-	-139	-0-	892	1	508299	2	N	-0-	-0-
04	505674 X	505674	-0-	-0-	-0-	864	1	504810	2	N	-0-	-0-
05	509330 X	509269	-0-	-61	-0-	879	1	508390	2	N	-0-	-0-
06	499027 X	499027	-0-	-0-	-0-	879	1	498148	2	N	-0-	-0-
07	509330 X	486295	-0-	-23035	-0-	877	1	485418	2	N	-0-	-0-
08	509330 X	412185	-0-	-97145	-0-	712	1	411473	2	N	-0-	-0-

PEARL HV A		WELL #:		1HH	RRCID ->	291967	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11506	- 20584
03	733669 X	733669	-0-	-0-	-0-	907	1	732762	2	Y	-0-	-0-
04	704724 X	704724	-0-	-0-	-0-	882	1	703842	2	Y	-0-	-0-
05	703595 X	703595	-0-	-0-	-0-	924	1	702671	2	Y	-0-	-0-
06	630420 X	622733	-0-	-7687	-0-	696	1	622037	2	Y	-0-	-0-
07	651434 X	584590	-0-	-66844	-0-	584590	2			Y	-0-	-0-
08	651434 X	556758	-0-	-94676	-0-	937	1	555821	2	Y	-0-	-0-

PEARL HV B		WELL #:		2HH	RRCID ->	291968	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11093	PERF.11489	- 20674
03	703824 X	640515	-0-	-63309	-0-	792	1	639723	2	Y	-0-	-0-
04	681120 X	605362	-0-	-75758	-0-	758	1	604604	2	Y	-0-	-0-
05	703824 X	577773	-0-	-126051	-0-	759	1	577014	2	Y	-0-	-0-
06	679500 X	520796	-0-	-158704	-0-	582	1	520214	2	Y	-0-	-0-
07	687177 X	488499	-0-	-198678	-0-	488499	2			Y	-0-	-0-
08	640522 X	465748	-0-	-174774	-0-	784	1	464964	2	Y	-0-	-0-

PEARL HV C		WELL #:		3HH	RRCID ->	291971	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11677	- 18508
03	531123 X	473463	-0-	-57660	-0-	585	1	472878	2	Y	-0-	-0-
04	513990 X	455998	-0-	-57992	-0-	571	1	455427	2	Y	-0-	-0-
05	531123 X	448104	-0-	-83019	-0-	589	1	447515	2	Y	-0-	-0-
06	513990 X	390242	-0-	-123748	-0-	436	1	389806	2	Y	-0-	-0-
07	495411 X	366884	-0-	-128527	-0-	366884	2			Y	-0-	-0-
08	473463 X	335165	-0-	-138298	-0-	564	1	334601	2	Y	-0-	-0-

PEARL HV E		WELL #:		5HH	RRCID ->	291972	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11597	- 19391
03	763375 X	609169	-0-	-154206	-0-	753	1	608416	2	Y	-0-	-0-
04	738750 X	578862	-0-	-159888	-0-	725	1	578137	2	Y	-0-	-0-
05	763375 X	579373	-0-	-184002	-0-	761	1	578612	2	Y	-0-	-0-
06	650370 X	515258	-0-	-135112	-0-	576	1	514682	2	Y	-0-	-0-
07	655898 X	481870	-0-	-174028	-0-	481870	2			Y	-0-	-0-
08	609181 X	450948	-0-	-158233	-0-	759	1	450189	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
RFE OPERATING, LLC				704776								
CARTER RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11822 - 12092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		278 N	278	-0-	-0-	278 2		N	-0-			200
04		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-			200
05		308 N	308	-0-	-0-	308 2		N	-0-			200
06		264 N	264	-0-	-0-	264 2		N	-0-			200
*07		323 N	323	-0-	-0-	323 2		N	-0-			200
*08		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-			200

CARTER RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030
03		2821 X	2501	-0-	-320	-0-	2501 2		N	-0-		71
04		2811 X	2811	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			71
05		2883 X	2774	-0-	-109	2768 2	6 9	N	5	5 8		71
06		2790 X	2380	-0-	-410	2380 2		N	-0-			71
*07		2903 X	2903	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			71
08		2914 X	2642	-0-	-272	2642 2		N	-0-			71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
SEALEY, TAYLOR GU				WELL #:	1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160 - 11000
03		2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2313 2		Y	-0-		7
04		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-		7
05		3679 X	3679	-0-	-0-	3643 2	36 9	Y	33			40
06		3115 X	3115	-0-	-0-	3115 2		Y	-0-			40
07		2449 X	2052	-0-	-397	2052 2		Y	-0-			40
08		3689 X	1781	-0-	-1908	1723 2	58 9	Y	53			93

SEALEY, BILLY GU				WELL #:	7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222 - 11176
03		722 N	722	-0-	-0-	60 1	662 2	Y	-0-			-0-
04		690 N	666	-0-	-24	58 1	608 2	Y	-0-			-0-
05		713 N	709	-0-	-4	59 1	650 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	55 1	635 2	Y	-0-			-0-
07		694 N	694	-0-	-0-	59 1	635 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	57 1	656 2	Y	-0-			-0-

YATES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11650 - 11651
03		2046 N	1225	-0-	-821	172 1	1046 2	Y	6	8 1		2
04		2250 N	1553	-0-	-697	251 1	1295 2	Y	6	6 1		2
05		1861 N	1861	-0-	-0-	354 1	1504 2	Y	3	1 1		4
06		2012 N	2012	-0-	-0-	331 1	1670 2	Y	10	12 1		2
07		2101 N	2101	-0-	-0-	283 1	1809 2	Y	8	7 1		3
*08		2457 N	2457	-0-	-0-	248 1	2205 2	Y	4	5 1		2

JOINER, J.W. GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	245292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.10905 - 11817
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560															
03		1550 X	1425	-0-	-125	-0-	208	1	1216	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
04		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	442	1	2267	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		1953 X	1514	-0-	-439	-0-	288	1	1226	2	Y	-0-			-0-
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	356	1	1800	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
07		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	348	1	2234	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*08		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	242	1	2169	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

03	1767 N	1085	-0-	-682	-0-	152	1	920	2	Y	12	22	1			6
						13	9									
04	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	173	1	888	2	Y	9	12	1			3
						10	9									
05	1860 N	820	-0-	-1040	-0-	155	1	661	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
06	1050 N	767	-0-	-283	-0-	125	1	631	2	Y	10	13	1			2
						11	9									
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	380	1	2326	2	Y	21	17	1			6
						23	9									
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	195	1	1789	2	Y	3	5	1			4
						3	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	45	-0-	-3427	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

03	6324 X	6261	-0-	-63	-0-	1097	1	5164	2	Y	-0-					20
04	6180 X	5908	-0-	-272	-0-	1028	1	4880	2	Y	-0-					20
05	6386 X	6154	-0-	-232	-0-	1041	1	5113	2	Y	-0-					20
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	1022	1	4851	2	Y	21					41
						23	9									
07	6262 X	6097	-0-	-165	-0-	1077	1	5020	2	Y	-0-					41
08	6262 X	6137	-0-	-125	-0-	1112	1	5018	2	Y	6	27	1			20
						7	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

03	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			N	-0-					63
04	4320 X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					63
05	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	3981	2			N	-0-					63
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					63
07	4185 X	4136	-0-	-49	-0-	4136	2			N	-0-					63
08	4185 X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					63

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	168	1	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	137	1	1176	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	155	1	1161	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	144	1	1079	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	145	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	158	1	1116	2	Y	-0-	-0-	-0-	

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638														
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1697	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	1650 N	1247	-0-	-403	-0-	1247	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	306	1	1275	2	N	-0-	-0-	-0-	

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276														
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	45	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	308	-0-	-157	-0-	34	1	274	2	Y	-0-	-0-	-0-	

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518														
03	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	426	1	2567	2	Y	8	10	1	4
04	3330 X	2946	-0-	-384	-0-	480	1	2462	2	Y	4	6	1	2
05	3379 X	2919	-0-	-460	-0-	551	1	2365	2	Y	3	1	1	4
06	2970 X	2402	-0-	-568	-0-	394	1	2000	2	Y	7	9	1	2
07	3069 X	1032	-0-	-2037	-0-	138	1	890	2	Y	4	5	1	1
*08	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	502	1	4453	2	Y	2	1	1	2

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532														
03	2635 X	1749	-0-	-886	-0-	246	1	1489	2	Y	13	23	1	7
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	322	1	1681	2	Y	10	14	1	3
05	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	309	1	1326	2	Y	6	3	1	6
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	283	1	1438	2	Y	33	18	1	21
07	2077 N	1624	-0-	-453	-0-	208	1	1407	2	Y	8	26	1	3
08	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	159	1	1450	2	Y	2	3	1	2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605															
03		217 N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-		-0-	
04		150 N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-	
05		186 N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	Y	-0-		-0-	
06		120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-		-0-	
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-	
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-		-0-	

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428															
03		3968 X	3652	-0-	-316	-0-	513	1	3099	2	Y	36	47	1	16
04		3840 X	3415	-0-	-425	-0-	40	9	2836	2	Y	25	31	1	10
05		3906 X	2954	-0-	-952	-0-	560	1	2380	2	Y	13	7	1	16
06		3780 X	3181	-0-	-599	-0-	14	9	2607	2	Y	52	45	1	23
07		3906 X	3275	-0-	-631	-0-	517	1	2811	2	Y	28	41	1	10
08		3658 X	3467	-0-	-191	-0-	57	9	3115	2	Y	8	11	1	7

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033															
03		3844 X	3292	-0-	-552	-0-	388	1	2904	2	Y	-0-			34
04		3720 X	3357	-0-	-363	-0-	359	1	2998	2	Y	-0-			34
05		3844 X	3451	-0-	-393	-0-	417	1	3034	2	Y	-0-			34
06		3600 X	3288	-0-	-312	-0-	394	1	2894	2	Y	-0-			34
07		3472 X	3385	-0-	-87	-0-	407	1	2978	2	Y	-0-			34
08		3472 X	3323	-0-	-149	-0-	419	1	2897	2	Y	6	34	1	6

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789															
03		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-			-0-
04		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-			-0-
05		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-			-0-
06		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-			-0-
07		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-			-0-
*08		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4061 X	3830	-0-	-231	-0-	538 1	3257 2	Y	32	40 1		13
							35 9						
04		3930 X	3582	-0-	-348	-0-	578 1	2980 2	Y	22	27 1		8
							24 9						
05		4061 X	3178	-0-	-883	-0-	603 1	2562 2	Y	12	6 1		14
							13 9						
06		3930 X	3364	-0-	-566	-0-	542 1	2788 2	Y	31	37 1		8
							34 9						
07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	557 1	3618 2	Y	23	21 1		10
							25 9						
*08		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	433 1	3888 2	Y	9	14 1		5
							10 9						

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294													
03		2852 X	2251	-0-	-601	-0-	261 1	1990 2	Y	-0-			4
04		2640 X	2366	-0-	-274	-0-	253 1	2113 2	Y	-0-			4
05		2728 X	2369	-0-	-359	-0-	289 1	2080 2	Y	-0-			4
06		2640 X	2285	-0-	-355	-0-	273 1	2012 2	Y	-0-			4
07		2542 X	2377	-0-	-165	-0-	286 1	2091 2	Y	-0-			4
08		2449 X	2384	-0-	-65	-0-	302 1	2082 2	Y	-0-	3 1		1

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291													
03		3441 X	3353	-0-	-88	-0-	1091 1	2262 2	Y	-0-			-0-
04		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	1358 1	2733 2	Y	-0-			-0-
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1467 1	2684 2	Y	-0-			-0-
06		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	1409 1	2572 2	Y	-0-			-0-
07		4216 X	3954	-0-	-262	-0-	1355 1	2599 2	Y	-0-			-0-
08		4216 X	3754	-0-	-462	-0-	1355 1	2399 2	Y	-0-			-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800													
03		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	398 1	5894 2	Y	-0-			-0-
04		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	408 1	5897 2	Y	-0-			-0-
05		6107 X	4026	-0-	-2081	-0-	274 1	3752 2	Y	-0-			-0-
06		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	522 1	6853 2	Y	-0-			-0-
07		6510 X	6040	-0-	-470	-0-	416 1	5624 2	Y	-0-			-0-
08		6510 X	6230	-0-	-280	-0-	425 1	5805 2	Y	-0-			-0-

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425													
03		31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	31635 2		N	-0-			-0-
04		26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	26853 2		N	-0-			-0-
05		22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	22193 2		N	-0-			-0-
06		19020 X	18983	-0-	-37	-0-	18983 2		N	-0-			-0-
07		19654 X	19113	-0-	-541	-0-	19113 2		N	-0-			-0-
08		19654 X	17454	-0-	-2200	-0-	17454 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220													
03		57195 X	50012	-0-	-7183	-0-	182 1	49830 2	N	-0-			-0-
04		53730 X	46879	-0-	-6851	-0-	175 1	46704 2	N	-0-			-0-
05		54064 X	47516	-0-	-6548	-0-	182 1	47334 2	N	-0-			-0-
06		51090 X	44382	-0-	-6708	-0-	176 1	44206 2	N	-0-			-0-
07		51925 X	45167	-0-	-6758	-0-	182 1	44985 2	N	-0-			-0-
*08		50003 X	44196	-0-	-5807	-0-	183 1	44013 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	46841 X	43365	-0-	-3476	-0-	219	1	43136	2	Y	9	11	1	11
04	45330 X	43364	-0-	-1966	-0-	10	9	43128	2	Y	15	11	1	15
05	46407 X	42041	-0-	-4366	-0-	17	9	42027	2	Y	10	10	1	15
06	44250 X	39892	-0-	-4358	-0-	3	1	39885	2	Y	4	11	1	8
07	44826 X	40467	-0-	-4359	-0-	11	9	40461	2	Y	3	8	1	3
08	40920 X	39388	-0-	-1532	-0-	3	1	39382	2	Y	3			6
						3	9							
						3	9							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						3	9							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							
						3	1							
						3	9							
						3	1							
						4	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		103292 X	3222	-0-	-100070	-0-	17	1	3205	2	N	-0-
04		145058 X	145058	-0-	-0-	-0-	624	1	144434	2	N	-0-
05		144647 X	144647	-0-	-0-	-0-	649	1	143998	2	N	-0-
06		112632 X	112632	-0-	-0-	-0-	468	1	112164	2	N	-0-
07		142569 X	99705	-0-	-42864	-0-	365	1	99340	2	N	-0-
*08		142569 X	89669	-0-	-52900	-0-	225	1	89444	2	N	-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488												
03		44392 X	38469	-0-	-5923	-0-	77	1	38392	2	N	-0-
04		41220 X	36567	-0-	-4653	-0-	74	1	36493	2	N	-0-
05		41540 X	37445	-0-	-4095	-0-	77	1	37368	2	N	-0-
06		38760 X	34479	-0-	-4281	-0-	74	1	34405	2	N	-0-
07		38843 X	35075	-0-	-3768	-0-	77	1	34998	2	N	-0-
08		38471 X	33783	-0-	-4688	-0-	75	1	33708	2	N	-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366												
03		54870 X	50941	-0-	-3929	-0-	257	1	50557	2	Y	141
							127	9				
04		53100 X	48456	-0-	-4644	-0-	244	1	48011	2	Y	184
							201	9				
05		54095 X	48624	-0-	-5471	-0-	3	1	48493	2	Y	177
							128	9				
06		51330 X	44888	-0-	-6442	-0-	3	1	44813	2	Y	108
							72	9				
07		53041 X	45994	-0-	-7047	-0-	3	1	45921	2	Y	58
							70	9				
08		45694 X	45210	-0-	-484	-0-	3	1	45145	2	Y	114
							62	9				

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272												
03		62000 X	55530	-0-	-6470	-0-	111	1	55419	2	N	-0-
04		59010 X	52340	-0-	-6670	-0-	106	1	52234	2	N	-0-
05		58032 X	52550	-0-	-5482	-0-	108	1	52442	2	N	-0-
06		55710 X	48353	-0-	-7357	-0-	104	1	48249	2	N	-0-
07		55521 X	48699	-0-	-6822	-0-	107	1	48592	2	N	-0-
08		55521 X	48769	-0-	-6752	-0-	109	1	48660	2	N	-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613												
03		62527 X	54261	-0-	-8266	-0-	108	1	54153	2	N	-0-
04		58800 X	52988	-0-	-5812	-0-	107	1	52881	2	N	-0-
05		58404 X	53692	-0-	-4712	-0-	110	1	53582	2	N	-0-
06		55110 X	49266	-0-	-5844	-0-	106	1	49160	2	N	-0-
07		55397 X	49309	-0-	-6088	-0-	108	1	49201	2	N	-0-
08		54746 X	48121	-0-	-6625	-0-	107	1	48014	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	49352 X	46754	-0-	-2598	-0-	236	1	46497	2	Y	19	22	1	23
						21	9							
04	47760 X	45014	-0-	-2746	-0-	227	1	44754	2	Y	30	22	1	31
						33	9							
05	49352 X	43789	-0-	-5563	-0-	3	1	43765	2	Y	19	21	1	29
						21	9							
06	47760 X	41470	-0-	-6290	-0-	3	1	41453	2	Y	13	22	1	20
						14	9							
07	48081 X	42452	-0-	-5629	-0-	3	1	42432	2	Y	15	21	1	14
						17	9							
*08	42661 X	42661	-0-	-0-	-0-	3	1	42641	2	Y	15			29
						17	9							

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477														
03	51150 X	43532	-0-	-7618	-0-	87	1	43445	2	N	-0-			-0-
04	48420 X	41194	-0-	-7226	-0-	83	1	41111	2	N	-0-			-0-
05	47864 X	42568	-0-	-5296	-0-	87	1	42481	2	N	-0-			-0-
06	44580 X	40425	-0-	-4155	-0-	87	1	40338	2	N	-0-			-0-
07	46066 X	41612	-0-	-4454	-0-	91	1	41521	2	N	-0-			-0-
08	43524 X	40916	-0-	-2608	-0-	91	1	40825	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901														
03	135873 X	90262	-0-	-45611	-0-	198	1	90064	2	N	-0-			-0-
04	105660 X	84031	-0-	-21629	-0-	205	1	83826	2	N	-0-			-0-
05	103106 X	81863	-0-	-21243	-0-	238	1	81625	2	N	-0-			-0-
06	93960 X	75877	-0-	-18083	-0-	247	1	75630	2	N	-0-			-0-
07	95790 X	75337	-0-	-20453	-0-	258	1	75079	2	N	-0-			-0-
08	90272 X	71269	-0-	-19003	-0-	1192	1	70077	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759														
03	156085 X	104075	-0-	-52010	-0-	229	1	103846	2	N	-0-			-0-
04	133860 X	102266	-0-	-31594	-0-	250	1	102016	2	N	-0-			-0-
05	129301 X	107981	-0-	-21320	-0-	314	1	107667	2	N	-0-			-0-
06	111600 X	102750	-0-	-8850	-0-	335	1	102415	2	N	-0-			-0-
07	108686 X	100294	-0-	-8392	-0-	343	1	99951	2	N	-0-			-0-
08	107973 X	93486	-0-	-14487	-0-	1560	1	91926	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275														
03	71300 X	63443	-0-	-7857	-0-	122	1	63321	2	Y	-0-			-0-
04	68520 X	59860	-0-	-8660	-0-	117	1	59743	2	Y	-0-			-0-
05	69440 X	61048	-0-	-8392	-0-	122	1	60926	2	Y	-0-			-0-
06	64680 X	58155	-0-	-6525	-0-	120	1	58035	2	Y	-0-			-0-
07	64573 X	57762	-0-	-6811	-0-	122	1	57640	2	Y	-0-			-0-
08	61101 X	57005	-0-	-4096	-0-	123	1	56882	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416														
03	68231 X	62141	-0-	-6090	-0-	119	1	62022	2	Y	-0-			-0-
04	64320 X	57826	-0-	-6494	-0-	113	1	57713	2	Y	-0-			-0-
05	65379 X	58447	-0-	-6932	-0-	117	1	58330	2	Y	-0-			-0-
06	63150 X	54238	-0-	-8912	-0-	112	1	54126	2	Y	-0-			-0-
07	63519 X	54728	-0-	-8791	-0-	116	1	54612	2	Y	-0-			-0-
08	57288 X	53234	-0-	-4054	-0-	115	1	53119	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		128340 X	109157	-0-	-19183	-0-	501 1	108656 2	N		-0-	-0-
04		114630 X	102684	-0-	-11946	-0-	752 1	101932 2	N		-0-	-0-
05		116095 X	100021	-0-	-16074	-0-	762 1	99259 2	N		-0-	-0-
06		109950 X	92213	-0-	-17737	-0-	684 1	91529 2	N		-0-	-0-
07		112778 X	93561	-0-	-19217	-0-	655 1	92906 2	N		-0-	-0-
*08		109151 X	87243	-0-	-21908	-0-	528 1	86715 2	N		-0-	-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661												
03		28861 X	24151	-0-	-4710	-0-	111 1	24040 2	N		-0-	-0-
04		26460 X	21648	-0-	-4812	-0-	159 1	21489 2	N		-0-	-0-
05		26288 X	21988	-0-	-4300	-0-	167 1	21821 2	N		-0-	-0-
06		24120 X	20227	-0-	-3893	-0-	150 1	20077 2	N		-0-	-0-
07		24924 X	20489	-0-	-4435	-0-	143 1	20346 2	N		-0-	-0-
*08		24149 X	20160	-0-	-3989	-0-	122 1	20038 2	N		-0-	-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528												
03		81437 X	74069	-0-	-7368	-0-	142 1	73927 2	Y		-0-	-0-
04		78810 X	71435	-0-	-7375	-0-	140 1	71295 2	Y		-0-	-0-
05		79794 X	72481	-0-	-7313	-0-	145 1	72336 2	Y		-0-	-0-
06		76560 X	67060	-0-	-9500	-0-	138 1	66922 2	Y		-0-	-0-
07		76322 X	68118	-0-	-8204	-0-	144 1	67974 2	Y		-0-	-0-
08		69812 X	67191	-0-	-2621	-0-	145 1	67046 2	Y		-0-	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242												
03		87203 X	72858	-0-	-14345	-0-	341 1	72517 2	N		-0-	-0-
04		81180 X	67661	-0-	-13519	-0-	498 1	67163 2	N		-0-	-0-
05		77686 X	67294	-0-	-10392	-0-	513 1	66781 2	N		-0-	-0-
06		75060 X	66987	-0-	-8073	-0-	901 1	66086 2	N		-0-	-0-
07		76601 X	74007	-0-	-2594	-0-	1774 1	72233 2	N		-0-	-0-
*08		72850 X	67807	-0-	-5043	-0-	1596 1	66211 2	N		-0-	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415												
03		106454 X	88791	-0-	-17663	-0-	417 1	88374 2	N		-0-	-0-
04		99330 X	83350	-0-	-15980	-0-	614 1	82736 2	N		-0-	-0-
05		96999 X	83397	-0-	-13602	-0-	636 1	82761 2	N		-0-	-0-
06		92430 X	75902	-0-	-16528	-0-	969 1	74933 2	N		-0-	-0-
07		92349 X	77419	-0-	-14930	-0-	1858 1	75561 2	N		-0-	-0-
*08		88784 X	83088	-0-	-5696	-0-	1956 1	81132 2	N		-0-	-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937												
03		98611 X	83508	-0-	-15103	-0-	185 1	83323 2	N		-0-	-0-
04		92220 X	78630	-0-	-13590	-0-	179 1	78451 2	N		-0-	-0-
05		91698 X	78180	-0-	-13518	-0-	5 1	78175 2	N		-0-	-0-
06		86370 X	71338	-0-	-15032	-0-	5 1	71333 2	N		-0-	-0-
07		87234 X	72161	-0-	-15073	-0-	5 1	72156 2	N		-0-	-0-
*08		83514 X	69822	-0-	-13692	-0-	5 1	69817 2	N		-0-	-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416												
03		140988 X	43685	-0-	-97303	-0-	198 1	43487 2	N		-0-	-0-
04		120630 X	24880	-0-	-95750	-0-	123 1	24757 2	N		-0-	-0-
05		85250 X	10	-0-	-85240	-0-	10 2		N		-0-	-0-
06		56220 X	61	-0-	-56159	-0-	1 1	60 2	N		-0-	-0-
07		43679 X	465	-0-	-43214	-0-	4 1	461 2	N		-0-	-0-
08		43679 X	216	-0-	-43463	-0-	3 1	213 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

03		107477 X	89484	-0-	-17993	-0-		198	1	89286	2	-0-
04		100380 X	84253	-0-	-16127	-0-		192	1	84061	2	-0-
05		99138 X	83210	-0-	-15928	-0-		6	1	83204	2	-0-
06		92610 X	77206	-0-	-15404	-0-		6	1	77200	2	-0-
07		94643 X	78612	-0-	-16031	-0-		6	1	78606	2	-0-
*08		89497 X	76333	-0-	-13164	-0-		6	1	76327	2	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186												
03		125373 X	125373	-0-	-0-	-0-		1437	1	123936	2	-0-
04		118278 X	118278	-0-	-0-	-0-		1731	1	116547	2	-0-
05		119753 X	118222	-0-	-1531	-0-		1788	1	116434	2	-0-
06		121320 X	102747	-0-	-18573	-0-		1615	1	101132	2	-0-
07		125364 X	94953	-0-	-30411	-0-		1548	1	93405	2	-0-
*08		125364 X	88408	-0-	-36956	-0-		1399	1	87009	2	-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305												
03		121863 X	121863	-0-	-0-	-0-		1399	1	120464	2	-0-
04		150000 X	107644	-0-	-42356	-0-		1575	1	106069	2	-0-
05		155000 X	104666	-0-	-50334	-0-		1583	1	103083	2	-0-
06		150000 X	95634	-0-	-54366	-0-		1503	1	94131	2	-0-
07		132060 X	94140	-0-	-37920	-0-		1534	1	92606	2	-0-
*08		121861 X	89257	-0-	-32604	-0-		1412	1	87845	2	-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190												
03		53041 X	48770	-0-	-4271	-0-		193	1	48577	2	-0-
04		51330 X	46234	-0-	-5096	-0-		187	1	46047	2	-0-
05		52080 X	47277	-0-	-4803	-0-		197	1	47080	2	-0-
06		50400 X	43425	-0-	-6975	-0-		189	1	43236	2	-0-
07		50003 X	43672	-0-	-6331	-0-		195	1	43477	2	-0-
08		45818 X	42967	-0-	-2851	-0-		195	1	42772	2	-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180												
03		120714 X	95681	-0-	-25033	-0-		449	1	95232	2	-0-
04		112350 X	93638	-0-	-18712	-0-		689	1	92949	2	-0-
05		108469 X	92001	-0-	-16468	-0-		703	1	91298	2	-0-
06		103650 X	87917	-0-	-15733	-0-		1169	1	86748	2	-0-
07		100130 X	95112	-0-	-5018	-0-		2283	1	92829	2	-0-
*08		96751 X	89076	-0-	-7675	-0-		2095	1	86981	2	-0-

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160												
03		139438 X	109089	-0-	-30349	-0-		496	1	108593	2	-0-
04		134940 X	103538	-0-	-31402	-0-		539	1	102999	2	-0-
05		131068 X	104334	-0-	-26734	-0-		843	1	103491	2	-0-
06		119310 X	100381	-0-	-18929	-0-		864	1	99517	2	-0-
07		116002 X	103393	-0-	-12609	-0-		912	1	102481	2	-0-
08		109089 X	98109	-0-	-10980	-0-		2200	1	95909	2	-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219												
03		119071 X	100745	-0-	-18326	-0-		100745	2		N	-0-
04		115230 X	91649	-0-	-23581	-0-		91649	2		N	-0-
05		112592 X	91763	-0-	-20829	-0-		91763	2		N	-0-
06		104010 X	77002	-0-	-27008	-0-		77002	2		N	-0-
07		104532 X	15427	-0-	-89105	-0-		15427	2		N	-0-
08		100750 X	59688	-0-	-41062	-0-		5406	1	54282	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		121704 X	121704	-0-	-0-	1397	1	120307	2	N	-0-		-0-
04		115766 X	115766	-0-	-0-	1694	1	114072	2	N	-0-		-0-
05		119412 X	117763	-0-	-1649	1782	1	115981	2	N	-0-		-0-
06		117780 X	103803	-0-	-13977	1631	1	102172	2	N	-0-		-0-
07		121706 X	96612	-0-	-25094	1575	1	95037	2	N	-0-		-0-
*08		121706 X	89892	-0-	-31814	1422	1	88470	2	N	-0-		-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333													
03		131657 X	109195	-0-	-22462	496	1	108699	2	N	-0-		-0-
04		123090 X	100285	-0-	-22805	522	1	99763	2	N	-0-		-0-
05		127193 X	96520	-0-	-30673	779	1	95741	2	N	-0-		-0-
06		118680 X	88729	-0-	-29951	764	1	87965	2	N	-0-		-0-
07		115103 X	88560	-0-	-26543	781	1	87779	2	N	-0-		-0-
08		109182 X	85843	-0-	-23339	1924	1	83919	2	N	-0-		-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663													
03		91258 X	91258	-0-	-0-	1043	1	90215	2	N	-0-		-0-
04		134790 X	74675	-0-	-60115	1093	1	73582	2	N	-0-		-0-
05		139283 X	71395	-0-	-67888	1079	1	70316	2	N	-0-		-0-
06		134790 X	64935	-0-	-69855	1020	1	63915	2	N	-0-		-0-
07		118823 X	63329	-0-	-55494	1031	1	62298	2	N	-0-		-0-
*08		91264 X	60531	-0-	-30733	959	1	59572	2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618													
03		75423 X	69786	-0-	-5637	416	1	69360	2	Y	9	32 1	15
04		72990 X	64415	-0-	-8575	393	1	64022	2	Y	-0-		15
05		75299 X	64954	-0-	-10345	409	1	64545	2	Y	-0-	15 1	-0-
06		71820 X	60598	-0-	-11222	393	1	60205	2	Y	-0-		-0-
07		71052 X	60983	-0-	-10069	410	1	60573	2	Y	-0-		-0-
08		62124 X	59262	-0-	-2862	409	1	58853	2	Y	-0-		-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174													
03		52049 X	47763	-0-	-4286	189	1	47574	2	Y	-0-		-0-
04		50370 X	45173	-0-	-5197	183	1	44990	2	Y	-0-		-0-
05		50964 X	44588	-0-	-6376	186	1	44402	2	Y	-0-		-0-
06		48660 X	41514	-0-	-7146	181	1	41333	2	Y	-0-		-0-
07		48670 X	42252	-0-	-6418	188	1	42064	2	Y	-0-		-0-
08		43710 X	41566	-0-	-2144	188	1	41378	2	Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438													
03		50344 X	45625	-0-	-4719	272	1	45344	2	Y	8	21 1	17
04		48720 X	45681	-0-	-3039	278	1	45401	2	Y	2		19
05		50344 X	44974	-0-	-5370	283	1	44687	2	Y	4	17 1	6
06		47160 X	41894	-0-	-5266	271	1	41620	2	Y	3		9
07		47213 X	42248	-0-	-4965	284	1	41929	2	Y	32		41
08		43710 X	41011	-0-	-2699	283	1	40700	2	Y	25	7 1	59

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		200756 X	152986	-0-	-47770	-0-	456	1	152530	2	N	-0-			-0-
04		194280 X	143291	-0-	-50989	-0-	790	1	142501	2	N	-0-			-0-
05		189875 X	143458	-0-	-46417	-0-	802	1	142656	2	N	-0-			-0-
06		171840 X	125062	-0-	-46778	-0-	669	1	124393	2	N	-0-			-0-
07		163339 X	117563	-0-	-45776	-0-	594	1	116969	2	N	-0-			-0-
*08		152985 X	115300	-0-	-37685	-0-	438	1	114862	2	N	-0-			-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438															
03		149203 X	121404	-0-	-27799	-0-	210	1	121194	2	N	-0-			-0-
04		144390 X	110845	-0-	-33545	-0-	483	1	110362	2	N	-0-			-0-
05		149203 X	103061	-0-	-46142	-0-	463	1	102598	2	N	-0-			-0-
06		141900 X	88230	-0-	-53670	-0-	367	1	87863	2	N	-0-			-0-
07		131409 X	84219	-0-	-47190	-0-	308	1	83911	2	N	-0-			-0-
*08		121396 X	80932	-0-	-40464	-0-	202	1	80730	2	N	-0-			-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662															
03		183954 X	154750	-0-	-29204	-0-	267	1	154483	2	N	-0-			-0-
04		178020 X	143589	-0-	-34431	-0-	624	1	142965	2	N	-0-			-0-
05		172670 X	145214	-0-	-27456	-0-	652	1	144562	2	N	-0-			-0-
06		162810 X	128871	-0-	-33939	-0-	535	1	128336	2	N	-0-			-0-
07		164114 X	122901	-0-	-41213	-0-	449	1	122452	2	N	-0-			-0-
*08		154752 X	117329	-0-	-37423	-0-	294	1	117035	2	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568															
03		85405 X	80136	-0-	-5269	-0-	478	1	79628	2	Y	27	22	1	47
04		82650 X	75865	-0-	-6785	-0-	462	1	75340	2	Y	57			104
05		85157 X	76243	-0-	-8914	-0-	480	1	75731	2	Y	29	57	1	76
06		82410 X	73072	-0-	-9338	-0-	473	1	72567	2	Y	29			105
07		81964 X	70878	-0-	-11086	-0-	477	1	70399	2	Y	2			107
08		74741 X	69426	-0-	-5315	-0-	479	1	68936	2	Y	10	90	1	27

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406															
03		70091 X	64366	-0-	-5725	-0-	384	1	63949	2	Y	30	101	1	59
04		67830 X	60328	-0-	-7502	-0-	367	1	59910	2	Y	46	1	8	104
05		69409 X	60192	-0-	-9217	-0-	379	1	59776	2	Y	34	68	1	70
06		65880 X	56071	-0-	-9809	-0-	363	1	55679	2	Y	26			96
07		65224 X	56314	-0-	-8910	-0-	379	1	55899	2	Y	33			129
08		57939 X	55054	-0-	-2885	-0-	380	1	54652	2	Y	20	80	1	69

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		153729 X	121793	-0-	-31936	-0-		210	1	121583	2	N	-0-			-0-
04		148680 X	117711	-0-	-30969	-0-		512	1	117199	2	N	-0-			-0-
05		140492 X	124572	-0-	-15920	-0-		559	1	124013	2	N	-0-			-0-
06		130710 X	108919	-0-	-21791	-0-		452	1	108467	2	N	-0-			-0-
07		127844 X	103449	-0-	-24395	-0-		378	1	103071	2	N	-0-			-0-
*08		124558 X	98614	-0-	-25944	-0-		246	1	98368	2	N	-0-			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592																
03		198927 X	134054	-0-	-64873	-0-		545	1	133509	2	N	-0-			-0-
04		192510 X	128814	-0-	-63696	-0-		867	1	127947	2	N	-0-			-0-
05		171895 X	128855	-0-	-43040	-0-		916	1	127939	2	N	-0-			-0-
06		153180 X	112324	-0-	-40856	-0-		790	1	111534	2	N	-0-			-0-
07		148149 X	93140	-0-	-55009	-0-		667	1	92473	2	N	-0-			-0-
*08		134044 X	100823	-0-	-33221	-0-		587	1	100236	2	N	-0-			-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980																
03		77500 X	66722	-0-	-10778	-0-		137	1	66246	2	Y	308	346	1	37
								339	9							
04		75000 X	63741	-0-	-11259	-0-		135	1	63307	2	Y	272	200	1	109
								299	9							
05		75392 X	65154	-0-	-10238	-0-		143	1	64664	2	Y	315	377	1	47
								347	9							
06		70230 X	60294	-0-	-9936	-0-		139	1	59912	2	Y	221	222	1	46
								243	9							
07		69564 X	59754	-0-	-9810	-0-		141	1	59338	2	Y	250	261	1	35
								275	9							
08		61814 X	58241	-0-	-3573	-0-		142	1	57845	2	Y	231	226	1	40
								254	9							

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501																
03		240963 X	181759	-0-	-59204	-0-		327	1	181432	2	N	-0-			-0-
04		227460 X	185539	-0-	-41921	-0-		808	1	184731	2	N	-0-			-0-
05		226641 X	186655	-0-	-39986	-0-		871	1	185784	2	N	-0-			-0-
06		199710 X	166876	-0-	-32834	-0-		725	1	166151	2	N	-0-			-0-
07		194401 X	150944	-0-	-43457	-0-		589	1	150355	2	N	-0-			-0-
*08		191735 X	141876	-0-	-49859	-0-		373	1	141503	2	N	-0-			-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067																
03		209870 X	163597	-0-	-46273	-0-		294	1	163303	2	N	-0-			-0-
04		192150 X	164591	-0-	-27559	-0-		717	1	163874	2	N	-0-			-0-
05		198555 X	160432	-0-	-38123	-0-		745	1	159687	2	N	-0-			-0-
06		179910 X	144594	-0-	-35316	-0-		624	1	143970	2	N	-0-			-0-
07		170469 X	137648	-0-	-32821	-0-		538	1	137110	2	N	-0-			-0-
*08		170066 X	132019	-0-	-38047	-0-		348	1	131671	2	N	-0-			-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309																
03		252743 X	194593	-0-	-58150	-0-		349	1	194244	2	N	-0-			-0-
04		244590 X	195031	-0-	-49559	-0-		849	1	194182	2	N	-0-			-0-
05		235848 X	190195	-0-	-45653	-0-		885	1	189310	2	N	-0-			-0-
06		208410 X	164084	-0-	-44326	-0-		710	1	163374	2	N	-0-			-0-
07		206646 X	151991	-0-	-54655	-0-		594	1	151397	2	N	-0-			-0-
*08		201531 X	142457	-0-	-59074	-0-		375	1	142082	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		227168 X	155463	-0-	-71705	-0-	648	1	154815	2	N	-0-
04		219840 X	155880	-0-	-63960	-0-	1046	1	154834	2	N	-0-
05		198772 X	146891	-0-	-51881	-0-	1043	1	145848	2	N	-0-
06		179070 X	129384	-0-	-49686	-0-	912	1	128472	2	N	-0-
07		169570 X	106860	-0-	-62710	-0-	766	1	106094	2	N	-0-
*08		161076 X	107228	-0-	-53848	-0-	626	1	106602	2	N	-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493												
03		152954 X	140011	-0-	-12943	-0-	585	1	139426	2	N	-0-
04		151320 X	138340	-0-	-12980	-0-	931	1	137409	2	N	-0-
05		156364 X	124549	-0-	-31815	-0-	879	1	123670	2	N	-0-
06		151320 X	101984	-0-	-49336	-0-	725	1	101259	2	N	-0-
07		147250 X	100356	-0-	-46894	-0-	719	1	99637	2	N	-0-
*08		142941 X	105735	-0-	-37206	-0-	616	1	105119	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009												
03		165881 X	121313	-0-	-44568	-0-	292	1	121021	2	N	-0-
04		152070 X	111459	-0-	-40611	-0-	565	1	110894	2	N	-0-
05		148769 X	109216	-0-	-39553	-0-	573	1	108643	2	N	-0-
06		136470 X	100296	-0-	-36174	-0-	491	1	99805	2	N	-0-
07		133331 X	101584	-0-	-31747	-0-	432	1	101152	2	N	-0-
*08		121303 X	95794	-0-	-25509	-0-	299	1	95495	2	N	-0-

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505												
03		227515 X	227515	-0-	-0-	-0-	469	1	226935	2	Y	101
							111	9				119
04		211256 X	211256	-0-	-0-	-0-	450	1	210726	2	Y	73
							80	9				56
05		210463 X	210463	-0-	-0-	-0-	464	1	209923	2	Y	69
							76	9				77
06		193266 X	193266	-0-	-0-	-0-	447	1	192695	2	Y	113
							124	9				110
07		197222 X	190507	-0-	-6715	-0-	453	1	189955	2	Y	90
							99	9				98
08		200880 X	183392	-0-	-17488	-0-	449	1	182843	2	Y	91
							100	9				88

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256												
03		140897 X	140897	-0-	-0-	-0-	291	1	140444	2	Y	147
							162	9				167
04		135750 X	131433	-0-	-4317	-0-	280	1	130981	2	Y	156
							172	9				108
05		140275 X	128349	-0-	-11926	-0-	283	1	127890	2	Y	160
							176	9				195
06		135750 X	119310	-0-	-16440	-0-	275	1	118850	2	Y	168
							185	9				157
07		140275 X	124132	-0-	-16143	-0-	294	1	123794	2	Y	40
							44	9				80
08		122977 X	120740	-0-	-2237	-0-	296	1	120444	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		175150 X	144751	-0-	-30399	-0-	348	1	144403	2	N	-0-					-0-
04		168510 X	135922	-0-	-32588	-0-	689	1	135231	2	N	2	2	8			-0-
05		174127 X	134408	-0-	-39719	-0-	703	1	133691	2	N	13	13	8			-0-
06		168510 X	147284	-0-	-21226	-0-	715	1	146569	2	N	-0-					-0-
07		193454 X	193454	-0-	-0-	-0-	819	1	192635	2	N	-0-					-0-
*08		196175 X	196175	-0-	-0-	-0-	602	1	195573	2	N	-0-					-0-

MCCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196																	
03		110267 X	85726	-0-	-24541	-0-	215	1	85511	2	N	-0-					-0-
04		98370 X	79842	-0-	-18528	-0-	412	1	79430	2	N	-0-					-0-
05		96224 X	78202	-0-	-18022	-0-	418	1	77784	2	N	-0-					-0-
06		90810 X	67180	-0-	-23630	-0-	343	1	66837	2	N	-0-					-0-
07		90582 X	63472	-0-	-27110	-0-	299	1	63173	2	N	-0-					-0-
*08		85715 X	64586	-0-	-21129	-0-	229	1	64357	2	N	-0-					-0-

MCCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081																	
03		182435 X	141343	-0-	-41092	-0-	356	1	140987	2	N	-0-					-0-
04		176550 X	131920	-0-	-44630	-0-	680	1	131240	2	N	-0-					-0-
05		165850 X	127575	-0-	-38275	-0-	681	1	126894	2	N	-0-					-0-
06		154620 X	108411	-0-	-46209	-0-	554	1	107857	2	N	-0-					-0-
07		148893 X	101847	-0-	-47046	-0-	480	1	101367	2	N	-0-					-0-
*08		141329 X	103481	-0-	-37848	-0-	366	1	103115	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803																	
03		239537 X	168485	-0-	-71052	-0-	496	1	167989	2	N	-0-					-0-
04		195600 X	193776	-0-	-1824	-0-	610	1	193166	2	N	-0-					-0-
05		191363 X	180399	-0-	-10964	-0-	644	1	179755	2	N	-0-					-0-
06		174514 X	174514	-0-	-0-	-0-	701	1	173813	2	N	-0-					-0-
07		200229 X	164147	-0-	-36082	-0-	702	1	163445	2	N	-0-					-0-
08		200229 X	157202	-0-	-43027	-0-	2809	1	154393	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889																	
03		374449 X	296941	-0-	-77508	-0-	893	1	296048	2	N	-0-					-0-
04		346920 X	273397	-0-	-73523	-0-	861	1	272536	2	N	-0-					-0-
05		346022 X	242413	-0-	-103609	-0-	863	1	241550	2	N	-0-					-0-
06		315600 X	256149	-0-	-59451	-0-	1029	1	255120	2	N	-0-					-0-
07		311488 X	248919	-0-	-62569	-0-	1064	1	247855	2	N	-0-					-0-
08		296949 X	230705	-0-	-66244	-0-	4125	1	226580	2	N	-0-					-0-

MCCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897																	
03		170655 X	119672	-0-	-50983	-0-	299	1	119373	2	N	-0-					-0-
04		165150 X	112069	-0-	-53081	-0-	578	1	111491	2	N	-0-					-0-
05		154194 X	114408	-0-	-39786	-0-	609	1	113799	2	N	-0-					-0-
06		135420 X	101974	-0-	-33446	-0-	521	1	101453	2	N	-0-					-0-
07		127007 X	95650	-0-	-31357	-0-	451	1	95199	2	N	-0-					-0-
*08		119660 X	97228	-0-	-22432	-0-	344	1	96884	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		181195 X	139808	-0-	-41387	-0-	352	1	139456	2	N	-0-
04		175350 X	132387	-0-	-42963	-0-	684	1	131703	2	N	-0-
05		161634 X	125512	-0-	-36122	-0-	671	1	124841	2	N	-0-
06		152430 X	110316	-0-	-42114	-0-	563	1	109753	2	N	-0-
07		147064 X	103147	-0-	-43917	-0-	486	1	102661	2	N	-0-
*08		139810 X	104666	-0-	-35144	-0-	371	1	104295	2	N	-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161												
03		110484 X	91364	-0-	-19120	-0-	188	1	90916	2	Y	28
							260	9				
04		105900 X	86654	-0-	-19246	-0-	184	1	86236	2	Y	86
							234	9				
05		108283 X	88255	-0-	-20028	-0-	194	1	87876	2	Y	28
							185	9				
06		95670 X	82048	-0-	-13622	-0-	189	1	81651	2	Y	46
							208	9				
07		95263 X	83005	-0-	-12258	-0-	197	1	82584	2	Y	28
							224	9				
08		85746 X	80878	-0-	-4868	-0-	198	1	80491	2	Y	35
							189	9				

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734												
03		264306 X	213340	-0-	-50966	-0-	469	1	212871	2	N	-0-
04		243960 X	199478	-0-	-44482	-0-	488	1	198990	2	N	-0-
05		245551 X	197381	-0-	-48170	-0-	575	1	196806	2	N	-0-
06		226170 X	183532	-0-	-42638	-0-	598	1	182934	2	N	-0-
07		223696 X	182083	-0-	-41613	-0-	623	1	181460	2	N	-0-
08		213342 X	178702	-0-	-34640	-0-	2989	1	175713	2	N	-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417												
03		195889 X	153655	-0-	-42234	-0-	334	1	153321	2	N	-0-
04		181410 X	158667	-0-	-22743	-0-	388	1	158279	2	N	-0-
05		178436 X	148090	-0-	-30346	-0-	431	1	147659	2	N	-0-
06		159270 X	133837	-0-	-25433	-0-	436	1	133401	2	N	-0-
07		163959 X	128572	-0-	-35387	-0-	440	1	128132	2	N	-0-
08		163959 X	126313	-0-	-37646	-0-	2118	1	124195	2	N	-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927												
03		252743 X	215722	-0-	-37021	-0-	474	1	215248	2	N	-0-
04		243660 X	200704	-0-	-42956	-0-	491	1	200213	2	N	-0-
05		244435 X	200033	-0-	-44402	-0-	583	1	199450	2	N	-0-
06		224100 X	186120	-0-	-37980	-0-	607	1	185513	2	N	-0-
07		222549 X	183910	-0-	-38639	-0-	629	1	183281	2	N	-0-
08		215729 X	180335	-0-	-35394	-0-	3016	1	177319	2	N	-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417												
03		248279 X	190355	-0-	-57924	-0-	695	1	189660	2	N	-0-
04		240270 X	179635	-0-	-60635	-0-	674	1	178961	2	N	-0-
05		220317 X	177598	-0-	-42719	-0-	789	1	176809	2	N	-0-
06		198210 X	161517	-0-	-36693	-0-	793	1	160724	2	N	-0-
07		219197 X	219197	-0-	-0-	-0-	1030	1	218167	2	N	-0-
08		190340 X	168978	-0-	-21362	-0-	2975	1	166003	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		266073 X	266073	-0-	-0-	-0-	454	1	265619	2	N	-0-			-0-
04		252750 X	252750	-0-	-0-	-0-	1103	1	251647	2	N	-0-			-0-
05		237655 X	237655	-0-	-0-	-0-	1070	1	236585	2	N	-0-			-0-
06		257490 X	200933	-0-	-56557	-0-	834	1	200099	2	N	-0-			-0-
07		266073 X	187888	-0-	-78185	-0-	687	1	187201	2	N	-0-			-0-
*08		266073 X	172101	-0-	-93972	-0-	432	1	171669	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843															
03		226083 X	216582	-0-	-9501	-0-	363	1	216219	2	N	-0-			-0-
04		218790 X	179732	-0-	-39058	-0-	784	1	178948	2	N	-0-			-0-
05		226083 X	164956	-0-	-61127	-0-	742	1	164214	2	N	-0-			-0-
06		209610 X	141170	-0-	-68440	-0-	586	1	140584	2	N	-0-			-0-
07		216597 X	128453	-0-	-88144	-0-	470	1	127983	2	N	-0-			-0-
*08		216597 X	123005	-0-	-93592	-0-	308	1	122697	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445															
03		214365 X	166261	-0-	-48104	-0-	589	1	165672	2	N	-0-			-0-
04		207450 X	177509	-0-	-29941	-0-	664	1	176845	2	N	-0-			-0-
05		195920 X	154315	-0-	-41605	-0-	685	1	153630	2	N	-0-			-0-
06		175230 X	135702	-0-	-39528	-0-	684	1	135018	2	N	-0-			-0-
07		183427 X	129591	-0-	-53836	-0-	610	1	128981	2	N	-0-			-0-
08		183427 X	103595	-0-	-79832	-0-	1899	1	101696	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768															
03		247473 X	222554	-0-	-24919	-0-	365	1	222189	2	N	-0-			-0-
04		239490 X	179067	-0-	-60423	-0-	781	1	178286	2	N	-0-			-0-
05		247473 X	178492	-0-	-68981	-0-	801	1	177691	2	N	-0-			-0-
06		215370 X	157346	-0-	-58024	-0-	654	1	156692	2	N	-0-			-0-
07		222549 X	146749	-0-	-75800	-0-	537	1	146212	2	N	-0-			-0-
*08		222549 X	133677	-0-	-88872	-0-	334	1	133343	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916															
03		266765 X	266765	-0-	-0-	-0-	454	1	266311	2	N	-0-			-0-
04		227944 X	227944	-0-	-0-	-0-	996	1	226948	2	N	-0-			-0-
05		193348 X	193348	-0-	-0-	-0-	870	1	192478	2	N	-0-			-0-
06		258150 X	162141	-0-	-96009	-0-	673	1	161468	2	N	-0-			-0-
07		266755 X	152299	-0-	-114456	-0-	557	1	151742	2	N	-0-			-0-
*08		266755 X	141018	-0-	-125737	-0-	356	1	140662	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111															
03		189255 X	153053	-0-	-36202	-0-	368	1	152685	2	N	-0-			-0-
04		177540 X	138558	-0-	-38982	-0-	702	1	137856	2	N	-0-			-0-
05		183458 X	133208	-0-	-50250	-0-	699	1	132509	2	N	-0-			-0-
06		176700 X	119485	-0-	-57215	-0-	586	1	118899	2	N	-0-			-0-
07		166718 X	123164	-0-	-43554	-0-	523	1	122641	2	N	-0-			-0-
*08		153047 X	110429	-0-	-42618	-0-	343	1	110086	2	N	-0-			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016															
03		187209 X	137744	-0-	-49465	-0-	331	1	137413	2	N	-0-			-0-
04		171390 X	126887	-0-	-44503	-0-	643	1	126244	2	N	-0-			-0-
05		169136 X	124103	-0-	-45033	-0-	651	1	123452	2	N	-0-			-0-
06		154230 X	122628	-0-	-31602	-0-	599	1	122029	2	N	-0-			-0-
07		222173 X	222173	-0-	-0-	-0-	931	1	221242	2	N	-0-			-0-
*08		251070 X	251070	-0-	-0-	-0-	769	1	250301	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		180544 X	147085	-0-	-33459	-0-	440 1	146645 2	N		-0-	-0-
04		174720 X	142826	-0-	-31894	-0-	787 1	142039 2	N		-0-	-0-
05		175925 X	145484	-0-	-30441	-0-	813 1	144671 2	N		-0-	-0-
06		160800 X	132197	-0-	-28603	-0-	707 1	131490 2	N		-0-	-0-
07		153357 X	122838	-0-	-30519	-0-	621 1	122217 2	N		-0-	-0-
*08		147591 X	118710	-0-	-28881	-0-	451 1	118259 2	N		-0-	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716												
03		184605 X	151464	-0-	-33141	-0-	273 1	151191 2	N		-0-	-0-
04		169380 X	148227	-0-	-21153	-0-	303 1	147924 2	N		-0-	-0-
05		166749 X	139212	-0-	-27537	-0-	354 1	138858 2	N		-0-	-0-
06		149730 X	122218	-0-	-27512	-0-	355 1	121863 2	N		-0-	-0-
07		153171 X	124081	-0-	-29090	-0-	381 1	123700 2	N		-0-	-0-
08		153171 X	115024	-0-	-38147	-0-	1888 1	113136 2	N		-0-	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854												
03		202306 X	172751	-0-	-29555	-0-	310 1	172441 2	N		-0-	-0-
04		193200 X	166313	-0-	-26887	-0-	340 1	165973 2	N		-0-	-0-
05		194587 X	154700	-0-	-39887	-0-	393 1	154307 2	N		-0-	-0-
06		173160 X	141081	-0-	-32079	-0-	410 1	140671 2	N		-0-	-0-
07		172763 X	129630	-0-	-43133	-0-	399 1	129231 2	N		-0-	-0-
08		172763 X	122123	-0-	-50640	-0-	2011 1	120112 2	N		-0-	-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423												
03		290315 X	224544	-0-	-65771	-0-	339 1	224205 2	N		-0-	-0-
04		265680 X	208343	-0-	-57337	-0-	370 1	207973 2	N		-0-	-0-
05		262880 X	204052	-0-	-58828	-0-	449 1	203603 2	N		-0-	-0-
06		240060 X	187327	-0-	-52733	-0-	473 1	186854 2	N		-0-	-0-
07		236127 X	183167	-0-	-52960	-0-	486 1	182681 2	N		-0-	-0-
08		224533 X	176589	-0-	-47944	-0-	2811 1	173778 2	N		-0-	-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
03		346518 X	280277	-0-	-66241	-0-	424 1	279853 2	N		-0-	-0-
04		320550 X	266216	-0-	-54334	-0-	473 1	265743 2	N		-0-	-0-
05		321532 X	265201	-0-	-56331	-0-	584 1	264617 2	N		-0-	-0-
06		295710 X	245110	-0-	-50600	-0-	619 1	244491 2	N		-0-	-0-
07		291989 X	242977	-0-	-49012	-0-	644 1	242333 2	N		-0-	-0-
08		280271 X	237372	-0-	-42899	-0-	3782 1	233590 2	N		-0-	-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
03		296980 X	239720	-0-	-57260	-0-	362 1	239358 2	N		-0-	-0-
04		274260 X	230271	-0-	-43989	-0-	409 1	229862 2	N		-0-	-0-
05		274567 X	229407	-0-	-45160	-0-	505 1	228902 2	N		-0-	-0-
06		251820 X	212458	-0-	-39362	-0-	537 1	211921 2	N		-0-	-0-
07		250418 X	209520	-0-	-40898	-0-	556 1	208964 2	N		-0-	-0-
08		239723 X	203873	-0-	-35850	-0-	3246 1	200627 2	N		-0-	-0-

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838												
03		159681 X	121728	-0-	-37953	-0-	363 1	121365 2	N		-0-	-0-
04		154530 X	112166	-0-	-42364	-0-	619 1	111547 2	N		-0-	-0-
05		148490 X	112673	-0-	-35817	-0-	629 1	112044 2	N		-0-	-0-
06		136530 X	99309	-0-	-37221	-0-	532 1	98777 2	N		-0-	-0-
07		128805 X	92881	-0-	-35924	-0-	469 1	92412 2	N		-0-	-0-
*08		121737 X	91450	-0-	-30287	-0-	348 1	91102 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
03		231167 X	167942	-0-	-63225	-0-		240 1	167702 2	N	-0-	-0-
04		215430 X	150038	-0-	-65392	-0-		257 1	149781 2	N	-0-	-0-
05		213993 X	145996	-0-	-67997	-0-		313 1	145683 2	N	-0-	-0-
06		188250 X	134065	-0-	-54185	-0-		331 1	133734 2	N	-0-	-0-
07		182156 X	137255	-0-	-44901	-0-		354 1	136901 2	N	-0-	-0-
08		167927 X	130779	-0-	-37148	-0-		2070 1	128709 2	N	-0-	-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816												
03		183179 X	151830	-0-	-31349	-0-		273 1	151557 2	N	-0-	-0-
04		172470 X	146169	-0-	-26301	-0-		299 1	145870 2	N	-0-	-0-
05		171027 X	137419	-0-	-33608	-0-		349 1	137070 2	N	-0-	-0-
06		152010 X	124053	-0-	-27957	-0-		361 1	123692 2	N	-0-	-0-
07		151838 X	119004	-0-	-32834	-0-		366 1	118638 2	N	-0-	-0-
08		151838 X	112466	-0-	-39372	-0-		1844 1	110622 2	N	-0-	-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655												
03		194835 X	181589	-0-	-13246	-0-		316 1	181273 2	N	-0-	-0-
04		180300 X	162388	-0-	-17912	-0-		332 1	162056 2	N	-0-	-0-
05		203949 X	159463	-0-	-44486	-0-		399 1	159063 2	N	1	1 8
								1	9			
06		197370 X	150265	-0-	-47105	-0-		425 1	149840 2	N	-0-	-0-
07		203949 X	155746	-0-	-48203	-0-		457 1	155289 2	N	-0-	-0-
08		181598 X	131459	-0-	-50139	-0-		2086 1	129373 2	N	-0-	-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
03		250790 X	186561	-0-	-64229	-0-		266 1	186295 2	N	-0-	-0-
04		233850 X	168687	-0-	-65163	-0-		289 1	168398 2	N	-0-	-0-
05		232531 X	163954	-0-	-68577	-0-		352 1	163602 2	N	-0-	-0-
06		205830 X	150130	-0-	-55700	-0-		371 1	149759 2	N	-0-	-0-
07		200229 X	157432	-0-	-42797	-0-		404 1	157028 2	N	-0-	-0-
08		186558 X	148003	-0-	-38555	-0-		2341 1	145662 2	N	-0-	-0-

HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
03		205902 X	183199	-0-	-22703	-0-		319 1	182880 2	N	-0-	-0-
04		190200 X	159710	-0-	-30490	-0-		326 1	159384 2	N	-0-	-0-
05		207514 X	152239	-0-	-55275	-0-		381 1	151858 2	N	-0-	-0-
06		200820 X	140100	-0-	-60720	-0-		396 1	139704 2	N	-0-	-0-
07		207514 X	134264	-0-	-73250	-0-		395 1	133869 2	N	-0-	-0-
08		183210 X	126929	-0-	-56281	-0-		2054 1	124875 2	N	-0-	-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
03		338830 X	281192	-0-	-57638	-0-		402 1	280790 2	N	-0-	-0-
04		322260 X	257623	-0-	-64637	-0-		441 1	257182 2	N	-0-	-0-
05		329840 X	251680	-0-	-78160	-0-		540 1	251140 2	N	-0-	-0-
06		296970 X	228375	-0-	-68595	-0-		564 1	227811 2	N	-0-	-0-
07		294314 X	228282	-0-	-66032	-0-		591 1	227691 2	N	-0-	-0-
08		281201 X	219126	-0-	-62075	-0-		3475 1	215651 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		382323 X	246669	-0-	-135654	-0-	538	1	246131	2	N	-0-
04		330870 X	222632	-0-	-108238	-0-	1080	1	221552	2	N	-0-
05		314433 X	214469	-0-	-99964	-0-	1076	1	213393	2	N	-0-
06		282900 X	191432	-0-	-91468	-0-	910	1	190522	2	N	-0-
07		268274 X	184635	-0-	-83639	-0-	783	1	183852	2	N	-0-
*08		246667 X	173289	-0-	-73378	-0-	543	1	172746	2	N	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
03		238390 X	160511	-0-	-77879	-0-	351	1	160160	2	N	-0-
04		211350 X	145599	-0-	-65751	-0-	706	1	144893	2	N	-0-
05		201345 X	140466	-0-	-60879	-0-	705	1	139761	2	N	-0-
06		182820 X	124920	-0-	-57900	-0-	592	1	124328	2	N	-0-
07		173507 X	126858	-0-	-46649	-0-	538	1	126320	2	N	-0-
*08		160518 X	116673	-0-	-43845	-0-	365	1	116308	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
03		334273 X	277007	-0-	-57266	-0-	889	1	276118	2	N	-0-
04		307950 X	284568	-0-	-23382	-0-	1606	1	282962	2	N	-0-
05		300855 X	265948	-0-	-34907	-0-	1397	1	264551	2	N	-0-
06		280050 X	40268	-0-	-239782	-0-	208	1	40060	2	N	-0-
07		294066 X	274548	-0-	-19518	-0-	1143	1	273405	2	N	-0-
*08		294066 X	250395	-0-	-43671	-0-	788	1	249607	2	N	-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
03		290377 X	-0-	-0-	-290377	-0-					N	-0-
04		265680 X	-0-	-0-	-265680	-0-					N	-0-
05		259067 X	192997	-0-	-66070	-0-	990	1	192007	2	N	-0-
06		240300 X	38247	-0-	-202053	-0-	196	1	38051	2	N	-0-
07		237460 X	212194	-0-	-25266	-0-	884	1	211310	2	N	-0-
*08		201547 X	201547	-0-	-0-	-0-	625	1	200922	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
03		271312 X	197168	-0-	-74144	-0-	462	1	196706	2	N	-0-
04		246360 X	180315	-0-	-66045	-0-	905	1	179410	2	N	-0-
05		237398 X	175991	-0-	-61407	-0-	942	1	175049	2	N	-0-
06		214320 X	158989	-0-	-55331	-0-	807	1	158182	2	N	-0-
07		208444 X	152257	-0-	-56187	-0-	722	1	151535	2	N	-0-
*08		197160 X	145254	-0-	-51906	-0-	510	1	144744	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
03		333839 X	234004	-0-	-99835	-0-	549	1	233455	2	N	-0-
04		299820 X	211637	-0-	-88183	-0-	1063	1	210574	2	N	-0-
05		287649 X	204497	-0-	-83152	-0-	1095	1	203402	2	N	-0-
06		258690 X	183383	-0-	-75307	-0-	931	1	182452	2	N	-0-
07		251038 X	174766	-0-	-76272	-0-	829	1	173937	2	N	-0-
*08		234019 X	165481	-0-	-68538	-0-	580	1	164901	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
03		336474 X	234804	-0-	-101670	-0-	617	1	234187	2	N	-0-
04		300840 X	213561	-0-	-87279	-0-	1133	1	212428	2	N	-0-
05		291214 X	205977	-0-	-85237	-0-	1133	1	204844	2	N	-0-
06		261630 X	184467	-0-	-77163	-0-	964	1	183503	2	N	-0-
07		251968 X	175110	-0-	-76858	-0-	842	1	174268	2	N	-0-
*08		234794 X	167406	-0-	-67388	-0-	614	1	166792	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03		243846 X	178412	-0-	-65434	-0-		433	1	177979	2	-0-
04		220290 X	164428	-0-	-55862	-0-		878	1	163550	2	-0-
05		214148 X	160182	-0-	-53966	-0-		871	1	159311	2	-0-
06		194100 X	142138	-0-	-51962	-0-		591	1	141547	2	-0-
07		189131 X	150443	-0-	-38688	-0-		551	1	149892	2	-0-
*08		178405 X	143128	-0-	-35277	-0-		353	1	142775	2	-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
03		354392 X	-0-	-0-	-354392	-0-					N	-0-
04		324420 X	-0-	-0-	-324420	-0-					N	-0-
05		318742 X	-0-	-0-	-318742	-0-					N	-0-
06		296040 X	230050	-0-	-65990	-0-		1259	1	228791	2	-0-
07		291524 X	244883	-0-	-46641	-0-		1018	1	243865	2	-0-
*08		224846 X	224846	-0-	-0-	-0-		697	1	224149	2	-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
03		381083 X	275850	-0-	-105233	-0-		705	1	275145	2	-0-
04		342660 X	250528	-0-	-92132	-0-		1313	1	249215	2	-0-
05		330770 X	245936	-0-	-84834	-0-		1333	1	244603	2	-0-
06		300810 X	222997	-0-	-77813	-0-		1146	1	221851	2	-0-
07		291400 X	216207	-0-	-75193	-0-		1018	1	215189	2	-0-
*08		275838 X	206164	-0-	-69674	-0-		745	1	205419	2	-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
03		286409 X	207725	-0-	-78684	-0-		531	1	207194	2	-0-
04		257520 X	189215	-0-	-68305	-0-		991	1	188224	2	-0-
05		249984 X	185618	-0-	-64366	-0-		1006	1	184612	2	-0-
06		228030 X	168029	-0-	-60001	-0-		864	1	167165	2	-0-
07		220441 X	162673	-0-	-57768	-0-		766	1	161907	2	-0-
*08		207731 X	155388	-0-	-52343	-0-		562	1	154826	2	-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235												
03		307923 X	294439	-0-	-13484	-0-		513	1	293926	2	-0-
04		285840 X	266869	-0-	-18971	-0-		545	1	266324	2	-0-
05		295988 X	250814	-0-	-45174	-0-		627	1	250187	2	-0-
06		286440 X	229190	-0-	-57250	-0-		649	1	228541	2	-0-
07		295988 X	221249	-0-	-74739	-0-		651	1	220598	2	-0-
08		294438 X	211064	-0-	-83374	-0-		3434	1	207630	2	-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087												
03		309597 X	245718	-0-	-63879	-0-		351	1	245367	2	-0-
04		295560 X	223411	-0-	-72149	-0-		382	1	223029	2	-0-
05		300855 X	218851	-0-	-82004	-0-		470	1	218381	2	-0-
06		267480 X	201493	-0-	-65987	-0-		498	1	200995	2	-0-
07		258819 X	194312	-0-	-64507	-0-		503	1	193809	2	-0-
08		245706 X	184251	-0-	-61455	-0-		2919	1	181332	2	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995												
03		268832 X	204092	-0-	-64740	-0-		455	1	203637	2	-0-
04		241260 X	191545	-0-	-49715	-0-		928	1	190617	2	-0-
05		234422 X	178197	-0-	-56225	-0-		896	1	177301	2	-0-
06		212700 X	157242	-0-	-55458	-0-		743	1	156499	2	-0-
07		204104 X	154293	-0-	-49811	-0-		661	1	153632	2	-0-
*08		204104 X	143765	-0-	-60339	-0-		453	1	143312	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	CODE	COND	BALANCE
								CODE	CODE		PROD	
03		371814 X	280241	-0-	-91573	-0-		621	1	279620	2	-0-
04		337200 X	268114	-0-	-69086	-0-		1300	1	266814	2	-0-
05		329437 X	258531	-0-	-70906	-0-		1300	1	257231	2	-0-
06		303030 X	233281	-0-	-69749	-0-		1102	1	232179	2	-0-
07		286905 X	215302	-0-	-71603	-0-		922	1	214380	2	-0-
*08		280240 X	210770	-0-	-69470	-0-		665	1	210105	2	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936												
03		315642 X	218324	-0-	-97318	-0-		530	1	217794	2	-0-
04		281700 X	196847	-0-	-84853	-0-		1051	1	195796	2	-0-
05		272087 X	189885	-0-	-82202	-0-		1033	1	188852	2	-0-
06		243330 X	169576	-0-	-73754	-0-		702	1	168874	2	-0-
07		233833 X	159502	-0-	-74331	-0-		585	1	158917	2	-0-
*08		218333 X	152222	-0-	-66111	-0-		376	1	151846	2	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397												
03		297259 X	219387	-0-	-77872	-0-		480	1	218907	2	-0-
04		268740 X	202340	-0-	-66400	-0-		982	1	201358	2	-0-
05		263221 X	199030	-0-	-64191	-0-		999	1	198031	2	-0-
06		240960 X	182342	-0-	-58618	-0-		866	1	181476	2	-0-
07		233182 X	178606	-0-	-54576	-0-		758	1	177848	2	-0-
*08		219387 X	168059	-0-	-51328	-0-		527	1	167532	2	-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397												
03		247101 X	181943	-0-	-65158	-0-		399	1	181544	2	-0-
04		223200 X	169328	-0-	-53872	-0-		821	1	168507	2	-0-
05		217093 X	164259	-0-	-52834	-0-		824	1	163435	2	-0-
06		198810 X	128736	-0-	-70074	-0-		608	1	128128	2	-0-
07		192262 X	161278	-0-	-30984	-0-		683	1	160595	2	-0-
*08		181939 X	146991	-0-	-34948	-0-		460	1	146531	2	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
03		235662 X	170222	-0-	-65440	-0-		413	1	169809	2	-0-
04		212340 X	157939	-0-	-54401	-0-		844	1	157095	2	-0-
05		207049 X	154774	-0-	-52275	-0-		842	1	153932	2	-0-
06		187500 X	135583	-0-	-51917	-0-		562	1	135021	2	-0-
07		182683 X	149144	-0-	-33539	-0-		546	1	148598	2	-0-
*08		170221 X	143390	-0-	-26831	-0-		354	1	143036	2	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												
03		285665 X	211987	-0-	-73678	-0-		465	1	211522	2	-0-
04		259020 X	194251	-0-	-64769	-0-		943	1	193308	2	-0-
05		251875 X	190154	-0-	-61721	-0-		955	1	189199	2	-0-
06		228720 X	175919	-0-	-52801	-0-		828	1	175091	2	-0-
07		222487 X	173614	-0-	-48873	-0-		738	1	172876	2	-0-
*08		211978 X	164282	-0-	-47696	-0-		516	1	163766	2	-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195												
03		460908 X	309640	-0-	-151268	-0-		533	1	309107	2	-0-
04		386010 X	300481	-0-	-85529	-0-		1308	1	299173	2	-0-
05		376154 X	318015	-0-	-58139	-0-		1426	1	316589	2	-0-
06		338910 X	293114	-0-	-45796	-0-		1216	1	291898	2	-0-
07		326523 X	270975	-0-	-55548	-0-		990	1	269985	2	-0-
*08		318029 X	42109	-0-	-275920	-0-		86	1	42023	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		550777 X	387400	-0-	-163377	-0-	668	1	386732	2	N	-0-
04		490920 X	382096	-0-	-108824	-0-	1663	1	380433	2	N	-0-
05		474455 X	408887	-0-	-65568	-0-	1831	1	407056	2	N	-0-
06		427320 X	386293	-0-	-41027	-0-	1603	1	384690	2	N	-0-
07		414656 X	364609	-0-	-50047	-0-	1334	1	363275	2	N	-0-
*08		408890 X	55514	-0-	-353376	-0-	113	1	55401	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379												
03		246977 X	188671	-0-	-58306	-0-	497	1	188174	2	N	-0-
04		223980 X	175078	-0-	-48902	-0-	928	1	174150	2	N	-0-
05		220751 X	172163	-0-	-48588	-0-	947	1	171216	2	N	-0-
06		203100 X	156699	-0-	-46401	-0-	819	1	155880	2	N	-0-
07		199144 X	159590	-0-	-39554	-0-	761	1	158829	2	N	-0-
*08		188666 X	159521	-0-	-29145	-0-	585	1	158936	2	N	-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006												
03		388957 X	309107	-0-	-79850	-0-	688	1	308419	2	N	-0-
04		352710 X	291865	-0-	-60845	-0-	1415	1	290450	2	N	-0-
05		347355 X	276335	-0-	-71020	-0-	1389	1	274946	2	N	-0-
06		319410 X	249222	-0-	-70188	-0-	1177	1	248045	2	N	-0-
07		309101 X	244496	-0-	-64605	-0-	1047	1	243449	2	N	-0-
*08		309101 X	231006	-0-	-78095	-0-	729	1	230277	2	N	-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050												
03		317595 X	214740	-0-	-102855	-0-	503	1	214237	2	N	-0-
04		281100 X	194040	-0-	-87060	-0-	974	1	193066	2	N	-0-
05		267902 X	185844	-0-	-82058	-0-	995	1	184849	2	N	-0-
06		240780 X	165157	-0-	-75623	-0-	839	1	164318	2	N	-0-
07		231787 X	155907	-0-	-75880	-0-	740	1	155167	2	N	-0-
*08		214737 X	147857	-0-	-66880	-0-	518	1	147339	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881												
03		319455 X	224998	-0-	-94457	-0-	493	1	224505	2	N	-0-
04		286980 X	202849	-0-	-84131	-0-	985	1	201864	2	N	-0-
05		276117 X	196270	-0-	-79847	-0-	985	1	195285	2	N	-0-
06		249960 X	177946	-0-	-72014	-0-	838	1	177108	2	N	-0-
07		240901 X	172653	-0-	-68248	-0-	734	1	171919	2	N	-0-
*08		224998 X	161389	-0-	-63609	-0-	507	1	160882	2	N	-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352												
03		323144 X	228953	-0-	-94191	-0-	501	1	228452	2	N	-0-
04		289230 X	207102	-0-	-82128	-0-	1005	1	206097	2	N	-0-
05		280054 X	200426	-0-	-79628	-0-	1006	1	199420	2	N	-0-
06		254370 X	180735	-0-	-73635	-0-	851	1	179884	2	N	-0-
07		245086 X	174851	-0-	-70235	-0-	744	1	174107	2	N	-0-
*08		228966 X	162735	-0-	-66231	-0-	511	1	162224	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GUILF-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		232004 X	165813	-0-	-66191	-0-		347	1	165466	2	N	-0-	-0-
04		207840 X	141717	-0-	-66123	-0-		682	1	141035	2	N	-0-	-0-
05		200880 X	133429	-0-	-67451	-0-		665	1	132764	2	N	-0-	-0-
06		173670 X	18849	-0-	-154821	-0-		106	1	18743	2	N	-0-	-0-
07		179459 X	-0-	-0-	-179459	-0-						N	-0-	-0-
*08		165819 X	70352	-0-	-95467	-0-		207	1	70145	2	N	-0-	-0-

GUILF-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187														
03		303490 X	211386	-0-	-92104	-0-		448	1	210938	2	N	-0-	-0-
04		271020 X	189920	-0-	-81100	-0-		914	1	189006	2	N	-0-	-0-
05		263686 X	164814	-0-	-98872	-0-		824	1	163990	2	N	-0-	-0-
06		221190 X	23540	-0-	-197650	-0-		143	1	23397	2	N	-0-	-0-
07		228563 X	-0-	-0-	-228563	-0-						N	-0-	-0-
*08		211389 X	98239	-0-	-113150	-0-		271	1	97968	2	N	-0-	-0-

GUILF-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429														
03		398660 X	303020	-0-	-95640	-0-		641	1	302379	2	N	-0-	-0-
04		365370 X	277491	-0-	-87879	-0-		1336	1	276155	2	N	-0-	-0-
05		355477 X	254201	-0-	-101276	-0-		1270	1	252931	2	N	-0-	-0-
06		314100 X	35856	-0-	-278244	-0-		209	1	35647	2	N	-0-	-0-
07		324570 X	-0-	-0-	-324570	-0-						N	-0-	-0-
*08		303025 X	149335	-0-	-153690	-0-		421	1	148914	2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236														
03		403341 X	277336	-0-	-126005	-0-		577	1	276759	2	N	-0-	-0-
04		353970 X	252022	-0-	-101948	-0-		1193	1	250829	2	N	-0-	-0-
05		339698 X	244437	-0-	-95261	-0-		1197	1	243240	2	N	-0-	-0-
06		304950 X	222070	-0-	-82880	-0-		1016	1	221054	2	N	-0-	-0-
07		292609 X	216660	-0-	-75949	-0-		890	1	215770	2	N	-0-	-0-
*08		277326 X	204199	-0-	-73127	-0-		610	1	203589	2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976														
03		364746 X	260258	-0-	-104488	-0-		541	1	259717	2	N	-0-	-0-
04		324030 X	237205	-0-	-86825	-0-		1123	1	236082	2	N	-0-	-0-
05		313844 X	230909	-0-	-82935	-0-		1131	1	229778	2	N	-0-	-0-
06		282780 X	210992	-0-	-71788	-0-		965	1	210027	2	N	-0-	-0-
07		274164 X	205089	-0-	-69075	-0-		843	1	204246	2	N	-0-	-0-
*08		260245 X	194065	-0-	-66180	-0-		579	1	193486	2	N	-0-	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116														
03		668856 X	518046	-0-	-150810	-0-		893	1	517153	2	N	-0-	-0-
04		647280 X	485320	-0-	-161960	-0-		2112	1	483208	2	N	-0-	-0-
05		615629 X	469883	-0-	-145746	-0-		2111	1	467772	2	N	-0-	-0-
06		559950 X	425425	-0-	-134525	-0-		1761	1	423664	2	N	-0-	-0-
07		544360 X	416416	-0-	-127944	-0-		1522	1	414894	2	N	-0-	-0-
*08		518041 X	391055	-0-	-126986	-0-		978	1	390077	2	N	-0-	-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609														
03		398226 X	275790	-0-	-122436	-0-		572	1	275218	2	N	-0-	-0-
04		351840 X	251196	-0-	-100644	-0-		1189	1	250007	2	N	-0-	-0-
05		338272 X	244138	-0-	-94134	-0-		1196	1	242942	2	N	-0-	-0-
06		303450 X	222719	-0-	-80731	-0-		1019	1	221700	2	N	-0-	-0-
07		292764 X	216532	-0-	-76232	-0-		890	1	215642	2	N	-0-	-0-
*08		275776 X	204710	-0-	-71066	-0-		611	1	204099	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		492497 X	346003	-0-	-146494	-0-	593 1	345410	2	N	-0-	-0-
04		476610 X	318087	-0-	-158523	-0-	1385 1	316702	2	N	-0-	-0-
05		457436 X	304111	-0-	-153325	-0-	1366 1	302745	2	N	-0-	-0-
06		406740 X	252327	-0-	-154413	-0-	1064 1	251263	2	N	-0-	-0-
07		384989 X	262701	-0-	-122288	-0-	961 1	261740	2	N	-0-	-0-
*08		345991 X	243212	-0-	-102779	-0-	609 1	242603	2	N	-0-	-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
03		506912 X	372234	-0-	-134678	-0-	642 1	371592	2	N	-0-	-0-
04		490560 X	347239	-0-	-143321	-0-	1511 1	345728	2	N	-0-	-0-
05		463574 X	332243	-0-	-131331	-0-	1492 1	330751	2	N	-0-	-0-
06		415560 X	298167	-0-	-117393	-0-	1235 1	296932	2	N	-0-	-0-
07		397606 X	290506	-0-	-107100	-0-	1062 1	289444	2	N	-0-	-0-
*08		372248 X	271668	-0-	-100580	-0-	679 1	270989	2	N	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
03		378386 X	264105	-0-	-114281	-0-	536 1	263569	2	N	-0-	-0-
04		366180 X	240777	-0-	-125403	-0-	1127 1	239650	2	N	-0-	-0-
05		339450 X	226921	-0-	-112529	-0-	1100 1	225821	2	N	-0-	-0-
06		301170 X	201953	-0-	-99217	-0-	914 1	201039	2	N	-0-	-0-
07		284890 X	193290	-0-	-91600	-0-	786 1	192504	2	N	-0-	-0-
*08		264120 X	178848	-0-	-85272	-0-	526 1	178322	2	N	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
03		479570 X	338198	-0-	-141372	-0-	686 1	337512	2	N	-0-	-0-
04		464100 X	312927	-0-	-151173	-0-	1465 1	311462	2	N	-0-	-0-
05		433380 X	298793	-0-	-134587	-0-	1448 1	297345	2	N	-0-	-0-
06		386550 X	267577	-0-	-118973	-0-	1211 1	266366	2	N	-0-	-0-
07		366730 X	258666	-0-	-108064	-0-	1052 1	257614	2	N	-0-	-0-
*08		338210 X	239323	-0-	-98887	-0-	704 1	238619	2	N	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
03		376402 X	271010	-0-	-105392	-0-	550 1	270460	2	N	-0-	-0-
04		364260 X	250406	-0-	-113854	-0-	1172 1	249234	2	N	-0-	-0-
05		340411 X	239637	-0-	-100774	-0-	1161 1	238476	2	N	-0-	-0-
06		304380 X	215151	-0-	-89229	-0-	974 1	214177	2	N	-0-	-0-
07		290749 X	208494	-0-	-82255	-0-	848 1	207646	2	N	-0-	-0-
*08		271002 X	193576	-0-	-77426	-0-	569 1	193007	2	N	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
03		496713 X	352608	-0-	-144105	-0-	716 1	351892	2	N	-0-	-0-
04		480690 X	328248	-0-	-152442	-0-	1536 1	326712	2	N	-0-	-0-
05		448167 X	313219	-0-	-134948	-0-	1518 1	311701	2	N	-0-	-0-
06		399690 X	281353	-0-	-118337	-0-	1273 1	280080	2	N	-0-	-0-
07		381300 X	273183	-0-	-108117	-0-	1111 1	272072	2	N	-0-	-0-
*08		352594 X	253876	-0-	-98718	-0-	747 1	253129	2	N	-0-	-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
03		529015 X	387869	-0-	-141146	-0-	670 1	387199	2	N	-0-	-0-
04		511950 X	359184	-0-	-152766	-0-	1564 1	357620	2	N	-0-	-0-
05		495194 X	345117	-0-	-150077	-0-	1550 1	343567	2	N	-0-	-0-
06		443280 X	287862	-0-	-155418	-0-	1213 1	286649	2	N	-0-	-0-
07		422654 X	299985	-0-	-122669	-0-	1097 1	298888	2	N	-0-	-0-
*08		387872 X	279496	-0-	-108376	-0-	700 1	278796	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		391685 X	280647	-0-	-111038	-0-	398	1	280249	2	N	-0-
04		366450 X	252590	-0-	-113860	-0-	427	1	252163	2	N	-0-
05		378665 X	246694	-0-	-131971	-0-	526	1	246168	2	N	-0-
06		311400 X	223065	-0-	-88335	-0-	548	1	222517	2	N	-0-
07		300762 X	214979	-0-	-85783	-0-	557	1	214422	2	N	-0-
08		280643 X	204096	-0-	-76547	-0-	3234	1	200862	2	N	-0-
BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466												
03		584102 X	322971	-0-	-261131	-0-	459	1	322512	2	N	-0-
04		565260 X	294433	-0-	-270827	-0-	498	1	293935	2	N	-0-
05		584102 X	283383	-0-	-300719	-0-	604	1	282779	2	N	-0-
06		360960 X	257743	-0-	-103217	-0-	634	1	257109	2	N	-0-
07		346735 X	251718	-0-	-95017	-0-	652	1	251066	2	N	-0-
08		322958 X	239174	-0-	-83784	-0-	3792	1	235382	2	N	-0-
BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166												
03		392063 X	392063	-0-	-0-	-0-	591	1	391472	2	N	-0-
04		437880 X	356939	-0-	-80941	-0-	637	1	356302	2	N	-0-
05		452476 X	346768	-0-	-105708	-0-	774	1	345994	2	N	-0-
06		437880 X	316116	-0-	-121764	-0-	812	1	315304	2	N	-0-
07		417973 X	308758	-0-	-109215	-0-	835	1	307923	2	N	-0-
08		392057 X	295292	-0-	-96765	-0-	4730	1	290562	2	N	-0-
BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166												
03		360200 X	360200	-0-	-0-	-0-	543	1	359657	2	N	-0-
04		427440 X	326713	-0-	-100727	-0-	583	1	326130	2	N	-0-
05		441688 X	315756	-0-	-125932	-0-	704	1	315052	2	N	-0-
06		427440 X	286395	-0-	-141045	-0-	735	1	285660	2	N	-0-
07		384772 X	278800	-0-	-105972	-0-	754	1	278046	2	N	-0-
08		360189 X	264508	-0-	-95681	-0-	4231	1	260277	2	N	-0-
SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801												
03		392119 X	267197	-0-	-124922	-0-	555	1	266642	2	N	-0-
04		343170 X	240021	-0-	-103149	-0-	1137	1	238884	2	N	-0-
05		329127 X	232757	-0-	-96370	-0-	1140	1	231617	2	N	-0-
06		296640 X	212349	-0-	-84291	-0-	972	1	211377	2	N	-0-
07		284952 X	204929	-0-	-80023	-0-	842	1	204087	2	N	-0-
*08		267189 X	193199	-0-	-73990	-0-	577	1	192622	2	N	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514												
03		423429 X	295112	-0-	-128317	-0-	506	1	294606	2	N	-0-
04		409770 X	270693	-0-	-139077	-0-	1178	1	269515	2	N	-0-
05		359631 X	257216	-0-	-102415	-0-	1155	1	256061	2	N	-0-
06		315420 X	211960	-0-	-103460	-0-	894	1	211066	2	N	-0-
07		300018 X	219723	-0-	-80295	-0-	803	1	218920	2	N	-0-
*08		295120 X	202461	-0-	-92659	-0-	507	1	201954	2	N	-0-
J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934												
03		588907 X	481254	-0-	-107653	-0-	973	1	480281	2	N	-0-
04		569910 X	439029	-0-	-130881	-0-	2156	1	436873	2	N	-0-
05		579297 X	451452	-0-	-127845	-0-	2440	1	449012	2	N	-0-
06		534450 X	411462	-0-	-122988	-0-	1937	1	409525	2	N	-0-
07		511717 X	386382	-0-	-125335	-0-	1508	1	384874	2	N	-0-
*08		481244 X	307474	-0-	-173770	-0-	841	1	306633	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		556450 X	448341	-0-	-108109	-0-	903 1	447438 2	N		-0-	-0-
04		538500 X	323280	-0-	-215220	-0-	1506 1	321774 2	N		-0-	-0-
05		549661 X	137369	-0-	-412292	-0-	561 1	136808 2	N		-0-	-0-
06		507450 X	350017	-0-	-157433	-0-	1540 1	348477 2	N		-0-	-0-
07		482422 X	370757	-0-	-111665	-0-	1447 1	369310 2	N		-0-	-0-
*08		448353 X	285980	-0-	-162373	-0-	781 1	285199 2	N		-0-	-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213												
03		437131 X	352234	-0-	-84897	-0-	711 1	351523 2	N		-0-	-0-
04		423030 X	254743	-0-	-168287	-0-	1189 1	253554 2	N		-0-	-0-
05		433628 X	107538	-0-	-326090	-0-	440 1	107098 2	N		-0-	-0-
06		392880 X	226290	-0-	-166590	-0-	955 1	225335 2	N		-0-	-0-
07		373488 X	270181	-0-	-103307	-0-	1052 1	269129 2	N		-0-	-0-
*08		352222 X	259167	-0-	-93055	-0-	733 1	258434 2	N		-0-	-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840												
03		348347 X	260971	-0-	-87376	-0-	536 1	260435 2	N		-0-	-0-
04		337110 X	183302	-0-	-153808	-0-	876 1	182426 2	N		-0-	-0-
05		343635 X	100741	-0-	-242894	-0-	474 1	100267 2	N		-0-	-0-
06		332550 X	197882	-0-	-134668	-0-	895 1	196987 2	N		-0-	-0-
07		343635 X	191792	-0-	-151843	-0-	794 1	190998 2	N		-0-	-0-
*08		260958 X	178279	-0-	-82679	-0-	538 1	177741 2	N		-0-	-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143												
03		414532 X	304510	-0-	-110022	-0-	432 1	304078 2	N		-0-	-0-
04		376830 X	274906	-0-	-101924	-0-	465 1	274441 2	N		-0-	-0-
05		378231 X	268927	-0-	-109304	-0-	574 1	268353 2	N		-0-	-0-
06		331530 X	245732	-0-	-85798	-0-	604 1	245128 2	N		-0-	-0-
07		325221 X	239449	-0-	-85772	-0-	621 1	238828 2	N		-0-	-0-
08		304513 X	227398	-0-	-77115	-0-	3605 1	223793 2	N		-0-	-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674												
03		532239 X	387398	-0-	-144841	-0-	861 1	386537 2	N		-0-	-0-
04		515070 X	346565	-0-	-168505	-0-	1698 1	344867 2	N		-0-	-0-
05		532239 X	332404	-0-	-199835	-0-	1688 1	330716 2	N		-0-	-0-
06		515070 X	298295	-0-	-216775	-0-	1426 1	296869 2	N		-0-	-0-
07		422716 X	281187	-0-	-141529	-0-	1223 1	279964 2	N		-0-	-0-
*08		387407 X	261235	-0-	-126172	-0-	851 1	260384 2	N		-0-	-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633												
03		627750 X	450368	-0-	-177382	-0-	922 1	449446 2	N		-0-	-0-
04		607500 X	399382	-0-	-208118	-0-	1885 1	397497 2	N		-0-	-0-
05		627750 X	376588	-0-	-251162	-0-	1899 1	374689 2	N		-0-	-0-
06		607500 X	336324	-0-	-271176	-0-	1595 1	334729 2	N		-0-	-0-
07		504680 X	319315	-0-	-185365	-0-	1401 1	317914 2	N		-0-	-0-
*08		450368 X	294800	-0-	-155568	-0-	927 1	293873 2	N		-0-	-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422												
03		769265 X	224379	-0-	-544886	-0-	258 1	224121 2	N		-0-	-0-
04		744450 X	260898	-0-	-483552	-0-	1174 1	259724 2	N		-0-	-0-
05		769265 X	243459	-0-	-525806	-0-	1160 1	242299 2	N		-0-	-0-
06		744450 X	297120	-0-	-447330	-0-	1291 1	295829 2	N		-0-	-0-
07		483848 X	318260	-0-	-165588	-0-	1286 1	316974 2	N		-0-	-0-
*08		286437 X	286437	-0-	-0-	-0-	839 1	285598 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)		UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		661509 X	177209	-0-	-484300	-0-		204	1	177005	2	-0-
04		640170 X	224766	-0-	-415404	-0-		1010	1	223756	2	-0-
05		661509 X	222079	-0-	-439430	-0-		1056	1	221023	2	-0-
06		640170 X	287498	-0-	-352672	-0-		1279	1	286219	2	-0-
07		363661 X	279932	-0-	-83729	-0-		1131	1	278801	2	-0-
*08		247696 X	247696	-0-	-0-	-0-		726	1	246970	2	-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720												
03		777170 X	442089	-0-	-335081	-0-		510	1	441579	2	-0-
04		752100 X	402261	-0-	-349839	-0-		562	1	401699	2	-0-
05		777170 X	401862	-0-	-375308	-0-		718	1	401144	2	-0-
06		752100 X	366735	-0-	-385365	-0-		774	1	365961	2	-0-
07		476594 X	351042	-0-	-125552	-0-		780	1	350262	2	-0-
08		442091 X	326680	-0-	-115411	-0-		4900	1	321780	2	-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925												
03		821717 X	446450	-0-	-375267	-0-		515	1	445935	2	-0-
04		795210 X	405933	-0-	-389277	-0-		567	1	405366	2	-0-
05		821717 X	383269	-0-	-438448	-0-		685	1	382584	2	-0-
06		795210 X	340643	-0-	-454567	-0-		719	1	339924	2	-0-
07		480841 X	326958	-0-	-153883	-0-		727	1	326231	2	-0-
08		446462 X	312136	-0-	-134326	-0-		4709	1	307427	2	-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658												
03		807581 X	472719	-0-	-334862	-0-		545	1	472174	2	-0-
04		781530 X	442133	-0-	-339397	-0-		617	1	441516	2	-0-
05		807581 X	404585	-0-	-402996	-0-		723	1	403862	2	-0-
06		781530 X	361168	-0-	-420362	-0-		763	1	360405	2	-0-
07		505083 X	341993	-0-	-163090	-0-		760	1	341233	2	-0-
08		472719 X	330069	-0-	-142650	-0-		4999	1	325070	2	-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898												
03		2186766 X	536397	-0-	-1650369	-0-		626	1	535771	2	-0-
04		741960 X	470455	-0-	-271505	-0-		673	1	469782	2	-0-
05		766692 X	444697	-0-	-321995	-0-		828	1	443869	2	-0-
06		741960 X	391768	-0-	-350192	-0-		854	1	390914	2	-0-
07		766692 X	372507	-0-	-394185	-0-		863	1	371644	2	-0-
08		536393 X	345830	-0-	-190563	-0-		5421	1	340409	2	-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560												
03		526008 X	376212	-0-	-149796	-0-		834	1	375378	2	-0-
04		509040 X	333374	-0-	-175666	-0-		1634	1	331740	2	-0-
05		526008 X	312425	-0-	-213583	-0-		1589	1	310836	2	-0-
06		509040 X	279299	-0-	-229741	-0-		1335	1	277964	2	-0-
07		422220 X	265359	-0-	-156861	-0-		1155	1	264204	2	-0-
*08		376216 X	245188	-0-	-131028	-0-		798	1	244390	2	-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931												
03		764646 X	433244	-0-	-331402	-0-		500	1	432744	2	-0-
04		739980 X	373053	-0-	-366927	-0-		521	1	372532	2	-0-
05		764646 X	386277	-0-	-378369	-0-		691	1	385586	2	-0-
06		739980 X	350711	-0-	-389269	-0-		741	1	349970	2	-0-
07		467821 X	326957	-0-	-140864	-0-		727	1	326230	2	-0-
08		433256 X	298006	-0-	-135250	-0-		4447	1	293559	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021												TOTAL DEPTH	11224	PERF.11600	- 19748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		2176923 X	513865	-0-	-1663058	-0-	600	1	513265	2	N	-0-	-0-		
04		767490 X	441639	-0-	-325851	-0-	632	1	441007	2	N	-0-	-0-		
05		793073 X	411329	-0-	-381744	-0-	766	1	410563	2	N	-0-	-0-		
06		767490 X	360280	-0-	-407210	-0-	785	1	359495	2	N	-0-	-0-		
07		793073 X	338712	-0-	-454361	-0-	785	1	337927	2	N	-0-	-0-		
08		513856 X	304445	-0-	-209411	-0-	4748	1	299697	2	N	-0-	-0-		

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022												TOTAL DEPTH	11130	PERF.11544	- 19643
03		1128589 X	457632	-0-	-670957	-0-	971	1	456661	2	N	-0-	-0-		
04		512160 X	395397	-0-	-116763	-0-	1905	1	393492	2	N	-0-	-0-		
05		529232 X	364746	-0-	-164486	-0-	1882	1	362864	2	N	-0-	-0-		
06		512160 X	316474	-0-	-195686	-0-	1545	1	314929	2	N	-0-	-0-		
07		529232 X	298111	-0-	-231121	-0-	1354	1	296757	2	N	-0-	-0-		
*08		457622 X	269809	-0-	-187813	-0-	900	1	268909	2	N	-0-	-0-		

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021												TOTAL DEPTH	11268	PERF.11810	- 19989
03		2654681 X	658119	-0-	-1996562	-0-	768	1	657351	2	N	-0-	-0-		
04		882930 X	573681	-0-	-309249	-0-	821	1	572860	2	N	-0-	-0-		
05		912361 X	541996	-0-	-370365	-0-	1009	1	540987	2	N	-0-	-0-		
06		882930 X	478374	-0-	-404556	-0-	1043	1	477331	2	N	-0-	-0-		
07		912361 X	454315	-0-	-458046	-0-	1053	1	453262	2	N	-0-	-0-		
08		658130 X	423121	-0-	-235009	-0-	6640	1	416481	2	N	-0-	-0-		

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022												TOTAL DEPTH	11107	PERF.11408	- 21010
03		1175158 X	488215	-0-	-686943	-0-	1034	1	487181	2	N	-0-	-0-		
04		543030 X	429288	-0-	-113742	-0-	2061	1	427227	2	N	-0-	-0-		
05		561131 X	401291	-0-	-159840	-0-	2061	1	399230	2	N	-0-	-0-		
06		543030 X	353271	-0-	-189759	-0-	1711	1	351560	2	N	-0-	-0-		
07		561131 X	333036	-0-	-228095	-0-	1497	1	331539	2	N	-0-	-0-		
*08		488219 X	306574	-0-	-181645	-0-	999	1	305575	2	N	-0-	-0-		

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021												TOTAL DEPTH	11091	PERF.11465	- 22038
03		2118956 X	605282	-0-	-1513674	-0-	1384	1	603898	2	N	-0-	-0-		
04		735330 X	524652	-0-	-210678	-0-	2546	1	522106	2	N	-0-	-0-		
05		759841 X	497193	-0-	-262648	-0-	2442	1	494751	2	N	-0-	-0-		
06		735330 X	437168	-0-	-298162	-0-	2010	1	435158	2	N	-0-	-0-		
07		759841 X	417018	-0-	-342823	-0-	1760	1	415258	2	N	-0-	-0-		
*08		605275 X	377545	-0-	-227730	-0-	1121	1	376424	2	N	-0-	-0-		

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021												TOTAL DEPTH	11016	PERF.11412	- 21375
03		787865 X	458955	-0-	-328910	-0-	950	1	458005	2	N	-0-	-0-		
04		762450 X	431091	-0-	-331359	-0-	2024	1	429067	2	N	-0-	-0-		
05		787865 X	406444	-0-	-381421	-0-	1989	1	404455	2	N	-0-	-0-		
06		762450 X	373981	-0-	-388469	-0-	1687	1	372294	2	N	-0-	-0-		
07		341580 X	341580	-0-	-0-	-0-	1380	1	340200	2	N	-0-	-0-		
*08		458955 X	312385	-0-	-146570	-0-	915	1	311470	2	N	-0-	-0-		

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022												TOTAL DEPTH	11107	PERF.11527	- 19528
03		1161425 X	474597	-0-	-686828	-0-	1006	1	473591	2	N	-0-	-0-		
04		525690 X	409116	-0-	-116574	-0-	1971	1	407145	2	N	-0-	-0-		
05		543213 X	377284	-0-	-165929	-0-	1947	1	375337	2	N	-0-	-0-		
06		525690 X	328445	-0-	-197245	-0-	1604	1	326841	2	N	-0-	-0-		
07		543213 X	305147	-0-	-238066	-0-	1387	1	303760	2	N	-0-	-0-		
*08		474610 X	273067	-0-	-201543	-0-	911	1	272156	2	N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03	1103150	X	453248	-0-	-649902	-0-		960	1	452288	2	-0-
04	504810	X	401848	-0-	-102962	-0-		1930	1	399918	2	-0-
05	521637	X	380497	-0-	-141140	-0-		1954	1	378543	2	-0-
06	504810	X	338549	-0-	-166261	-0-		1640	1	336909	2	-0-
07	521637	X	324262	-0-	-197375	-0-		1457	1	322805	2	-0-
*08	453251	X	301760	-0-	-151491	-0-		984	1	300776	2	-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509												
03	1901692	X	560708	-0-	-1340984	-0-		1286	1	559422	2	-0-
04	631950	X	495504	-0-	-136446	-0-		2407	1	493097	2	-0-
05	653015	X	478960	-0-	-174055	-0-		2352	1	476608	2	-0-
06	631950	X	424940	-0-	-207010	-0-		1954	1	422986	2	-0-
07	653015	X	407892	-0-	-245123	-0-		1722	1	406170	2	-0-
*08	560697	X	372408	-0-	-188289	-0-		1104	1	371304	2	-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485												
03	1956002	X	570275	-0-	-1385727	-0-		1305	1	568970	2	-0-
04	659910	X	497855	-0-	-162055	-0-		2414	1	495441	2	-0-
05	681907	X	472889	-0-	-209018	-0-		2322	1	470567	2	-0-
06	659910	X	416242	-0-	-243668	-0-		1914	1	414328	2	-0-
07	681907	X	397490	-0-	-284417	-0-		1678	1	395812	2	-0-
*08	570276	X	359867	-0-	-210409	-0-		1068	1	358799	2	-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576												
03	529728	X	369215	-0-	-160513	-0-		757	1	368458	2	-0-
04	512640	X	327943	-0-	-184697	-0-		1548	1	326395	2	-0-
05	529728	X	312407	-0-	-217321	-0-		1574	1	310833	2	-0-
06	512640	X	279227	-0-	-233413	-0-		1325	1	277902	2	-0-
07	529728	X	263054	-0-	-266674	-0-		1153	1	261901	2	-0-
*08	244786	X	244786	-0-	-0-	-0-		770	1	244016	2	-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301												
03	3122755	X	439833	-0-	-2682922	-0-		494	1	439339	2	-0-
04	795870	X	373395	-0-	-422475	-0-		511	1	372884	2	-0-
05	822399	X	344042	-0-	-478357	-0-		612	1	343430	2	-0-
06	795870	X	301974	-0-	-493896	-0-		635	1	301339	2	-0-
07	822399	X	279773	-0-	-542626	-0-		632	1	279141	2	-0-
*08	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-		225	1	25684	2	-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270												
03	3780471	X	547032	-0-	-3233439	-0-		614	1	546418	2	-0-
04	950700	X	490946	-0-	-459754	-0-		671	1	490275	2	-0-
05	982390	X	458708	-0-	-523682	-0-		817	1	457891	2	-0-
06	950700	X	407605	-0-	-543095	-0-		857	1	406748	2	-0-
07	982390	X	384890	-0-	-597500	-0-		869	1	384021	2	-0-
*08	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-		331	1	35580	2	-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938												
03	2732074	X	598798	-0-	-2133276	-0-		673	1	598125	2	-0-
04	909300	X	546733	-0-	-362567	-0-		747	1	545986	2	-0-
05	939610	X	465850	-0-	-473760	-0-		829	1	465021	2	-0-
06	909300	X	411054	-0-	-498246	-0-		864	1	410190	2	-0-
07	939610	X	374441	-0-	-565169	-0-		820	1	373621	2	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3243090 X	501067	-0-	-2742023	-0-	563	1	500504	2	N	-0-			-0-
04	848880 X	451422	-0-	-397458	-0-	617	1	450805	2	N	-0-			-0-
05	877176 X	400805	-0-	-476371	-0-	714	1	400091	2	N	-0-			-0-
06	848880 X	355352	-0-	-493528	-0-	747	1	354605	2	N	-0-			-0-
07	877176 X	320599	-0-	-556577	-0-	702	1	319897	2	N	-0-			-0-
08	877176 X	-0-	-0-	-877176	-0-					N	-0-			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

03	546778 X	324633	-0-	-222145	-0-	663	1	323970	2	N	-0-			-0-
04	529140 X	283564	-0-	-245576	-0-	1339	1	282225	2	N	-0-			-0-
05	546778 X	266627	-0-	-280151	-0-	1343	1	265284	2	N	-0-			-0-
06	529140 X	233902	-0-	-295238	-0-	1110	1	232792	2	N	-0-			-0-
07	546778 X	218211	-0-	-328567	-0-	957	1	217254	2	N	-0-			-0-
*08	546778 X	198823	-0-	-347955	-0-	625	1	198198	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

09	0	548898	-0-	548898	953693	450	1	548448	2	N	-0-			-0-
10	0	441766	-0-	441766	1395459	961	1	440805	2	N	-0-			-0-
11	0	473869	-0-	473869	1869328	1145	1	472724	2	N	-0-			-0-
12	0	443316	-0-	443316	2312644	1622	1	441694	2	N	-0-			-0-
01	0	180843	-0-	180843	2493487	705	1	180138	2	N	-0-			-0-
02	0	136092	-0-	136092	2629579	136	1	135956	2	N	-0-			-0-
03	0	386284	-0-	386284	3015863	796	1	385488	2	N	-0-			-0-
04	0	340288	-0-	340288	3356151	1627	1	338661	2	N	-0-			-0-
05	0	325616	-0-	325616	3681767	1628	1	323988	2	N	-0-			-0-
06	0	294546	-0-	294546	3976313	1351	1	293195	2	N	-0-			-0-
*07	4249067 X	272754	-0-	-3976313	-0-	1130	1	271624	2	N	-0-			-0-
*08	610390 X	250842	-0-	-359548	-0-	757	1	250085	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

09	0	649267	-0-	649267	1093188	533	1	648734	2	N	-0-			-0-
10	0	531300	-0-	531300	1624488	1154	1	530146	2	N	-0-			-0-
11	0	566178	-0-	566178	2190666	1370	1	564808	2	N	-0-			-0-
12	0	533602	-0-	533602	2724268	1952	1	531650	2	N	-0-			-0-
01	0	217415	-0-	217415	2941683	851	1	216564	2	N	-0-			-0-
02	0	194064	-0-	194064	3135747	210	1	193854	2	N	-0-			-0-
03	0	404896	-0-	404896	3540643	841	1	404055	2	N	-0-			-0-
04	0	381649	-0-	381649	3922292	1827	1	379822	2	N	-0-			-0-
05	0	376747	-0-	376747	4299039	1884	1	374863	2	N	-0-			-0-
06	0	350326	-0-	350326	4649365	1607	1	348719	2	N	-0-			-0-
*07	4981325 X	331960	-0-	-4649365	-0-	1374	1	330586	2	N	-0-			-0-
*08	712504 X	310708	-0-	-401796	-0-	938	1	309770	2	N	-0-			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

02	0	155255	-0-	155255	155255	167	1	155088	2	N	-0-			-0-
03	0	488815	-0-	488815	644070	997	1	487818	2	N	-0-			-0-
04	0	435720	-0-	435720	1079790	2042	1	433678	2	N	-0-			-0-
05	0	400496	-0-	400496	1480286	1955	1	398541	2	N	-0-			-0-
06	0	342267	-0-	342267	1822553	1540	1	340719	2	N	-0-			-0-
*07	2135048 X	312495	-0-	-1822553	-0-	1263	1	311232	2	N	-0-			-0-
08	508555 X	276224	-0-	-232331	-0-	805	1	275417	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248												
03	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	589	1	1743	2	N	-0-	220
04	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	570	1	1789	2	N	-0-	220
05	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	589	1	1912	2	N	-0-	220
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	570	1	1759	2	N	-0-	220
07	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	570	1	1653	2	N	-0-	220
08	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	589	1	1704	2	N	-0-	220

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370												
03	1550 X	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-	34
04	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	1455	2			N	-0-	34
05	1922 X	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-	34
06	1860 X	1353	-0-	-507	-0-	1291	2	62	9	N	56	90
07	1705 X	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-	90
08	1612 X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-	90

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
03	868 X	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-	77
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-	77
05	775 X	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-	77
06	750 X	506	-0-	-244	-0-	506	2			N	-0-	77
07	806 X	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-	77
08	806 X	615	-0-	-191	-0-	615	2			N	-0-	77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710															
03		2883 X	2471	-0-	-412	-0-	2471	2			N	-0-			20
04		2790 X	2471	-0-	-319	-0-	2471	2			N	-0-			20
05		2883 X	2614	-0-	-269	-0-	2614	2			N	-0-			20
06		2670 X	2273	-0-	-397	-0-	2273	2			N	-0-			20
07		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			20
08		2604 X	2307	-0-	-297	-0-	2307	2			N	-0-			20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450															
03		6262 X	3705	-0-	-2557	-0-	258	1	3433	2	Y	13			13
							14	9							
04		4140 X	3752	-0-	-388	-0-	260	1	3484	2	Y	7			20
							8	9							
05		4278 X	3889	-0-	-389	-0-	274	1	3615	2	Y	-0-	18	1	2
06		4140 X	1928	-0-	-2212	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-			2
07		3844 X	3158	-0-	-686	-0-	226	1	2889	2	Y	39			41
							43	9							
08		3844 X	2001	-0-	-1843	-0-	144	1	1857	2	Y	-0-	29	1	12

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360															
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			23
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			23
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			23
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			23
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			23
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390															
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

03	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2030	2	131	9	N	119	121	1		25
04	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-				25
05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-				25
06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-				25
07	2170 X	1845	-0-	-325	-0-	1795	2	50	9	N	45				70
08	2170 X	1519	-0-	-651	-0-	1519	2			N	-0-				70

 WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	1131	1	1990	2	N	-0-				204
04	3420 X	2835	-0-	-585	-0-	1014	1	1620	2	N	183	183	1		204
						201	9								
05	3534 X	1783	-0-	-1751	-0-	815	1	968	2	N	-0-				204
06	3420 X	586	-0-	-2834	-0-	195	1	391	2	N	-0-				204
07	3534 X	312	-0-	-3222	-0-	195	1	117	2	N	-0-				204
*08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1014	1	2992	2	N	-0-				204

 ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1581 X	1143	-0-	-438	-0-	129	1	1014	2	Y	-0-				-0-
04	1410 X	472	-0-	-938	-0-	61	1	411	2	Y	-0-				-0-
05	1333 X	495	-0-	-838	-0-	71	1	424	2	Y	-0-				-0-
06	1290 X	907	-0-	-383	-0-	101	1	772	2	Y	31	13	1		18
						34	9								
07	1333 X	834	-0-	-499	-0-	106	1	728	2	Y	-0-				18
08	1147 X	738	-0-	-409	-0-	97	1	641	2	Y	-0-				18

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-				175
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	Y	-0-				175
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-				175
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-				175
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	-0-				175
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-				175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	114	2	24	9	N	22	79	1		40
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				40
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-				40
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-				40
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-				40
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515																	
03		2077 X	1647	-0-	-430	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05		1953 X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06		1890 X	1655	-0-	-235	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
07		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*08		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620																	
03		3286 X	2431	-0-	-855	-0-	2429	2	2	9	N	2	2	8			67
04		3180 X	2428	-0-	-752	-0-	2428	2			N	-0-					67
05		3286 X	2248	-0-	-1038	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8			67
06		3150 X	2253	-0-	-897	-0-	2250	2	3	9	N	3	3	8			67
07		3255 X	2067	-0-	-1188	-0-	2067	2			N	-0-					67
*08		2511 X	1389	-0-	-1122	-0-	1389	2			N	-0-					67

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050																	
03		8184 X	8111	-0-	-73	-0-	8111	2			N	-0-					3
04		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					3
05		9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					3
06		8640 X	7221	-0-	-1419	-0-	7221	2			N	-0-					3
07		9083 X	6226	-0-	-2857	-0-	6226	2			N	-0-					3
08		9300 X	7906	-0-	-1394	-0-	7906	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473																	
03		1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					63
04		2460 X	1055	-0-	-1405	-0-	1055	2			N	-0-					63
05		2542 X	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2			N	-0-					63
06		2460 X	1006	-0-	-1454	-0-	1006	2			N	-0-					63
07		1302 X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					63
08		1147 X	601	-0-	-546	-0-	601	2			N	-0-					63

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

03		13485 X	9124	-0-	-4361	-0-		27	1	9097	2	N	-0-	-0-	
04		11400 X	9130	-0-	-2270	-0-		27	1	9103	2	N	-0-	-0-	
05		10850 X	9402	-0-	-1448	-0-		29	1	9373	2	N	-0-	-0-	
06		10110 X	8506	-0-	-1604	-0-		27	1	8479	2	N	-0-	-0-	
07		10447 X	8347	-0-	-2100	-0-		27	1	8320	2	N	-0-	-0-	
08		9424 X	7157	-0-	-2267	-0-		24	1	7133	2	N	-0-	-0-	

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181															
03		1581 X	1551	-0-	-30	-0-		1551	2			N	-0-	-0-	
04		1650 X	1419	-0-	-231	-0-		1419	2			N	-0-	-0-	
05		1705 X	1449	-0-	-256	-0-		1449	2			N	-0-	-0-	
06		1650 X	1497	-0-	-153	-0-		1497	2			N	-0-	-0-	
07		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-		1615	2			N	-0-	-0-	
08		1550 X	1486	-0-	-64	-0-		1486	2			N	-0-	-0-	

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582															
03		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-		2312	2			Y	-0-	-0-	
04		2550 X	2052	-0-	-498	-0-		2052	2			Y	-0-	-0-	
05		2635 X	2036	-0-	-599	-0-		2036	2			Y	-0-	-0-	
06		2550 X	1924	-0-	-626	-0-		1924	2			Y	-0-	-0-	
07		2635 X	1897	-0-	-738	-0-		1897	2			Y	-0-	-0-	
08		2325 X	1962	-0-	-363	-0-		1962	2			Y	-0-	-0-	

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922															
03		3255 X	3197	-0-	-58	-0-		45	1	3152	2	Y	-0-	-0-	
04		2910 X	2842	-0-	-68	-0-		40	1	2802	2	Y	-0-	-0-	
05		3286 X	3034	-0-	-252	-0-		41	1	2993	2	Y	-0-	-0-	
06		3180 X	2675	-0-	-505	-0-		38	1	2637	2	Y	-0-	-0-	
07		3286 X	2822	-0-	-464	-0-		42	1	2780	2	Y	-0-	-0-	
08		3193 X	2620	-0-	-573	-0-		38	1	2582	2	Y	-0-	-0-	

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464															
03		3441 X	1776	-0-	-1665	-0-		193	1	1583	2	Y	-0-	-0-	
04		3330 X	1540	-0-	-1790	-0-		1540	2			Y	-0-	-0-	
05		5301 X	1357	-0-	-3944	-0-		1357	2			Y	-0-	-0-	
06		5130 X	1452	-0-	-3678	-0-		1452	2			Y	-0-	-0-	
07		5301 X	2338	-0-	-2963	-0-		2338	2			Y	-0-	-0-	
*08		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126	2			Y	-0-	-0-	

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672															
03		26629 X	22689	-0-	-3940	-0-		22689	2			N	-0-	-0-	
04		24240 X	21026	-0-	-3214	-0-		21026	2			N	-0-	-0-	
05		24676 X	21188	-0-	-3488	-0-		21188	2			N	-0-	-0-	
06		23880 X	20662	-0-	-3218	-0-		20662	2			N	-0-	-0-	
07		24676 X	21060	-0-	-3616	-0-		21060	2			N	-0-	-0-	
08		22692 X	19781	-0-	-2911	-0-		19781	2			N	-0-	-0-	

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842															
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		4133	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		4200 X	3744	-0-	-456	-0-		3742	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		4340 X	3694	-0-	-646	-0-		3694	2			N	-0-	-0-	-0-
06		4200 X	3868	-0-	-332	-0-		3868	2			N	-0-	-0-	-0-
07		4123 X	3628	-0-	-495	-0-		3627	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		4123 X	3713	-0-	-410	-0-		3713	2			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		15314 X	10285	-0-	-5029	-0-	186 1	10099 2	N	-0-		20
04		13230 X	10197	-0-	-3033	-0-	180 1	10017 2	N	-0-		20
05		11873 X	10042	-0-	-1831	-0-	186 1	9856 2	N	-0-		20
06		10500 X	9390	-0-	-1110	-0-	180 1	9210 2	N	-0-		20
07		10850 X	9010	-0-	-1840	-0-	186 1	8824 2	N	-0-		20
08		10540 X	8781	-0-	-1759	-0-	186 1	8595 2	N	-0-		20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407												
03		12958 X	6666	-0-	-6292	-0-	6666 2		N	-0-		-0-
04		12540 X	6820	-0-	-5720	-0-	6820 2		N	-0-		-0-
05		12958 X	4457	-0-	-8501	-0-	4457 2		N	-0-		-0-
06		9960 X	6910	-0-	-3050	-0-	6910 2		N	-0-		-0-
07		8804 X	5122	-0-	-3682	-0-	5122 2		N	-0-		-0-
08		7037 X	5048	-0-	-1989	-0-	5048 2		N	-0-		-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
03		3999 X	3694	-0-	-305	-0-	52 1	3642 2	N	-0-		5
04		3660 X	3593	-0-	-67	-0-	51 1	3542 2	N	-0-		5
05		3751 X	3750	-0-	-1	-0-	50 1	3700 2	N	-0-		5
06		3630 X	3172	-0-	-458	-0-	45 1	3127 2	N	-0-		5
07		3751 X	3593	-0-	-158	-0-	54 1	3539 2	N	-0-		5
08		3751 X	3189	-0-	-562	-0-	46 1	3143 2	N	-0-		5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
03		3224 X	3177	-0-	-47	-0-	552 1	2625 2	N	-0-		214
04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	674 1	2960 2	N	-0-		214
05		2945 X	2790	-0-	-155	-0-	526 1	2264 2	N	-0-		214
06		3060 X	2418	-0-	-642	-0-	359 1	2059 2	N	-0-		214
07		3751 X	2332	-0-	-1419	-0-	316 1	2016 2	N	-0-		214
08		3751 X	2893	-0-	-858	-0-	576 1	2317 2	N	-0-		214

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
03		7378 X	6228	-0-	-1150	-0-	6228 2		Y	-0-		83
04		7140 X	5666	-0-	-1474	-0-	5666 2		Y	-0-		83
05		7006 X	5509	-0-	-1497	-0-	5509 2		Y	-0-		83
06		6780 X	6136	-0-	-644	-0-	6136 2		Y	-0-		83
07		6572 X	5976	-0-	-596	-0-	5976 2		Y	-0-		83
08		6231 X	5179	-0-	-1052	-0-	5179 2		Y	-0-		83

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
03		9021 X	8132	-0-	-889	-0-	8132 2		N	-0-		-0-
04		8520 X	7709	-0-	-811	-0-	7709 2		N	-0-		-0-
05		8525 X	7912	-0-	-613	-0-	7912 2		N	-0-		-0-
06		8250 X	7534	-0-	-716	-0-	7534 2		N	-0-		-0-
07		8525 X	7444	-0-	-1081	-0-	7444 2		N	-0-		-0-
08		8122 X	7515	-0-	-607	-0-	7515 2		N	-0-		-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
03		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8957 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04		8520 X	8268	-0-	-252	-0-	8261 2	7 9	N	6	6 8	-0-
05		10664 X	8111	-0-	-2553	-0-	8110 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		10320 X	7340	-0-	-2980	-0-	7340 2		N	-0-		-0-
07		10664 X	8056	-0-	-2608	-0-	8055 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		8959 X	7622	-0-	-1337	-0-	7622 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-						-0-
04		6570 X	3	-0-	-6567	-0-	3	2				-0-
05		3007 X	29	-0-	-2978	-0-	29	2				-0-
06		30 X	9	-0-	-21	-0-	9	2				-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
08		31 X	11	-0-	-20	-0-	11	2				-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
03		4402 X	4209	-0-	-193	-0-	4209	2				-0-
04		4260 X	3835	-0-	-425	-0-	3835	2				-0-
05		5115 X	4039	-0-	-1076	-0-	4039	2				-0-
06		4950 X	3799	-0-	-1151	-0-	3799	2				-0-
07		5115 X	3947	-0-	-1168	-0-	3947	2				-0-
08		4216 X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2				-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
03		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3141	2	3	9	Y	-0-
04		2970 X	2776	-0-	-194	-0-	2776	2			Y	-0-
05		3069 X	3052	-0-	-17	-0-	43	1	3009	2	Y	-0-
06		3030 X	2776	-0-	-254	-0-	26	1	2750	2	Y	-0-
07		3131 X	2824	-0-	-307	-0-	22	1	2802	2	Y	-0-
08		3131 X	2789	-0-	-342	-0-	11	1	2778	2	Y	-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
03		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-
04		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	9	N	-0-
05		7130 X	3988	-0-	-3142	-0-	3986	2	2	9	N	-0-
06		6900 X	3344	-0-	-3556	-0-	3344	2			N	-0-
07		7130 X	3747	-0-	-3383	-0-	3747	2			N	-0-
08		4588 X	4108	-0-	-480	-0-	4108	2			N	-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
03		3038 X	2905	-0-	-133	-0-	2903	2	2	9	Y	-0-
04		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	48	1	3337	2	Y	-0-
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3274	2	Y	-0-
07		3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	16	1	2071	2	Y	-0-
08		3379 X	2046	-0-	-1333	-0-	8	1	2038	2	Y	-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
03		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	-0-
04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	Y	-0-
05		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3299	2	6	9	Y	-0-
06		3000 X	2928	-0-	-72	-0-	2927	2	1	9	Y	-0-
07		3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			Y	-0-
08		3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3229	2	2	9	Y	-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
03		6014 X	5793	-0-	-221	-0-	5793	2			N	-0-
04		5790 X	5704	-0-	-86	-0-	5704	2			N	-0-
05		5983 X	5720	-0-	-263	-0-	5720	2			N	-0-
06		5640 X	5401	-0-	-239	-0-	5401	2			N	-0-
07		5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-
08		5890 X	5478	-0-	-412	-0-	5478	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	12462 X	12174	-0-	-288	-0-	12174	2		N	-0-		-0-
04	12060 X	10712	-0-	-1348	-0-	10712	2		N	-0-		-0-
05	12431 X	11865	-0-	-566	-0-	11865	2		N	-0-		-0-
06	12030 X	10947	-0-	-1083	-0-	10947	2		N	-0-		-0-
07	12338 X	11164	-0-	-1174	-0-	11164	2		N	-0-		-0-
08	12183 X	11828	-0-	-355	-0-	11828	2		N	-0-		-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752												
03	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1271	1	14684	2	Y	-0-	-0-
04	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	1028	1	11626	2	Y	25	25 8
						28	9					-0-
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	1279	1	10380	2	Y	9	9 8
						10	9					-0-
06	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	1191	1	8749	2	Y	9	9 8
						10	9					-0-
07	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	987	1	8358	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
*08	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	972	1	7222	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064												
03	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-	-0-
04	2010 X	1990	-0-	-20	-0-	1989	2	1	9	N	1	1 8
05	2418 X	2193	-0-	-225	-0-	2189	2	4	9	N	4	4 8
06	2340 X	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-	-0-
07	2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2			N	-0-	-0-
08	2201 X	1998	-0-	-203	-0-	1998	2			N	-0-	-0-

SWEPKO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965												
03	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9894	2	23	9	N	21	21 8
04	9540 X	8432	-0-	-1108	-0-	8422	2	10	9	N	9	9 8
05	9672 X	9513	-0-	-159	-0-	9499	2	14	9	N	13	13 8
06	9600 X	8445	-0-	-1155	-0-	8433	2	12	9	N	11	11 8
07	9920 X	8717	-0-	-1203	-0-	8717	2			N	-0-	-0-
08	9920 X	9014	-0-	-906	-0-	8997	2	17	9	N	15	15 8

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832												
03	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	383	1	3042	2	Y	-0-	14
04	3600 X	3444	-0-	-156	-0-	402	1	3042	2	Y	-0-	14
05	3658 X	3274	-0-	-384	-0-	374	1	2900	2	Y	-0-	14
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	424	1	3150	2	Y	-0-	14
07	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	397	1	3228	2	Y	-0-	14
08	3565 X	3189	-0-	-376	-0-	382	1	2807	2	Y	-0-	14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	309	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	221	1	1669	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	256	1	1991	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2081	-0-	-589	-0-	247	1	1834	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	1944	-0-	-815	-0-	213	1	1731	2	Y	-0-			-0-
08	2759 X	2371	-0-	-388	-0-	284	1	2087	2	Y	-0-			-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541														
03	6355 X	5774	-0-	-581	-0-	480	1	5293	2	N	1	1 8		-0-
04	6150 X	4756	-0-	-1394	-0-	388	1	4366	2	N	2	2 8		-0-
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	532	1	6210	2	N	2	2 8		-0-
06	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	545	1	6099	2	N	1	1 8		-0-
07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	602	1	6567	2	N	2	2 8		-0-
08	6758 X	6734	-0-	-24	-0-	561	1	6172	2	N	1	1 8		-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867														
03	14353 X	13720	-0-	-633	-0-	13720	2			Y	-0-			-0-
04	13560 X	12550	-0-	-1010	-0-	485	1	12065	2	Y	-0-			-0-
05	13981 X	12700	-0-	-1281	-0-	506	1	12194	2	Y	-0-			-0-
06	13530 X	11481	-0-	-2049	-0-	484	1	10997	2	Y	-0-			-0-
07	13733 X	11848	-0-	-1885	-0-	515	1	11333	2	Y	-0-			-0-
08	13733 X	12036	-0-	-1697	-0-	508	1	11528	2	Y	-0-			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604														
03	7068 X	5459	-0-	-1609	-0-	515	1	4944	2	Y	-0-			1
04	6840 X	4409	-0-	-2431	-0-	437	1	3972	2	Y	-0-			1
05	7812 X	6089	-0-	-1723	-0-	571	1	5518	2	Y	-0-			1
06	7560 X	7084	-0-	-476	-0-	637	1	6447	2	Y	-0-			1
07	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	880	1	7689	2	Y	-0-			1
*08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	1216	1	9712	2	Y	-0-			1

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969														
03	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	760	1	8390	2	N	2	2 8		-0-
04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	732	1	8243	2	N	6	6 8		-0-
05	9982 X	8977	-0-	-1005	-0-	708	1	8267	2	N	2	2 8		-0-
06	9660 X	7984	-0-	-1676	-0-	655	1	7329	2	N	-0-			-0-
07	9982 X	7607	-0-	-2375	-0-	638	1	6968	2	N	1	1 8		-0-
08	9269 X	7664	-0-	-1605	-0-	639	1	7024	2	N	1	1 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		12028 X	11082	-0-	-946	-0-	11082 2			N	-0-	-0-
04		12390 X	10955	-0-	-1435	-0-	10955 2			N	-0-	-0-
05		12803 X	11212	-0-	-1591	-0-	11212 2			N	-0-	-0-
06		12390 X	9843	-0-	-2547	-0-	9843 2			N	-0-	-0-
07		11315 X	11272	-0-	-43	-0-	11272 2			N	-0-	-0-
08		11315 X	11171	-0-	-144	-0-	11171 2			N	-0-	-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
03		14291 X	13819	-0-	-472	-0-	13819 2			N	-0-	-0-
04		13680 X	13544	-0-	-136	-0-	13544 2			N	-0-	-0-
05		13981 X	13749	-0-	-232	-0-	13749 2			N	-0-	-0-
06		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	13734 2			N	-0-	-0-
07		14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	14567 2			N	-0-	-0-
08		13981 X	13176	-0-	-805	-0-	13176 2			N	-0-	-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
03		7657 X	7157	-0-	-500	-0-	7157 2			Y	-0-	-0-
04		7470 X	6867	-0-	-603	-0-	265 1	6602 2		Y	-0-	-0-
05		7719 X	6768	-0-	-951	-0-	269 1	6499 2		Y	-0-	-0-
06		7470 X	6296	-0-	-1174	-0-	266 1	6030 2		Y	-0-	-0-
07		7254 X	5984	-0-	-1270	-0-	260 1	5724 2		Y	-0-	-0-
08		7161 X	6327	-0-	-834	-0-	267 1	6060 2		Y	-0-	-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
03		4433 X	3504	-0-	-929	-0-	279 1	3225 2		Y	-0-	-0-
04		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	372 1	4214 2		Y	2	8
							2	9				
05		4588 X	2465	-0-	-2123	-0-	271 1	2194 2		Y	-0-	-0-
06		4440 X	2548	-0-	-1892	-0-	305 1	2243 2		Y	-0-	-0-
07		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	563 1	4765 2		Y	-0-	-0-
08		4743 X	4441	-0-	-302	-0-	526 1	3914 2		Y	1	8
							1	9				

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998												
03		7223 X	6493	-0-	-730	-0-	91 1	6402 2		N	-0-	3
04		6990 X	6071	-0-	-919	-0-	86 1	5985 2		N	-0-	3
05		7130 X	6882	-0-	-248	-0-	92 1	6790 2		N	-0-	3
06		6900 X	6305	-0-	-595	-0-	90 1	6215 2		N	-0-	3
07		7130 X	5172	-0-	-1958	-0-	77 1	5095 2		N	-0-	3
*08		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	112 1	7586 2		N	-0-	3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
03		2573 X	2548	-0-	-25	-0-	2548 2			N	-0-	-0-
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-	-0-
05		2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549 2			N	-0-	-0-
06		2520 X	2379	-0-	-141	-0-	2379 2			N	-0-	-0-
07		2604 X	2420	-0-	-184	-0-	2420 2			N	-0-	-0-
*08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143							
WERNER			WELL #:		2H	RRCID ->	262393	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11278 - 17479
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	12865 X	12249	-0-	-616	-0-	12249 2		N	-0-		-0-	
04	12450 X	10251	-0-	-2199	-0-	10251 2		N	-0-		-0-	
05	12431 X	11078	-0-	-1353	-0-	11078 2		N	-0-		-0-	
06	11970 X	11192	-0-	-778	-0-	11192 2		N	-0-		-0-	
07	12369 X	11241	-0-	-1128	-0-	11241 2		N	-0-		-0-	
08	12245 X	11053	-0-	-1192	-0-	11053 2		N	-0-		-0-	

FURRH W.K. DEEP GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262827	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11384 - 16816
03	8897 X	7089	-0-	-1808	-0-	21 1	7068 2	N	-0-		-0-	
04	8610 X	6477	-0-	-2133	-0-	19 1	6458 2	N	-0-		-0-	
05	7347 X	6294	-0-	-1053	-0-	19 1	6275 2	N	-0-		-0-	
06	7110 X	5881	-0-	-1229	-0-	19 1	5862 2	N	-0-		-0-	
07	7347 X	5795	-0-	-1552	-0-	19 1	5776 2	N	-0-		-0-	
08	7099 X	5559	-0-	-1540	-0-	19 1	5540 2	N	-0-		-0-	

D'ASTO			WELL #:		4H	RRCID ->	263233	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11287 - 15092
03	19561 X	16350	-0-	-3211	-0-	16350 2		Y	-0-		-0-	
04	18930 X	11006	-0-	-7924	-0-	11006 2		Y	-0-		-0-	
05	19561 X	8539	-0-	-11022	-0-	8539 2		Y	-0-		-0-	
06	15810 X	7663	-0-	-8147	-0-	7663 2		Y	-0-		-0-	
07	16337 X	8579	-0-	-7758	-0-	8579 2		Y	-0-		-0-	
08	16337 X	7985	-0-	-8352	-0-	7985 2		Y	-0-		-0-	

D'ASTO			WELL #:		5H	RRCID ->	263330	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11401 - 15380
03	9362 X	2839	-0-	-6523	-0-	2839 2		Y	-0-		-0-	
04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469 2		Y	-0-		-0-	
05	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 2		Y	-0-		-0-	
06	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736 2		Y	-0-		-0-	
07	9796 X	8943	-0-	-853	-0-	8943 2		Y	-0-		-0-	
08	9796 X	8661	-0-	-1135	-0-	8661 2		Y	-0-		-0-	

PRESTON SOUTH DEEP			WELL #:		1H	RRCID ->	264361	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11612 - 15021
03	2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2806 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742 2		N	-0-		-0-	
05	2821 X	2586	-0-	-235	-0-	2586 2		N	-0-		-0-	
06	2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622 2		N	-0-		-0-	
07	2821 X	2533	-0-	-288	-0-	2533 2		N	-0-		-0-	
08	2821 X	2338	-0-	-483	-0-	2337 2	1 9	N	1	1 8	-0-	

LITTLE ESTATE			WELL #:		4H	RRCID ->	264842	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	12396	PERF.11822 - 16161
03	3844 X	3563	-0-	-281	-0-	247 1	3297 2	N	17		37	
						19 9						
04	3420 X	2662	-0-	-758	-0-	185 1	2477 2	N	-0-		37	
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	254 1	3352 2	N	-0-		37	
06	3450 X	3199	-0-	-251	-0-	232 1	2967 2	N	-0-		37	
07	3565 X	2707	-0-	-858	-0-	196 1	2511 2	N	-0-		37	
08	3565 X	2777	-0-	-788	-0-	200 1	2577 2	N	-0-		37	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907															
03		9858 X	9048	-0-	-810	-0-	9048	2			N	-0-			20
04		12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	12137	2			N	-0-			20
05		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-			20
06		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248	2			N	-0-			20
07		12555 X	11498	-0-	-1057	-0-	11498	2			N	-0-			20
08		12555 X	10880	-0-	-1675	-0-	10880	2			N	-0-			20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021															
03		17019 X	16536	-0-	-483	-0-	16536	2			N	-0-			-0-
04		18390 X	15680	-0-	-2710	-0-	15680	2			N	-0-			-0-
05		19003 X	15113	-0-	-3890	-0-	15113	2			N	-0-			-0-
06		18390 X	13812	-0-	-4578	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
07		17546 X	15247	-0-	-2299	-0-	15247	2			N	-0-			-0-
*08		17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779															
03		28985 X	27195	-0-	-1790	-0-	27195	2			N	-0-			3
04		28050 X	27088	-0-	-962	-0-	27088	2			N	-0-			3
05		28992 X	28992	-0-	-0-	-0-	28992	2			N	-0-			3
06		26310 X	20678	-0-	-5632	-0-	20678	2			N	-0-			3
07		27993 X	22835	-0-	-5158	-0-	22835	2			N	-0-			3
08		28985 X	22885	-0-	-6100	-0-	22885	2			N	-0-			3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646															
03		75795 X	58899	-0-	-16896	-0-	58899	2			N	-0-			-0-
04		66420 X	55032	-0-	-11388	-0-	55032	2			N	-0-			-0-
05		68634 X	54586	-0-	-14048	-0-	54586	2			N	-0-			-0-
06		64770 X	54045	-0-	-10725	-0-	54045	2			N	-0-			-0-
07		62744 X	52685	-0-	-10059	-0-	52685	2			N	-0-			-0-
08		58900 X	52009	-0-	-6891	-0-	52009	2			N	-0-			-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		122698 X	93085	-0-	-29613	-0-	66 1	93019 2	Y		-0-	-0-
04		114870 X	83613	-0-	-31257	-0-	58 1	83555 2	Y		-0-	-0-
05		114142 X	79185	-0-	-34957	-0-	55 1	79130 2	Y		-0-	-0-
06		103710 X	71884	-0-	-31826	-0-	52 1	71832 2	Y		-0-	-0-
07		99851 X	70267	-0-	-29584	-0-	53 1	70214 2	Y		-0-	-0-
08		91388 X	65189	-0-	-26199	-0-	52 1	65137 2	Y		-0-	-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461												
03		80383 X	59581	-0-	-20802	-0-	245 1	59336 2	Y		-0-	-0-
04		77430 X	50489	-0-	-26941	-0-	231 1	50258 2	Y		-0-	-0-
05		74059 X	47865	-0-	-26194	-0-	236 1	47629 2	Y		-0-	-0-
06		67170 X	49601	-0-	-17569	-0-	236 1	49365 2	Y		-0-	-0-
07		65751 X	49600	-0-	-16151	-0-	246 1	49354 2	Y		-0-	-0-
08		59582 X	47326	-0-	-12256	-0-	243 1	47083 2	Y		-0-	-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310												
03		83979 X	65562	-0-	-18417	-0-	270 1	65292 2	Y		-0-	-0-
04		81270 X	58023	-0-	-23247	-0-	266 1	57757 2	Y		-0-	-0-
05		79701 X	57207	-0-	-22494	-0-	282 1	56925 2	Y		-0-	-0-
06		72540 X	59156	-0-	-13384	-0-	282 1	58874 2	Y		-0-	-0-
07		70618 X	59160	-0-	-11458	-0-	293 1	58867 2	Y		-0-	-0-
08		65565 X	56664	-0-	-8901	-0-	291 1	56373 2	Y		-0-	-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245												
03		117335 X	90407	-0-	-26928	-0-	263 1	90144 2	N		-0-	-0-
04		108270 X	84768	-0-	-23502	-0-	253 1	84515 2	N		-0-	-0-
05		103974 X	85245	-0-	-18729	-0-	262 1	84983 2	N		-0-	-0-
06		95430 X	79812	-0-	-15618	-0-	254 1	79558 2	N		-0-	-0-
07		96317 X	80068	-0-	-16249	-0-	263 1	79805 2	N		-0-	-0-
08		90396 X	78094	-0-	-12302	-0-	267 1	77827 2	N		-0-	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355												
03		121086 X	83124	-0-	-37962	-0-	29 1	83095 2	Y		-0-	-0-
04		112470 X	104856	-0-	-7614	-0-	35 1	104821 2	Y		-0-	-0-
05		112406 X	104794	-0-	-7612	-0-	37 1	104757 2	Y		-0-	-0-
06		106440 X	91308	-0-	-15132	-0-	36 1	91272 2	Y		-0-	-0-
07		109988 X	94824	-0-	-15164	-0-	40 1	94784 2	Y		-0-	-0-
08		108345 X	92130	-0-	-16215	-0-	41 1	92089 2	Y		-0-	-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929												
03		141546 X	110627	-0-	-30919	-0-	39 1	110588 2	Y		-0-	-0-
04		143249 X	143249	-0-	-0-	-0-	48 1	143201 2	Y		-0-	-0-
05		142600 X	138066	-0-	-4534	-0-	49 1	138017 2	Y		-0-	-0-
06		138000 X	123323	-0-	-14677	-0-	48 1	123275 2	Y		-0-	-0-
07		142693 X	119652	-0-	-23041	-0-	50 1	119602 2	Y		-0-	-0-
08		148025 X	112810	-0-	-35215	-0-	50 1	112760 2	Y		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		227497 X	227497	-0-	-0-	-0-		998	1	226499	2	-0-
04		218460 X	207755	-0-	-10705	-0-		959	1	206796	2	-0-
05		237305 X	204371	-0-	-32934	-0-		986	1	203385	2	-0-
06		229650 X	187862	-0-	-41788	-0-		944	1	186918	2	-0-
07		237305 X	184223	-0-	-53082	-0-		969	1	183254	2	-0-
08		217248 X	175697	-0-	-41551	-0-		965	1	174732	2	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168												
03		202492 X	165735	-0-	-36757	-0-		727	1	165008	2	-0-
04		190380 X	151292	-0-	-39088	-0-		698	1	150594	2	-0-
05		187457 X	149114	-0-	-38343	-0-		720	1	148394	2	-0-
06		173790 X	139320	-0-	-34470	-0-		700	1	138620	2	-0-
07		173631 X	137361	-0-	-36270	-0-		723	1	136638	2	-0-
08		158410 X	132949	-0-	-25461	-0-		731	1	132218	2	-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160												
03		191704 X	172328	-0-	-19376	-0-		756	1	171572	2	-0-
04		185520 X	160835	-0-	-24685	-0-		742	1	160093	2	-0-
05		184853 X	160398	-0-	-24455	-0-		774	1	159624	2	-0-
06		173130 X	150317	-0-	-22813	-0-		756	1	149561	2	-0-
07		178901 X	149696	-0-	-29205	-0-		788	1	148908	2	-0-
08		168764 X	142676	-0-	-26088	-0-		784	1	141892	2	-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134												
03		161510 X	150870	-0-	-10640	-0-		555	1	150315	2	-0-
04		156300 X	130690	-0-	-25610	-0-		517	1	130173	2	-0-
05		161510 X	132127	-0-	-29383	-0-		581	1	131546	2	-0-
06		146010 X	119832	-0-	-26178	-0-		531	1	119301	2	-0-
07		150877 X	119746	-0-	-31131	-0-		552	1	119194	2	-0-
08		149296 X	118361	-0-	-30935	-0-		558	1	117803	2	-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009												
03		247380 X	185973	-0-	-61407	-0-		685	1	185288	2	-0-
04		216840 X	172595	-0-	-44245	-0-		683	1	171912	2	-0-
05		218612 X	150022	-0-	-68590	-0-		659	1	149363	2	-0-
06		179970 X	150722	-0-	-29248	-0-		669	1	150053	2	-0-
07		185969 X	149059	-0-	-36910	-0-		688	1	148371	2	-0-
08		185969 X	144494	-0-	-41475	-0-		682	1	143812	2	-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209												
03		214923 X	213508	-0-	-1415	-0-		880	1	212628	2	-0-
04		207990 X	186358	-0-	-21632	-0-		853	1	185505	2	-0-
05		214923 X	178421	-0-	-36502	-0-		878	1	177543	2	-0-
06		207990 X	174773	-0-	-33217	-0-		832	1	173941	2	-0-
07		214923 X	172777	-0-	-42146	-0-		856	1	171921	2	-0-
08		194277 X	168047	-0-	-26230	-0-		862	1	167185	2	-0-

COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883												
03		310062 X	265294	-0-	-44768	-0-		606	1	264688	2	-0-
04		300060 X	263548	-0-	-36512	-0-		613	1	262935	2	-0-
05		300607 X	257773	-0-	-42834	-0-		634	1	257139	2	-0-
06		281220 X	236720	-0-	-44500	-0-		614	1	236106	2	-0-
07		272335 X	233366	-0-	-38969	-0-		636	1	232730	2	-0-
08		272335 X	223177	-0-	-49158	-0-		637	1	222540	2	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		359817 X	277732	-0-	-82085	-0-	634 1	277098 2	N	-0-		-0-
04		320820 X	252508	-0-	-68312	-0-	587 1	251921 2	N	-0-		-0-
05		322121 X	246554	-0-	-75567	-0-	606 1	245948 2	N	-0-		-0-
06		304380 X	225766	-0-	-78614	-0-	586 1	225180 2	N	-0-		-0-
07		277729 X	221344	-0-	-56385	-0-	604 1	220740 2	N	-0-		-0-
08		277729 X	211027	-0-	-66702	-0-	603 1	210424 2	N	-0-		-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955												
03		197129 X	155985	-0-	-41144	-0-	106 1	155879 2	Y	-0-		-0-
04		172350 X	143433	-0-	-28917	-0-	97 1	143336 2	Y	-0-		-0-
05		172050 X	141219	-0-	-30831	-0-	95 1	141124 2	Y	-0-		-0-
06		157710 X	130252	-0-	-27458	-0-	92 1	130160 2	Y	-0-		-0-
07		162967 X	128310	-0-	-34657	-0-	96 1	128214 2	Y	-0-		-0-
08		155403 X	124622	-0-	-30781	-0-	99 1	124523 2	Y	-0-		-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187												
03		274939 X	181658	-0-	-93281	-0-	393 1	181245 2	Y	18	18 8	-0-
04		266070 X	168205	-0-	-97865	-0-	370 1	167835 2	Y	-0-		-0-
05		274939 X	169286	-0-	-105653	-0-	386 1	168900 2	Y	-0-		-0-
06		175800 X	166976	-0-	-8824	-0-	399 1	166575 2	Y	2	2 8	-0-
07		181660 X	173626	-0-	-8034	-0-	436 1	173190 2	Y	-0-		-0-
08		181660 X	166457	-0-	-15203	-0-	448 1	166009 2	Y	-0-		-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563												
03		329747 X	313774	-0-	-15973	-0-	213 1	313561 2	Y	-0-		-0-
04		334966 X	334966	-0-	-0-	-0-	227 1	334739 2	Y	-0-		-0-
05		349700 X	349700	-0-	-0-	-0-	236 1	349464 2	Y	-0-		-0-
06		336469 X	336469	-0-	-0-	-0-	238 1	336231 2	Y	-0-		-0-
07		346146 X	337054	-0-	-9092	-0-	253 1	336801 2	Y	-0-		-0-
08		349711 X	322899	-0-	-26812	-0-	257 1	322641 2	Y	1	1 8	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630												
03		254136 X	254136	-0-	-0-	-0-	550 1	253586 2	Y	-0-		-0-
04		252984 X	252984	-0-	-0-	-0-	557 1	252427 2	Y	-0-		-0-
05		242936 X	242936	-0-	-0-	-0-	553 1	242383 2	Y	-0-		-0-
06		245940 X	215826	-0-	-30114	-0-	516 1	215310 2	Y	-0-		-0-
07		261423 X	207607	-0-	-53816	-0-	521 1	207086 2	Y	-0-		-0-
08		261423 X	190001	-0-	-71422	-0-	512 1	189489 2	Y	-0-		-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825												
03		285727 X	240360	-0-	-45367	-0-	170 1	240190 2	Y	-0-		-0-
04		275250 X	245747	-0-	-29503	-0-	170 1	245577 2	Y	-0-		-0-
05		285045 X	259396	-0-	-25649	-0-	180 1	259216 2	Y	-0-		-0-
06		275850 X	242343	-0-	-33507	-0-	176 1	242167 2	Y	-0-		-0-
07		285045 X	239614	-0-	-45431	-0-	182 1	239432 2	Y	-0-		-0-
08		259408 X	228022	-0-	-31386	-0-	183 1	227839 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03		308667 X	262904	-0-	-45763	-0-	615	1	262289	2	Y	-0-
04		293250 X	247670	-0-	-45580	-0-	598	1	247072	2	Y	-0-
05		287091 X	245594	-0-	-41497	-0-	620	1	244974	2	Y	-0-
06		270960 X	230689	-0-	-40271	-0-	602	1	230087	2	Y	-0-
07		272211 X	229990	-0-	-42221	-0-	624	1	229366	2	Y	-0-
08		257052 X	221336	-0-	-35716	-0-	628	1	220708	2	Y	-0-
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117												
03		330491 X	267429	-0-	-63062	-0-	625	1	266804	2	Y	-0-
04		310050 X	249427	-0-	-60623	-0-	602	1	248825	2	Y	-0-
05		304110 X	245574	-0-	-58536	-0-	620	1	244954	2	Y	-0-
06		284310 X	228872	-0-	-55438	-0-	598	1	228274	2	Y	-0-
07		279558 X	226772	-0-	-52786	-0-	616	1	226156	2	Y	-0-
08		259842 X	215707	-0-	-44135	-0-	612	1	215095	2	Y	-0-
HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407												
03		424328 X	362113	-0-	-62215	-0-	741	1	361372	2	Y	-0-
04		391800 X	362640	-0-	-29160	-0-	731	1	361909	2	Y	-0-
05		391902 X	362311	-0-	-29591	-0-	717	1	361594	2	Y	-0-
06		375300 X	311461	-0-	-63839	-0-	686	1	310775	2	Y	-0-
07		386012 X	293602	-0-	-92410	-0-	700	1	292902	2	Y	-0-
08		374728 X	273410	-0-	-101318	-0-	698	1	272712	2	Y	-0-
HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809												
03		425971 X	349933	-0-	-76038	-0-	123	1	349810	2	Y	-0-
04		412230 X	329009	-0-	-83221	-0-	111	1	328898	2	Y	-0-
05		397079 X	328328	-0-	-68751	-0-	117	1	328211	2	Y	-0-
06		375750 X	286403	-0-	-89347	-0-	112	1	286291	2	Y	-0-
07		388275 X	270933	-0-	-117342	-0-	113	1	270820	2	Y	-0-
08		349928 X	250739	-0-	-99189	-0-	111	1	250628	2	Y	-0-
HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691												
03		402380 X	297025	-0-	-105355	-0-	608	1	296416	2	Y	-0-
04		371610 X	278059	-0-	-93551	-0-	561	1	277498	2	Y	-0-
05		361522 X	298719	-0-	-62803	-0-	591	1	298128	2	Y	-0-
06		328380 X	247186	-0-	-81194	-0-	545	1	246641	2	Y	-0-
07		315859 X	239217	-0-	-76642	-0-	571	1	238646	2	Y	-0-
08		298716 X	222960	-0-	-75756	-0-	570	1	222390	2	Y	-0-
HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181												
03		423832 X	222267	-0-	-201565	-0-	455	1	221805	2	Y	-0-
04		401790 X	240061	-0-	-161729	-0-	484	1	239577	2	Y	-0-
05		401543 X	299926	-0-	-101617	-0-	594	1	299332	2	Y	-0-
06		368910 X	274909	-0-	-94001	-0-	606	1	274303	2	Y	-0-
07		347820 X	264505	-0-	-83315	-0-	631	1	263874	2	Y	-0-
08		299925 X	248724	-0-	-51201	-0-	635	1	248089	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	339884 X	287989	-0-	-51895	-0-	421	1	287568	2	Y	-0-	-0-
04	277680 X	263661	-0-	-14019	-0-	400	1	263261	2	Y	-0-	-0-
05	299181 X	256445	-0-	-42736	-0-	407	1	256038	2	Y	-0-	-0-
06	289530 X	229849	-0-	-59681	-0-	398	1	229445	2	Y	5	-0-
						6	9				5	8
07	299181 X	215915	-0-	-83266	-0-	412	1	215503	2	Y	-0-	-0-
08	281449 X	207740	-0-	-73709	-0-	417	1	207323	2	Y	-0-	-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575												
03	395126 X	251619	-0-	-143507	-0-	88	1	251531	2	Y	-0-	-0-
04	341760 X	224899	-0-	-116861	-0-	76	1	224823	2	Y	-0-	-0-
05	324074 X	213882	-0-	-110192	-0-	76	1	213806	2	Y	-0-	-0-
06	289530 X	191156	-0-	-98374	-0-	75	1	191081	2	Y	-0-	-0-
07	274753 X	183720	-0-	-91033	-0-	77	1	183643	2	Y	-0-	-0-
08	238514 X	173038	-0-	-65476	-0-	77	1	172961	2	Y	-0-	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984												
03	295306 X	270080	-0-	-25226	-0-	395	1	269681	2	Y	4	-0-
						4	9				4	8
04	296820 X	247192	-0-	-49628	-0-	375	1	246817	2	Y	-0-	-0-
05	306714 X	241897	-0-	-64817	-0-	384	1	241513	2	Y	-0-	-0-
06	296820 X	215145	-0-	-81675	-0-	373	1	214766	2	Y	5	-0-
						6	9				5	8
07	277915 X	202501	-0-	-75414	-0-	387	1	202114	2	Y	-0-	-0-
08	267065 X	189905	-0-	-77160	-0-	382	1	189522	2	Y	1	-0-
						1	9				1	8

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091												
03	401202 X	330392	-0-	-70810	-0-	676	1	329716	2	Y	-0-	-0-
04	388260 X	309449	-0-	-78811	-0-	624	1	308825	2	Y	-0-	-0-
05	370202 X	291755	-0-	-78447	-0-	578	1	291177	2	Y	-0-	-0-
06	342180 X	255449	-0-	-86731	-0-	563	1	254886	2	Y	-0-	-0-
07	352222 X	242280	-0-	-109942	-0-	578	1	241702	2	Y	-0-	-0-
08	330398 X	225668	-0-	-104730	-0-	577	1	225091	2	Y	-0-	-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907												
03	442711 X	289542	-0-	-153169	-0-	424	1	289118	2	Y	-0-	-0-
04	428430 X	280790	-0-	-147640	-0-	426	1	280364	2	Y	-0-	-0-
05	442711 X	282296	-0-	-160415	-0-	448	1	281848	2	Y	-0-	-0-
06	372720 X	247471	-0-	-125249	-0-	429	1	247035	2	Y	6	-0-
						7	9				6	8
07	318618 X	230698	-0-	-87920	-0-	441	1	230257	2	Y	-0-	-0-
08	290160 X	219464	-0-	-70696	-0-	441	1	219023	2	Y	-0-	-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110												
03	297197 X	283965	-0-	-13232	-0-	193	1	283772	2	Y	-0-	-0-
04	294180 X	273655	-0-	-20525	-0-	185	1	273470	2	Y	-0-	-0-
05	363661 X	269699	-0-	-93962	-0-	182	1	269517	2	Y	-0-	-0-
06	351930 X	242107	-0-	-109823	-0-	172	1	241935	2	Y	-0-	-0-
07	363661 X	233489	-0-	-130172	-0-	176	1	233313	2	Y	-0-	-0-
08	299739 X	220564	-0-	-79175	-0-	175	1	220389	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		447826 X	382230	-0-	-65596	-0-	394 1	381836 2	Y	-0-	-0-	
04		390540 X	347591	-0-	-42949	-0-	378 1	347213 2	Y	-0-	-0-	
05		404612 X	360777	-0-	-43835	-0-	392 1	360385 2	Y	-0-	-0-	
06		391560 X	309296	-0-	-82264	-0-	373 1	308923 2	Y	-0-	-0-	
07		404612 X	295750	-0-	-108862	-0-	382 1	295368 2	Y	-0-	-0-	
08		333994 X	275336	-0-	-58658	-0-	407 1	274929 2	Y	-0-	-0-	

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106												
03		500619 X	373449	-0-	-127170	-0-	385 1	373064 2	Y	-0-	-0-	
04		363390 X	336499	-0-	-26891	-0-	366 1	336133 2	Y	-0-	-0-	
05		389701 X	357276	-0-	-32425	-0-	388 1	356888 2	Y	-0-	-0-	
06		377130 X	312041	-0-	-65089	-0-	377 1	311664 2	Y	-0-	-0-	
07		389701 X	300583	-0-	-89118	-0-	388 1	300195 2	Y	-0-	-0-	
08		373457 X	282157	-0-	-91300	-0-	417 1	281740 2	Y	-0-	-0-	

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656												
03		462923 X	329201	-0-	-133722	-0-	224 1	328977 2	Y	-0-	-0-	
04		414000 X	320432	-0-	-93568	-0-	217 1	320215 2	Y	-0-	-0-	
05		411711 X	316990	-0-	-94721	-0-	214 1	316776 2	Y	-0-	-0-	
06		289350 X	282328	-0-	-7022	-0-	200 1	282128 2	Y	-0-	-0-	
07		298995 X	266390	-0-	-32605	-0-	200 1	266190 2	Y	-0-	-0-	
08		283960 X	241886	-0-	-42074	-0-	192 1	241694 2	Y	-0-	-0-	

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744												
03		464132 X	392737	-0-	-71395	-0-	267 1	392470 2	Y	-0-	-0-	
04		429420 X	368090	-0-	-61330	-0-	249 1	367841 2	Y	-0-	-0-	
05		441843 X	397771	-0-	-44072	-0-	268 1	397503 2	Y	-0-	-0-	
06		405990 X	376750	-0-	-29240	-0-	267 1	376483 2	Y	-0-	-0-	
07		369526 X	369526	-0-	-0-	-0-	278 1	369248 2	Y	-0-	-0-	
*08		350993 X	350993	-0-	-0-	-0-	279 1	350714 2	Y	-0-	-0-	

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758												
03		458087 X	350663	-0-	-107424	-0-	238 1	350425 2	Y	-0-	-0-	
04		413790 X	333554	-0-	-80236	-0-	226 1	333328 2	Y	-0-	-0-	
05		423336 X	365655	-0-	-57681	-0-	246 1	365409 2	Y	-0-	-0-	
06		390900 X	325471	-0-	-65429	-0-	231 1	325240 2	Y	-0-	-0-	
07		403930 X	314709	-0-	-89221	-0-	237 1	314472 2	Y	-0-	-0-	
08		397761 X	298670	-0-	-99091	-0-	237 1	298433 2	Y	-0-	-0-	

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914												
03		445886 X	445886	-0-	-0-	-0-	460 1	445426 2	Y	-0-	-0-	
04		419981 X	419981	-0-	-0-	-0-	456 1	419525 2	Y	-0-	-0-	
05		448198 X	422850	-0-	-25348	-0-	460 1	422390 2	Y	-0-	-0-	
06		433740 X	372892	-0-	-60848	-0-	450 1	372442 2	Y	-0-	-0-	
07		448198 X	363289	-0-	-84909	-0-	469 1	362820 2	Y	-0-	-0-	
08		436573 X	282005	-0-	-154568	-0-	417 1	281588 2	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03		500712 X	376480	-0-	-124232	-0-	815	1	375665	2	Y	-0-
04		416070 X	364066	-0-	-52004	-0-	802	1	363264	2	Y	-0-
05		382199 X	372344	-0-	-9855	-0-	848	1	371496	2	Y	-0-
06		369870 X	338143	-0-	-31727	-0-	808	1	337335	2	Y	-0-
07		382199 X	325905	-0-	-56294	-0-	818	1	325086	2	Y	-0-
							1	9				
08		376495 X	303101	-0-	-73394	-0-	816	1	302284	2	Y	-0-
							1	9				

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072												
03		462365 X	332963	-0-	-129402	-0-	721	1	332242	2	Y	-0-
04		385650 X	304725	-0-	-80925	-0-	671	1	304054	2	Y	-0-
05		334552 X	303952	-0-	-30600	-0-	693	1	303259	2	Y	-0-
06		323760 X	283388	-0-	-40372	-0-	677	1	282676	2	Y	-0-
							35	9				
07		334552 X	280983	-0-	-53569	-0-	705	1	280278	2	Y	-0-
08		331359 X	261195	-0-	-70164	-0-	704	1	260491	2	Y	-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094												
03		370729 X	322823	-0-	-47906	-0-	673	1	322149	2	Y	-0-
							1	9				
04		358770 X	307784	-0-	-50986	-0-	661	1	307123	2	Y	-0-
05		344720 X	321779	-0-	-22941	-0-	708	1	321071	2	Y	-0-
06		333600 X	290651	-0-	-42949	-0-	690	1	289961	2	Y	-0-
07		344720 X	272564	-0-	-72156	-0-	706	1	271858	2	Y	-0-
08		322834 X	249493	-0-	-73341	-0-	702	1	248789	2	Y	-0-
							2	9				

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763												
03		314712 X	271905	-0-	-42807	-0-	567	1	271328	2	Y	-0-
							10	9				
04		304560 X	251103	-0-	-53457	-0-	539	1	250564	2	Y	-0-
05		283123 X	241413	-0-	-41710	-0-	532	1	240881	2	Y	-0-
06		273990 X	215090	-0-	-58900	-0-	510	1	214580	2	Y	-0-
07		283123 X	205914	-0-	-77209	-0-	534	1	205380	2	Y	-0-
08		265329 X	191254	-0-	-74075	-0-	538	1	190716	2	Y	-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644												
03		335407 X	317701	-0-	-17706	-0-	35	1	317625	2	Y	-0-
							41	9				
04		529590 X	448859	-0-	-80731	-0-	48	1	448811	2	Y	-0-
05		547243 X	447238	-0-	-100005	-0-	50	1	447187	2	Y	-0-
							1	9				
06		529590 X	400140	-0-	-129450	-0-	47	1	400082	2	Y	-0-
							11	9				
07		547243 X	378950	-0-	-168293	-0-	50	1	378900	2	Y	-0-
08		463822 X	362197	-0-	-101625	-0-	51	1	362146	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292252	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11501	- 18492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	289713 X	289713	-0-	-0-	-0-	32 1	289678 2	Y	3		3 8	-0-	
04	442200 X	424842	-0-	-17358	-0-	3 9							
05	456940 X	416574	-0-	-40366	-0-	45 1	424797 2	Y	-0-			-0-	
06	442200 X	379044	-0-	-63156	-0-	46 1	416528 2	Y	-0-			-0-	
07	456940 X	350697	-0-	-106243	-0-	45 1	378985 2	Y	13	13 8		-0-	
08	438991 X	318478	-0-	-120513	-0-	14 9						-0-	
						46 1	350651 2	Y	-0-			-0-	
						45 1	318433 2	Y	-0-			-0-	

MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	292278	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11570	- 18801	
03	265221 X	245539	-0-	-19682	-0-	27 1	245509 2	Y	3	3 8		-0-	
04	418770 X	343626	-0-	-75144	-0-	3 9						-0-	
05	432729 X	349378	-0-	-83351	-0-	36 1	343590 2	Y	-0-			-0-	
06	418770 X	327923	-0-	-90847	-0-	39 1	349339 2	Y	-0-			-0-	
07	432729 X	305234	-0-	-127495	-0-	39 1	327872 2	Y	11	11 8		-0-	
08	355074 X	278700	-0-	-76374	-0-	12 9						-0-	
						40 1	305194 2	Y	-0-			-0-	
						39 1	278661 2	Y	-0-			-0-	

MILES-DAVIS (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292279	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11844	- 18971	
03	338922 X	336573	-0-	-2349	-0-	37 1	336534 2	Y	2	2 8		-0-	
04	535140 X	479829	-0-	-55311	-0-	2 9						-0-	
05	552978 X	462032	-0-	-90946	-0-	51 1	479778 2	Y	-0-			-0-	
06	535140 X	411827	-0-	-123313	-0-	51 1	461981 2	Y	-0-			-0-	
07	552978 X	388241	-0-	-164737	-0-	49 1	411769 2	Y	8	8 8		-0-	
08	495814 X	367868	-0-	-127946	-0-	9 9						-0-	
						51 1	388190 2	Y	-0-			-0-	
						52 1	367816 2	Y	-0-			-0-	

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	292341	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10439	PERF.11269	- 22382	
03	341442 X	129777	-0-	-211665	-0-	129749	2	28 9	Y	25	25 8	-0-	
04	569070 X	273775	-0-	-295295	-0-	273773	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
05	588039 X	501210	-0-	-86829	-0-	501210	2		Y	-0-		-0-	
06	569070 X	485769	-0-	-83301	-0-	485737	2	32 9	Y	29	29 8	-0-	
07	588039 X	426426	-0-	-161613	-0-	426426	2		Y	-0-		-0-	
08	501208 X	446693	-0-	-54515	-0-	446693	2		Y	-0-		-0-	

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	292342	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11392	- 21341	
03	343242 X	145038	-0-	-198204	-0-	145034	2	4 9	Y	4	4 8	-0-	
04	572070 X	533002	-0-	-39068	-0-	533002	2		Y	-0-		-0-	
05	591139 X	473357	-0-	-117782	-0-	473357	2		Y	-0-		-0-	
06	572070 X	430652	-0-	-141418	-0-	430629	2	23 9	Y	21	21 8	-0-	
07	591139 X	375063	-0-	-216076	-0-	375063	2		Y	-0-		-0-	
08	550777 X	377298	-0-	-173479	-0-	377298	2		Y	-0-		-0-	

IPCO-E JOHNSON (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292421	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF. N/A		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT		
03		352962 X	132974	-0-	-219988	-0-	132968	2	6 9	Y	5	5 8	
04		588270 X	321043	-0-	-267227	-0-	321035	2	8 9	Y	7	7 8	
05		607879 X	597243	-0-	-10636	-0-	597243	2		Y	-0-	-0-	
06		588270 X	560385	-0-	-27885	-0-	560360	2	25 9	Y	23	23 8	
07		607879 X	140187	-0-	-467692	-0-	140187	2		Y	-0-	-0-	
08		597246 X	463112	-0-	-134134	-0-	463112	2		Y	-0-	-0-	
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366													
04		0	147681	-0-	147681	147681	174	1	147501	2	Y	5	5 8
							6	9					
05		841662 X	693981	-0-	-147681	-0-	583	1	693397	2	Y	1	1 8
							1	9					
06		734700 X	638933	-0-	-95767	-0-	564	1	638344	2	Y	23	23 8
							25	9					
07		759190 X	546826	-0-	-212364	-0-	508	1	546318	2	Y	-0-	-0-
08		759190 X	539552	-0-	-219638	-0-	568	1	538984	2	Y	-0-	-0-
SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277													
04		0	110135	-0-	110135	110135	150	1	109983	2	Y	2	2 8
							2	9					
05		829701 X	719566	-0-	-110135	-0-	681	1	718855	2	Y	27	27 8
							30	9					
06		732780 X	592395	-0-	-140385	-0-	585	1	591793	2	Y	15	15 8
							17	9					
07		757206 X	350838	-0-	-406368	-0-	435	1	350403	2	Y	-0-	-0-
08		757206 X	574068	-0-	-183138	-0-	659	1	573409	2	Y	-0-	-0-
SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 04/24/2022 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450													
04		0	95429	-0-	95429	95429	130	1	95297	2	Y	2	2 8
							2	9					
05		685337 X	589908	-0-	-95429	-0-	559	1	589348	2	Y	1	1 8
							1	9					
06		648360 X	482923	-0-	-165437	-0-	477	1	482424	2	Y	20	20 8
							22	9					
07		669972 X	521059	-0-	-148913	-0-	645	1	520414	2	Y	-0-	-0-
08		669972 X	506101	-0-	-163871	-0-	581	1	505520	2	Y	-0-	-0-
NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281													
04		0	158505	-0-	158505	158505	186	1	158315	2	Y	4	4 8
							4	9					
05		DELQ PR	782010	-0-	782010	940515	657	1	781352	2	Y	1	1 8
							1	9					
06		1661373 X	720858	-0-	-940515	-0-	636	1	720199	2	Y	21	21 8
							23	9					
07		811859 X	616459	-0-	-195400	-0-	572	1	615887	2	Y	-0-	-0-
08		811859 X	638871	-0-	-172988	-0-	672	1	638199	2	Y	-0-	-0-
MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642													
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215												
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257												
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2		N	-0-	-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
06	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	-0-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-	-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
03	3596	X	2058	-0-	-1538	-0-	2058	2		N	-0-	-0-
04	3480	X	2359	-0-	-1121	-0-	2359	2		N	-0-	-0-
05	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	2600	2		N	-0-	-0-
06	3450	X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2		N	-0-	-0-
07	3565	X	2208	-0-	-1357	-0-	2208	2		N	-0-	-0-
*08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-	-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950												
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-	-0-
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-	-0-
05	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-	-0-
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-	-0-
08	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2		N	-0-	-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986												
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-	-0-
04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2		N	-0-	-0-
05	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3286	2		N	-0-	-0-
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2		N	-0-	-0-
07	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	3014	2		N	-0-	-0-
08	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665																		
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08		2015 N	1885	-0-	-130	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409																		
03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05		1395 X	1171	-0-	-224	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06		1770 X	760	-0-	-1010	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07		1829 X	871	-0-	-958	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08		1829 X	852	-0-	-977	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161																		
03		589 N	517	-0-	-72	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05		682 N	516	-0-	-166	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07		651 N	588	-0-	-63	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012																		
03		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04		2100 N	1650	-0-	-450	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05		2356 N	1726	-0-	-630	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06		1680 N	1645	-0-	-35	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125																		
03		1612 X	1147	-0-	-465	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04		1560 X	380	-0-	-1180	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05		2139 X	24	-0-	-2115	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06		2070 X	131	-0-	-1939	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07		2139 X	1947	-0-	-192	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*08		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055																		
03		16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
04		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06		12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
07		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
*08		14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440																		
03		0 W	2989	-0-	2989	63636	2989	2				N	-0-					-0-
04		0 W	2940	-0-	2940	66576	2940	2				N	-0-					-0-
05		0 W	2614	-0-	2614	69190	2614	2				N	-0-					-0-
06		0 W	2587	-0-	2587	71777	2587	2				N	-0-					-0-
07		0 W	2541	-0-	2541	74318	2541	2				N	-0-					-0-
*08		77078 X	2760	-0-	-74318	-0-	2760	2				N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-		-0-
04		3930 X	2991	-0-	-939	-0-	2991	2	N	-0-		-0-
05		4061 X	2842	-0-	-1219	-0-	2842	2	N	-0-		-0-
06		4020 X	3299	-0-	-721	-0-	3299	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	3438	-0-	-716	-0-	3438	2	N	-0-		-0-
08		4154 X	3279	-0-	-875	-0-	3279	2	N	-0-		-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526												
03		1302 X	14	-0-	-1288	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04		2160 X	82	-0-	-2078	-0-	82	2	N	-0-		-0-
05		2232 X	2027	-0-	-205	-0-	2027	2	N	-0-		-0-
06		2160 X	50	-0-	-2110	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		1333 X	3	-0-	-1330	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510												
03		2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
04		2400 N	2072	-0-	-328	-0-	2072	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
06		2340 N	2132	-0-	-208	-0-	2132	2	N	-0-		-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	-0-		-0-
*08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-		-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536												
03		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
05		2914 X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2	N	-0-		-0-
06		2820 X	153	-0-	-2667	-0-	153	2	N	-0-		-0-
07		2914 X	9	-0-	-2905	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08		2449 X	7	-0-	-2442	-0-	7	2	N	-0-		-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500												
03		4278 X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2	N	-0-		-0-
05		4371 X	3667	-0-	-704	-0-	3667	2	N	-0-		-0-
06		4230 X	3529	-0-	-701	-0-	3529	2	N	-0-		-0-
07		4371 X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3532	-0-	-529	-0-	3532	2	N	-0-		-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206												
03		2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2771	2	N	-0-		-0-
04		2610 X	2475	-0-	-135	-0-	2475	2	N	-0-		-0-
05		2697 X	2600	-0-	-97	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
06		2670 X	2379	-0-	-291	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
07		2759 X	2412	-0-	-347	-0-	2412	2	N	-0-		-0-
08		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2	N	-0-		-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284												
03		2666 X	1210	-0-	-1456	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
04		2580 X	2114	-0-	-466	-0-	2114	2	N	-0-		-0-
05		2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2	N	-0-		-0-
06		2370 X	1910	-0-	-460	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-		-0-
*08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14818 X	13030	-0-	-1788	-0-	13030	2	N	-0-		-0-
04		14340 X	12780	-0-	-1560	-0-	12780	2	N	-0-		-0-
05		14167 X	13100	-0-	-1067	-0-	13100	2	N	-0-		-0-
06		13530 X	11620	-0-	-1910	-0-	11620	2	N	-0-		-0-
07		13609 X	12257	-0-	-1352	-0-	12257	2	N	-0-		-0-
08		13206 X	12177	-0-	-1029	-0-	12177	2	N	-0-		-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516												
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
05		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2	N	-0-		-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
*08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-		-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545												
03		5952 X	5088	-0-	-864	-0-	5088	2	N	-0-		-0-
04		5760 X	4624	-0-	-1136	-0-	4624	2	N	-0-		-0-
05		5952 X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2	N	-0-		-0-
06		5400 X	4496	-0-	-904	-0-	4496	2	N	-0-		-0-
07		5177 X	4342	-0-	-835	-0-	4342	2	N	-0-		-0-
08		5084 X	4153	-0-	-931	-0-	4153	2	N	-0-		-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
03		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	994	-0-	-308	-0-	994	2	N	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2	N	-0-		-0-
*08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367												
03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		-0-
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-		-0-
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2	N	-0-		-0-
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-		-0-
07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-		-0-
*08		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898												
03		3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3132	2	N	-0-		-0-
04		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-		-0-
05		3751 X	3251	-0-	-500	-0-	3251	2	N	-0-		-0-
06		3600 X	3084	-0-	-516	-0-	3084	2	N	-0-		-0-
07		3937 X	3172	-0-	-765	-0-	3172	2	N	-0-		-0-
08		3937 X	3120	-0-	-817	-0-	3120	2	N	-0-		-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417												
03		5704 X	5157	-0-	-547	-0-	5157	2	N	-0-		-0-
04		7140 X	4556	-0-	-2584	-0-	4556	2	N	-0-		-0-
05		7378 X	4780	-0-	-2598	-0-	4780	2	N	-0-		-0-
06		7140 X	4528	-0-	-2612	-0-	4528	2	N	-0-		-0-
07		5394 X	4642	-0-	-752	-0-	4642	2	N	-0-		-0-
08		5146 X	4466	-0-	-680	-0-	4466	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665												
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		2232 X	1885	-0-	-347	-0-	1885	2		N	-0-	-0-
04		2910 X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2		N	-0-	-0-
05		3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2324	2		N	-0-	-0-
06		2910 X	2177	-0-	-733	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
07		2480 X	2143	-0-	-337	-0-	2143	2		N	-0-	-0-
08		2387 X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2		N	-0-	-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447												
03		2604 X	2014	-0-	-590	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
04		2130 X	1749	-0-	-381	-0-	1749	2		N	-0-	-0-
05		2201 X	1946	-0-	-255	-0-	1946	2		N	-0-	-0-
06		1950 X	1908	-0-	-42	-0-	1908	2		N	-0-	-0-
07		2015 X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
08		2015 X	1983	-0-	-32	-0-	1983	2		N	-0-	-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189												
03		1891 X	1417	-0-	-474	-0-	1417	2		N	-0-	-0-
04		1830 X	1497	-0-	-333	-0-	1497	2		N	-0-	-0-
05		1891 X	1490	-0-	-401	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
06		1620 X	1275	-0-	-345	-0-	1275	2		N	-0-	-0-
07		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-	-0-
08		1550 X	1528	-0-	-22	-0-	1528	2		N	-0-	-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928												
03		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-	-0-
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-	-0-
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-	-0-
06		3270 X	2786	-0-	-484	-0-	2786	2		N	-0-	-0-
07		3441 X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2		N	-0-	-0-
08		3441 X	851	-0-	-2590	-0-	851	2		N	-0-	-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199												
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
08		1922 N	993	-0-	-929	-0-	993	2		N	-0-	-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298												
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-	-0-
04		1740 N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2		N	-0-	-0-
05		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	2		N	-0-	-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-	-0-
07		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
08		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482	2		N	-0-	-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588												
03		5890 X	4513	-0-	-1377	-0-	4513	2		N	-0-	-0-
04		5700 X	4682	-0-	-1018	-0-	4682	2		N	-0-	-0-
05		5735 X	3732	-0-	-2003	-0-	3732	2		N	-0-	-0-
06		5550 X	4035	-0-	-1515	-0-	4035	2		N	-0-	-0-
07		5332 X	3773	-0-	-1559	-0-	3773	2		N	-0-	-0-
08		4836 X	3986	-0-	-850	-0-	3986	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
 EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2666 X	2059	-0-	-607	-0-	2059	2	N	-0-		-0-
04	2070 X	1971	-0-	-99	-0-	1971	2	N	-0-		-0-
05	2139 X	2078	-0-	-61	-0-	2078	2	N	-0-		-0-
06	2070 X	1831	-0-	-239	-0-	1831	2	N	-0-		-0-
07	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		-0-
*08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

*09	4350 X	3577	-0-	-773	-0-	550	1	3027	2	Y	-0-
*10	4402 X	3534	-0-	-868	-0-	499	1	3035	2	Y	-0-
*11	3900 X	3515	-0-	-385	-0-	487	1	3028	2	Y	-0-
*12	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	479	1	3020	2	Y	-0-
*01	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	489	1	3034	2	Y	-0-
*02	3332 X	2130	-0-	-1202	-0-	310	1	1820	2	Y	-0-
*03	3534 X	3483	-0-	-51	-0-	498	1	2985	2	Y	-0-
*04	3510 X	526	-0-	-2984	-0-	526	1			Y	-0-
*05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	595	1	3396	2	Y	-0-
*06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	518	1	3293	2	Y	-0-
*07	3472 X	454	-0-	-3018	-0-	76	1	378	2	Y	-0-
*08	3999 X	24	-0-	-3975	-0-	4	1	20	2	Y	-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

03	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	3230	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	3300 X	3186	-0-	-114	-0-	3176	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	3410 X	2945	-0-	-465	-0-	2936	2	9	9	Y	8	6	1	4
06	3150 X	3089	-0-	-61	-0-	3076	2	13	9	Y	12	15	1	1
07	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3153	2	12	9	Y	11	10	1	2
08	3286 X	3090	-0-	-196	-0-	3079	2	11	9	Y	10	8	1	4

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

*09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	363	1	2001	2	Y	-0-			-0-
*10	2573 N	2279	-0-	-294	-0-	322	1	1957	2	Y	-0-			-0-
*11	2550 N	1804	-0-	-746	-0-	250	1	1554	2	Y	-0-			-0-
*12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	245	1	1544	2	Y	-0-			-0-
*01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	358	1	2225	2	Y	-0-			-0-
*02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	381	1	2233	2	Y	-0-			-0-
*03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	2294	2	Y	-0-			-0-
*04	2490 N	359	-0-	-2131	-0-	359	1			Y	-0-			-0-
*05	2728 N	2676	-0-	-52	-0-	399	1	2277	2	Y	-0-			-0-
*06	2580 N	2216	-0-	-364	-0-	301	1	1915	2	Y	-0-			-0-
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	302	1	1501	2	Y	-0-			-0-
*08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	460	1	2490	2	Y	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12350 - 12420

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2022

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	EOM BALANCE
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-	-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-	-0-
06		360 N	293	-0-	-67	-0-	-0-	293	2	Y	-0-	-0-
07		403 N	398	-0-	-5	-0-	-0-	398	2	Y	-0-	-0-
08		403 N	320	-0-	-83	-0-	-0-	320	2	Y	-0-	-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570												
03		3813 X	3719	-0-	-94	-0-	-0-	3715	2	4 9 Y	4	17
04		3570 X	3260	-0-	-310	-0-	-0-	3259	2	1 9 Y	1	6
05		3689 X	3448	-0-	-241	-0-	-0-	3446	2	2 9 Y	2	8
06		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	-0-	3264	2	Y	-0-	8
07		3720 X	3339	-0-	-381	-0-	-0-	3336	2	3 9 Y	3	11
08		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	-0-	3159	2	7 9 Y	6	17

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200												
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-	-0-
04		1440 N	819	-0-	-621	-0-	-0-	819	2	Y	-0-	-0-
05		1054 N	738	-0-	-316	-0-	-0-	738	2	Y	-0-	-0-
06		720 N	607	-0-	-113	-0-	-0-	607	2	Y	-0-	-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-	-0-
*08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060												
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	139 9 Y	126	51
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	101 9 Y	92	4
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	121 9 Y	110	30
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2	59 9 Y	54	6
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	2	41 9 Y	37	43
*08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2	110 9 Y	100	1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892												
03		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	-0-	6987	2	Y	-0-	-0-
04		7050 X	5090	-0-	-1960	-0-	-0-	5090	2	Y	-0-	-0-
05		7347 X	5916	-0-	-1431	-0-	-0-	5916	2	Y	-0-	-0-
06		7110 X	5713	-0-	-1397	-0-	-0-	5713	2	Y	-0-	-0-
07		7347 X	5849	-0-	-1498	-0-	-0-	5849	2	Y	-0-	-0-
08		6975 X	5722	-0-	-1253	-0-	-0-	5722	2	Y	-0-	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218												
03		4123 X	2291	-0-	-1832	-0-	-0-	2291	2	N	-0-	34
04		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	-0-	4355	2	N	-0-	34
05		3906 X	3296	-0-	-610	-0-	-0-	3296	2	N	-0-	34
06		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	-0-	5621	2	N	-0-	34
07		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	-0-	9264	2	N	-0-	34
*08		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	-0-	8695	2	N	-0-	34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												
03		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	-0-	6549	2	N	-0-	104
04		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	-0-	7924	2	N	-0-	104
05		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	-0-	6972	2	N	-0-	104
06		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	-0-	6473	2	N	-0-	104
07		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	-0-	6432	2	N	-0-	104
*08		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-	6042	2	N	-0-	104

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE

03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			Y	-0-	-0-
04		900 N	670	-0-	-230	-0-	670 2			Y	-0-	-0-
05		837 N	670	-0-	-167	-0-	670 2			Y	-0-	-0-
06		840 N	559	-0-	-281	-0-	559 2			Y	-0-	-0-
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			Y	-0-	-0-
08		682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2			Y	-0-	-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
03		5022 X	4795	-0-	-227	-0-	4795 2			Y	-0-	-0-
04		4710 X	4526	-0-	-184	-0-	4526 2			Y	-0-	-0-
05		4867 X	4620	-0-	-247	-0-	4620 2			Y	-0-	-0-
06		4650 X	4463	-0-	-187	-0-	4463 2			Y	-0-	-0-
07		4805 X	4528	-0-	-277	-0-	4528 2			Y	-0-	-0-
08		4805 X	4524	-0-	-281	-0-	4524 2			Y	-0-	-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
04		300 N	200	-0-	-100	-0-	200 2			N	-0-	-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-	-0-
06		120 N	28	-0-	-92	-0-	28 2			N	-0-	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-	-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105 1	1234 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1650 N	355	-0-	-1295	-0-	355 1		N	-0-	-0-	-0-
05		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	443 1	2589 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	412 1	2253 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	399 1	2195 2	N	-0-	-0-	-0-
08		2976 N	2568	-0-	-408	-0-	430 1	2138 2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	31 1	772 2	N	-0-	-0-	-0-
04		840 N	19	-0-	-821	-0-	19 1		N	-0-	-0-	-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	33 1	959 2	N	-0-	-0-	-0-
06		780 N	717	-0-	-63	-0-	22 1	695 2	N	-0-	-0-	-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	15 1	422 2	N	-0-	-0-	-0-
08		992 N	785	-0-	-207	-0-	28 1	757 2	N	-0-	-0-	-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	54 1	1361 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1500 N	40	-0-	-1460	-0-	40 1		N	-0-	-0-	-0-
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	50 1	1488 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	48 1	1498 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	49 1	1367 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1550 N	1516	-0-	-34	-0-	55 1	1461 2	N	-0-	-0-	-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	-0-	-0-	-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-			-0-
04		450 N	23	-0-	-427	-0-	23	1			N	-0-			-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	488	2	N	-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	601	2	N	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	21	1	577	2	N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408															

03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
05		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
06		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
07		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
08		1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301															

03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			135
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			135
05		2387 N	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-			135
06		2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2151	2	7	9	N	6	1 8		140
*07		2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2328	2	2	9	N	2	2 8		140
*08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238	2	2	9	N	2			142

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238															

03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	219	1	935	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	551	-0-	-649	-0-	156	1	395	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	746	-0-	-432	-0-	132	1	614	2	N	-0-			-0-
06		1110 N	968	-0-	-142	-0-	174	1	794	2	N	-0-			-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	290	1	1125	2	N	-0-			-0-
*08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	305	1	1034	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341															

03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1577	-0-	-193	-0-	145	1	1432	2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	147	1	1442	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1460	-0-	-190	-0-	138	1	1322	2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1282	-0-	-361	-0-	120	1	1162	2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	138	1	1346	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429															

03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	360	1	962	2	N	-0-			-0-
04		1590 N	377	-0-	-1213	-0-	377	1			N	-0-			-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	392	1	853	2	N	-0-			-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	330	1	1096	2	N	-0-			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	311	1	832	2	N	-0-			-0-
*08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	360	1	1187	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996															

03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

03		2573 X	2243	-0-	-330	-0-	-0-	2243	2	N	-0-	-0-
04		2580 X	2521	-0-	-59	-0-	-0-	2521	2	N	-0-	-0-
05		2666 X	2600	-0-	-66	-0-	-0-	2600	2	N	-0-	-0-
06		2580 X	2438	-0-	-142	-0-	-0-	2438	2	N	-0-	-0-
07		2604 X	2334	-0-	-270	-0-	-0-	2334	2	N	-0-	-0-
08		2604 X	1989	-0-	-615	-0-	-0-	1989	2	N	-0-	-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-	-0-
04		2790 X	231	-0-	-2559	-0-	-0-	231	1	N	-0-	-0-
05		1674 X	1118	-0-	-556	-0-	-0-	225	1	N	-0-	-0-
06		1680 X	831	-0-	-849	-0-	-0-	155	1	N	-0-	-0-
07		1736 X	816	-0-	-920	-0-	-0-	181	1	N	-0-	-0-
08		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	-0-	233	1	N	-0-	-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-	-0-
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	N	-0-	-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	N	-0-	-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-	-0-
08		1147 N	776	-0-	-371	-0-	-0-	330	1	N	-0-	-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
03		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	-0-	15619	2	N	-0-	-0-
04		15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	-0-	15038	2	N	-0-	-0-
05		17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	-0-	17173	2	N	-0-	-0-
06		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	-0-	13609	2	N	-0-	-0-
07		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	-0-	12338	2	N	-0-	-0-
*08		12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	-0-	12410	2	N	-0-	-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-	-0-
04		1560 N	1249	-0-	-311	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-
05		1829 N	812	-0-	-1017	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-	-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-	-0-
*08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
03		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2	Y	35	40
04		2220 N	2054	-0-	-166	-0-	-0-	2042	2	Y	11	51
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2	Y	34	27
06		2280 N	2215	-0-	-65	-0-	-0-	2185	2	Y	27	54
07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	21	75
*08		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	2	Y	27	41

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-	-0-
04		1050 N	989	-0-	-61	-0-	-0-	273	1	N	-0-	-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	N	-0-	-0-
06		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	-0-	234	1	N	-0-	-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-	-0-
08		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	-0-	305	1	N	-0-	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

03	5208	X	2106	-0-	-3102	-0-	2106	2			N	-0-					22
04	5070	X	1863	-0-	-3207	-0-	1863	2			N	-0-					22
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7423	2	1	9	N	1	1	8			22
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					22
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					22
08	7316	X	3073	-0-	-4243	-0-	3073	2			N	-0-					22

 TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					5
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					5
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					5
06	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-					5
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					5
*08	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-					5

 ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

03	6820	X	6755	-0-	-65	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6298	-0-	-632	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6387	-0-	-774	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6222	-0-	-536	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

 WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

03	3999	X	2906	-0-	-1093	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863														
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		4526 X	3615	-0-	-911	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
04		4380 X	3480	-0-	-900	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
05		4526 X	3436	-0-	-1090	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	2918	-0-	-1012	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3135	-0-	-926	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
*08		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000														
03		10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2		N	-0-			13
04		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2		N	-0-			13
05		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		N	-0-			13
06		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-			13
07		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2		N	-0-			13
*08		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2		N	-0-			13

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990														
03		148404 X	148404	-0-	-0-	-0-	148404	3		N	-0-			-0-
04		139028 X	139028	-0-	-0-	-0-	139028	3		N	-0-			-0-
05		139300 X	139300	-0-	-0-	-0-	139300	3		N	-0-			-0-
06		39888 X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		292810 X	292810	-0-	-0-	-0-	292810	2		N	-0-			-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924														
03		259377 X	206192	-0-	-53185	-0-	1176	1	205016	2	N	-0-		-0-
04		238230 X	192603	-0-	-45627	-0-	1138	1	191465	2	N	-0-		-0-
05		232903 X	193421	-0-	-39482	-0-	1176	1	192245	2	N	-0-		-0-
06		216450 X	161502	-0-	-54948	-0-	1138	1	160364	2	N	-0-		-0-
07		216163 X	157610	-0-	-58553	-0-	1176	1	156434	2	N	-0-		-0-
08		206181 X	172005	-0-	-34176	-0-	1176	1	170829	2	N	-0-		-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031														
03		569625 X	446452	-0-	-123173	-0-	446452	3		N	-0-			-0-
04		519360 X	423350	-0-	-96010	-0-	423350	3		N	-0-			-0-
05		409333 X	409333	-0-	-0-	-0-	409333	3		N	-0-			-0-
06		439200 X	311168	-0-	-128032	-0-	311168	2		N	-0-			-0-
07		453840 X	217247	-0-	-236593	-0-	217247	2		N	-0-			-0-
08		446462 X	379754	-0-	-66708	-0-	379754	2		N	-0-			-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424														
03		513236 X	413220	-0-	-100016	-0-	413220	3		N	-0-			-0-
04		464790 X	377057	-0-	-87733	-0-	377057	3		N	-0-			-0-
05		362831 X	362831	-0-	-0-	-0-	362831	3		N	-0-			-0-
06		426450 X	271648	-0-	-154802	-0-	271648	2		N	-0-			-0-
07		440665 X	148105	-0-	-292560	-0-	148105	2		N	-0-			-0-
08		413230 X	361452	-0-	-51778	-0-	361452	2		N	-0-			-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823														
03		808697 X	596507	-0-	-212190	-0-	596507	3		N	-0-			-0-
04		782610 X	518296	-0-	-264314	-0-	518296	3		N	-0-			-0-
05		808697 X	479437	-0-	-329260	-0-	479437	3		N	-0-			-0-
06		630090 X	374377	-0-	-255713	-0-	374377	2		N	-0-			-0-
07		651093 X	380561	-0-	-270532	-0-	380561	2		N	-0-			-0-
08		596502 X	333625	-0-	-262877	-0-	333625	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863												
MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1153684 X	565600	-0-	-588084	-0-	565600 3			N	-0-	-0-
04		719790 X	481363	-0-	-238427	-0-	481363 3			N	-0-	-0-
05		743783 X	444042	-0-	-299741	-0-	444042 3			N	-0-	-0-
06		630090 X	400632	-0-	-229458	-0-	400632 2			N	-0-	-0-
07		651093 X	394803	-0-	-256290	-0-	394803 2			N	-0-	-0-
08		565595 X	350696	-0-	-214899	-0-	350696 2			N	-0-	-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11023 - 17645												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	150156	-0-	150156	150156	150156 2			N	-0-	-0-
08		SHUT IN	450321	-0-	450321	600477	450321 2			N	-0-	-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10917 - 19317												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 W	403357	-0-	403357	403357	403357 2			N	-0-	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512												
04		636174 X	556213	-0-	-79961	-0-	556213 3			N	-0-	-0-
05		730422 X	636176	-0-	-94246	-0-	636176 3			N	-0-	-0-
06		706860 X	539973	-0-	-166887	-0-	539973 2			N	-0-	-0-
07		730422 X	471777	-0-	-258645	-0-	471777 2			N	-0-	-0-
08		730422 X	409657	-0-	-320765	-0-	409657 2			N	-0-	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626												
04		660636 X	566678	-0-	-93958	-0-	566678 3			N	-0-	-0-
05		758508 X	659293	-0-	-99215	-0-	659293 3			N	-0-	-0-
06		734040 X	556229	-0-	-177811	-0-	556229 2			N	-0-	-0-
07		758508 X	492960	-0-	-265548	-0-	492960 2			N	-0-	-0-
08		758508 X	449694	-0-	-308814	-0-	449694 2			N	-0-	-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560												
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		755433 X	657375	-0-	-98058	-0-	657375 3			N	-0-	-0-
05		867349 X	809606	-0-	-57743	-0-	809606 3			N	-0-	-0-
06		839370 X	656890	-0-	-182480	-0-	656890 2			N	-0-	-0-
07		867349 X	586745	-0-	-280604	-0-	586745 2			N	-0-	-0-
08		867349 X	557261	-0-	-310088	-0-	557261 2			N	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697												
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10444 - 10324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643									
BREEDLOVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPONTE OPERATING, INC.		810277									
WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.11895 - 20071
03	187461	X	187461	-0-	-0-	-0-	187461	2	Y	-0-	83
04	153713	X	153713	-0-	-0-	-0-	153713	2	Y	-0-	83
05	266321	X	147197	-0-	-119124	-0-	147197	2	Y	-0-	83
06	257730	X	132904	-0-	-124826	-0-	132904	2	Y	-0-	83
07	266321	X	130424	-0-	-135897	-0-	130424	2	Y	-0-	83
08	142910	X	124516	-0-	-18394	-0-	124516	2	Y	-0-	83

BLUE-TATUM		WELL #:		5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.12061 - 22227
03	295802	X	194762	-0-	-101040	-0-	194762	2	Y	-0-	-0-
04	187530	X	173189	-0-	-14341	-0-	173189	2	Y	-0-	-0-
05	209343	X	174458	-0-	-34885	-0-	174458	2	Y	-0-	-0-
06	202590	X	159301	-0-	-43289	-0-	159301	2	Y	-0-	-0-
07	209343	X	155962	-0-	-53381	-0-	155962	2	Y	-0-	-0-
08	173135	X	147851	-0-	-25284	-0-	147851	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277										
BLUE-TATUM		WELL #:		6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12429	- 23051		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		368776 X	288891	-0-	-79885	-0-	288891	2	Y	-0-		-0-		
04		406890 X	254603	-0-	-152287	-0-	254603	2	Y	-0-		-0-		
05		420453 X	254423	-0-	-166030	-0-	254423	2	Y	-0-		-0-		
06		406890 X	233289	-0-	-173601	-0-	233289	2	Y	-0-		-0-		
07		314650 X	227561	-0-	-87089	-0-	227561	2	Y	-0-		-0-		
08		253394 X	215610	-0-	-37784	-0-	215610	2	Y	-0-		-0-		

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		3HH	RRCID ->	292344	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11600	PERF.12168	- 21644		
03		0	468842	-0-	468842	1053024	468842	2	Y	-0-		-0-		
04		1437244 X	384220	-0-	-1053024	-0-	384220	2	Y	-0-		-0-		
05		0 W	348725	-0-	348725	348725	348725	2	Y	-0-		-0-		
06		0 W	299597	-0-	299597	648322	299597	2	Y	-0-		-0-		
07		0 W	280624	-0-	280624	928946	280624	2	Y	-0-		-0-		
08		0 W	249470	-0-	249470	1178416	249470	2	Y	-0-		-0-		

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		2HH	RRCID ->	292364	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12137	- 22281		
03		DELO PR	425625	-0-	425625	983106	425625	2	Y	-0-		-0-		
04		1327953 X	344847	-0-	-983106	-0-	344847	2	Y	-0-		-0-		
05		334045 X	334045	-0-	-0-	-0-	334045	2	Y	-0-		-0-		
06		289654 X	289654	-0-	-0-	-0-	289654	2	Y	-0-		-0-		
07		273829 X	273829	-0-	-0-	-0-	273829	2	Y	-0-		-0-		
*08		254622 X	254622	-0-	-0-	-0-	254622	2	Y	-0-		-0-		

WAGSTAFF-BECKVILLE		WELL #:		4HH	RRCID ->	292607	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12007	- 21192		
03		0	435586	-0-	435586	998767	435586	2	Y	-0-		-0-		
04		1340969 X	342202	-0-	-998767	-0-	342202	2	Y	-0-		-0-		
05		334677 X	334677	-0-	-0-	-0-	334677	2	Y	-0-		-0-		
06		292638 X	292638	-0-	-0-	-0-	292638	2	Y	-0-		-0-		
07		276207 X	276207	-0-	-0-	-0-	276207	2	Y	-0-		-0-		
08		258881 X	251338	-0-	-7543	-0-	251338	2	Y	-0-		-0-		

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892	- 10984
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	2	4	9	N	4	8	256
04		1260 N	1096	-0-	-164	-0-	1093	2	3	9	N	3	8	256
05		1178 N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-		256
06		1110 N	860	-0-	-250	-0-	860	2			N	-0-		256
07		1147 N	997	-0-	-150	-0-	997	2			N	-0-		256
08		992 N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-		256

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		8	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101	- 11373
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008										TOTAL DEPTH 11905	PERF.11056 - 11359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH 11955	PERF.11082 - 11386	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010										TOTAL DEPTH 10380	PERF.11746 - 15746	
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2	N	-0-		5
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2	N	-0-		5
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2	N	-0-		5
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2	N	-0-		5
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2	N	-0-		5
*08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2	N	-0-		5

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010										TOTAL DEPTH 11173	PERF.10803 - 10926	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014										TOTAL DEPTH 11330	PERF.11604 - 15897	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010										TOTAL DEPTH 11182	PERF.11838 - 16160	
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	N	-0-		27
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2	N	-0-		27
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-		27
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2	N	-0-		27
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2	N	-0-		27
*08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2	N	-0-		27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014										TOTAL DEPTH 10335	PERF.11288 - 15568	
03	1364	X	877	-0-	-487	-0-	877	2	N	-0-		-0-
04	1320	X	1123	-0-	-197	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2	N	-0-		-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-		-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
BECKHAM		WELL #: 7R		RRCID -> 260270		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260687		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260787		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052								
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					7
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					7
05	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					7
06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	3425	2			N	-0-					7
07	4433 X	1358	-0-	-3075	-0-	1358	2			N	-0-					7
08	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	3835	2			N	-0-					7

JENKINS EAST GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 262072		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997								
03	6975 X	6247	-0-	-728	-0-	6247	2			N	-0-					15
04	6750 X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2			N	-0-					15
05	6913 X	6645	-0-	-268	-0-	6645	2			N	-0-					15
06	6360 X	5806	-0-	-554	-0-	5806	2			N	-0-					15
07	6572 X	2256	-0-	-4316	-0-	2256	2			N	-0-					15
08	6634 X	6297	-0-	-337	-0-	6297	2			N	-0-					15

DOYH-MEKH GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 263661		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241								
03	7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	4595	2			N	-0-					7
04	34135 X	34135	-0-	-0-	-0-	34135	2			N	-0-					7
05	58478 X	58478	-0-	-0-	-0-	58478	2			N	-0-					7
06	25422 X	25422	-0-	-0-	-0-	25422	2			N	-0-					7
07	35278 X	6839	-0-	-28439	-0-	6837	2		2 9	N	-2		2 8			7
08	58466 X	-0-	-0-	-58466	-0-					N	-0-					7

HILLIARD-AP LISTON		WELL #: 1H		RRCID -> 284181		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449								
03	283681 X	198845	-0-	-84836	-0-	181	1	198664	2	N	-0-					-0-
04	254070 X	182967	-0-	-71103	-0-	174	1	182793	2	N	-0-					-0-
05	242761 X	177811	-0-	-64950	-0-	179	1	177632	2	N	-0-					-0-
06	216330 X	162837	-0-	-53493	-0-	172	1	162665	2	N	-0-					-0-
07	218767 X	158424	-0-	-60343	-0-	176	1	158248	2	N	-0-					-0-
08	198834 X	149329	-0-	-49505	-0-	175	1	149154	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 288030		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905								
03	125519 X	99047	-0-	-26472	-0-	99047	2			N	-0-					3
04	121470 X	95989	-0-	-25481	-0-	95989	2			N	-0-					3
05	121973 X	121973	-0-	-0-	-0-	121973	2			N	-0-					3
06	108960 X	92628	-0-	-16332	-0-	2369	1	90259	2	N	-0-					3
07	106671 X	86190	-0-	-20481	-0-	2577	1	83613	2	N	-0-					3
08	121985 X	78879	-0-	-43106	-0-	2895	1	75984	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	288058	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11535 - 20099		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		138291 X	105474	-0-	-32817	-0-	105474	2	N	-0-			-0-
04		133830 X	113092	-0-	-20738	-0-	113092	2	N	-0-			-0-
05		129363 X	105452	-0-	-23911	-0-	105452	2	N	-0-			-0-
06		116160 X	89196	-0-	-26964	-0-	89196	2	N	-0-			-0-
07		116870 X	88618	-0-	-28252	-0-	88618	2	N	-0-			-0-
08		116870 X	82472	-0-	-34398	-0-	82472	2	N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11553 - 22027		
03		358763 X	254208	-0-	-104555	-0-	231	1	253977	2	N	-0-	-0-
04		322860 X	234147	-0-	-88713	-0-	223	1	233924	2	N	-0-	-0-
05		308977 X	226335	-0-	-82642	-0-	228	1	226107	2	N	-0-	-0-
06		279720 X	206324	-0-	-73396	-0-	217	1	206107	2	N	-0-	-0-
07		277977 X	200790	-0-	-77187	-0-	223	1	200567	2	N	-0-	-0-
08		254200 X	189395	-0-	-64805	-0-	222	1	189173	2	N	-0-	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654 - 11756		
LAKE GAS UNIT NO. 1				9									
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423		
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-			-0-
04		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3	N	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
06		67 N	37	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
08		217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3	N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031		
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-			-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-			-0-
08		589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3	N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199		
03		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3	N	-0-			-0-
04		3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
05		3503 X	3046	-0-	-457	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
06		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-
07		41088 X	41088	-0-	-0-	-0-	41088	3	N	-0-			-0-
*08		42476 X	42476	-0-	-0-	-0-	42476	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 -	15711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
04		2520 N	2421	-0-	-99	-0-	2421 3		N	-0-			-0-
05		2542 N	2146	-0-	-396	-0-	2146 3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2312	-0-	-268	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
07		2511 N	5	-0-	-2506	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	49852	-0-	46752	-0-	49842 3	10 9	N	9	9 8		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017	
03		2511 X	2452	-0-	-59	-0-	2452 3		N	-0-			-0-
04		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
05		2511 N	2474	-0-	-37	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
06		2370 N	1910	-0-	-460	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
07		2511 N	6	-0-	-2505	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3269	-0-	169	-0-	3269 3		N	-0-			-0-

BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165	
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
04		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
05		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
06		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
07		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
*08		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690	
03		3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
04		3150 X	1643	-0-	-1507	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
05		2232 X	1001	-0-	-1231	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
06		2070 X	124	-0-	-1946	-0-	124 3		N	-0-			-0-
07		2139 X	9	-0-	-2130	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08		2139 X	46	-0-	-2093	-0-	46 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597	
03		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
04		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-
05		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-			-0-
07		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
*08		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089	
03		5983 X	5305	-0-	-678	-0-	5305 3		N	-0-			-0-
04		5790 X	4923	-0-	-867	-0-	4923 3		N	-0-			-0-
05		5983 X	5031	-0-	-952	-0-	5031 3		N	-0-			-0-
06		5460 X	4794	-0-	-666	-0-	4794 3		N	-0-			-0-
07		5580 X	4568	-0-	-1012	-0-	4568 3		N	-0-			-0-
08		5301 X	3507	-0-	-1794	-0-	3507 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379	
03		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 3		N	-0-			-0-
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 3		N	-0-			-0-
05		3813 X	1969	-0-	-1844	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
06		4740 X	2	-0-	-4738	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 -	16460
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6045 X	5951	-0-	-94	-0-	5951	3	N	-0-			-0-
04	5850 X	5718	-0-	-132	-0-	5718	3	N	-0-			-0-
05	6014 X	5792	-0-	-222	-0-	5792	3	N	-0-			-0-
06	5760 X	5645	-0-	-115	-0-	5645	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5799	-0-	-153	-0-	5799	3	N	-0-			-0-
08	5952 X	5661	-0-	-291	-0-	5661	3	N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 -	15234
03	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2887	3	N	3	3	8	-0-
04	2940 X	2615	-0-	-325	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2891	-0-	-147	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2666	-0-	-274	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
07	2883 X	2700	-0-	-183	-0-	2700	3	N	-0-			-0-
08	2883 X	2568	-0-	-315	-0-	2568	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 -	16827
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3	N	-0-			-0-
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3	N	-0-			-0-
05	5115 X	4297	-0-	-818	-0-	4297	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	4320	-0-	-630	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	842	-0-	-4273	-0-	842	3	N	-0-			-0-
08	4929 X	3088	-0-	-1841	-0-	3088	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 -	16876
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3	N	-0-			-0-
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3	N	-0-			-0-
05	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3	N	-0-			-0-
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3	N	-0-			-0-
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3	N	-0-			-0-
*08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3	N	-0-			-0-
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3	N	-0-			-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3	N	-0-			-0-
*08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3	N	-0-			-0-

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
03	2852 X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
04	2610 X	913	-0-	-1697	-0-	913	3	N	-0-			-0-
05	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3	N	-0-			-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
08	3348 X	1646	-0-	-1702	-0-	1646	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 8		WELL #: 51HH		RRCID -> 263440		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		-0-
05	3689 X	2539	-0-	-1150	-0-	2539	3		-0-
06	3570 X	1962	-0-	-1608	-0-	1962	3		-0-
07	4092 X	2963	-0-	-1129	-0-	2963	3		-0-
08	4092 X	2974	-0-	-1118	-0-	2974	3		-0-

CGU 8		WELL #: 54HH		RRCID -> 263457		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366	
03	5456 X	4955	-0-	-501	-0-	4955	3		-0-
04	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3		-0-
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3		-0-
06	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3		-0-
07	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3		-0-
*08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3		-0-

CGU 8		WELL #: 55HH		RRCID -> 263458		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642	
03	7347 X	4356	-0-	-2991	-0-	4356	3		-0-
04	7110 X	5367	-0-	-1743	-0-	5367	3		-0-
05	7347 X	7053	-0-	-294	-0-	7053	3		-0-
06	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	3		-0-
07	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3		-0-
*08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3		-0-

CGU 8		WELL #: 53HH		RRCID -> 263555		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659	
03	3100 N	4581	-0-	1481	1481	4581	3		-0-
04	3000 N	4528	-0-	1528	3009	4528	3		-0-
05	3009 N	-0-	-0-	-3009	-0-				-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				-0-
07	2976 X	99	-0-	-2877	-0-	99	3		-0-
08	2976 X	61	-0-	-2915	-0-	61	3		-0-

CGU 8		WELL #: 52HH		RRCID -> 263994		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564	
03	5301 X	3923	-0-	-1378	-0-	3923	3		-0-
04	5130 X	3293	-0-	-1837	-0-	3293	3		-0-
05	5301 X	4044	-0-	-1257	-0-	4044	3		-0-
06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3		-0-
07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3		-0-
*08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 30HH		RRCID -> 263999		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967	
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	Y	-0-
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3	Y	-0-
05	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	3680	3	Y	-0-
06	3630 X	3090	-0-	-540	-0-	3090	3	Y	-0-
07	4247 X	3562	-0-	-685	-0-	3562	3	Y	-0-
08	4247 X	783	-0-	-3464	-0-	783	3	Y	-0-

CGU 18		WELL #: 52HH		RRCID -> 265008		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137	
03	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3	Y	-0-
04	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3	Y	-0-
05	2852 X	2798	-0-	-54	-0-	2798	3	Y	-0-
06	2730 X	2620	-0-	-110	-0-	2620	3	Y	-0-
07	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	2694	3	Y	-0-
08	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2657	3	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 - 16670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5952 X	12	-0-	-5940	-0-		12	3		N	-0-				-0-
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-				-0-
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-				-0-
06	5580 X	368	-0-	-5212	-0-		368	3		N	-0-				-0-
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				-0-
*08	22210 X	22210	-0-	-0-	-0-		22210	3		N	-0-				-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 - 14970				
03	3689 X	3512	-0-	-177	-0-		3512	3		Y	-0-				-0-
04	3570 X	3382	-0-	-188	-0-					Y	-0-				-0-
05	3689 X	3449	-0-	-240	-0-		3449	3		Y	-0-				-0-
06	3510 X	3257	-0-	-253	-0-		3257	3		Y	-0-				-0-
07	3627 X	3366	-0-	-261	-0-		3366	3		Y	-0-				-0-
08	3503 X	3455	-0-	-48	-0-		3455	3		Y	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 - 15741				
03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-		6749	3		N	-0-				-0-
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		3223	3		N	-0-				-0-
05	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-		1782	3		N	-0-				-0-
06	3840 X	248	-0-	-3592	-0-		248	3		N	-0-				-0-
07	3968 X	3	-0-	-3965	-0-		3	3		N	-0-				-0-
*08	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-		12716	3		N	-0-				-0-

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 0 - 15611				
03	5487 X	4396	-0-	-1091	-0-		4396	3		N	-0-				-0-
04	5310 X	4803	-0-	-507	-0-		4803	3		N	-0-				-0-
05	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		5073	3		N	-0-				-0-
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-		4944	3		N	-0-				-0-
07	4960 X	4937	-0-	-23	-0-		4937	3		N	-0-				-0-
08	5084 X	4702	-0-	-382	-0-		4702	3		N	-0-				-0-

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 - 13822				
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-				-0-
05	3844 X	91	-0-	-3753	-0-		91	3		N	-0-				-0-
06	3570 X	191	-0-	-3379	-0-		191	3		N	-0-				-0-
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-				-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990 - 14791				
03	4774 X	4283	-0-	-491	-0-		4283	3		N	-0-				-0-
04	4620 X	4233	-0-	-387	-0-		4233	3		N	-0-				-0-
05	4774 X	4258	-0-	-516	-0-		4258	3		N	-0-				-0-
06	4470 X	4116	-0-	-354	-0-		4116	3		N	-0-				-0-
07	4588 X	4145	-0-	-443	-0-		4145	3		N	-0-				-0-
08	4371 X	4162	-0-	-209	-0-		4162	3		N	-0-				-0-

CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853 - 15094				
03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-		2782	3		Y	-0-				-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-		2708	3		Y	-0-				-0-
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-		2785	3		Y	-0-				-0-
06	2700 X	2604	-0-	-96	-0-		2604	3		Y	-0-				-0-
07	2790 X	2680	-0-	-110	-0-		2680	3		Y	-0-				-0-
08	2790 X	2780	-0-	-10	-0-		2780	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 18HH		RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910 - 18297
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3	Y	-0-	-0-
04	5610 X	5285	-0-	-325	-0-	5285	3	Y	-0-	-0-
05	5797 X	5498	-0-	-299	-0-	5498	3	Y	-0-	-0-
06	6480 X	4268	-0-	-2212	-0-	4268	3	Y	-0-	-0-
07	6696 X	4936	-0-	-1760	-0-	4936	3	Y	-0-	-0-
08	6696 X	5386	-0-	-1310	-0-	5386	3	Y	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 51HH		RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843 - 16061
03	4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4562	3	Y	-0-	-0-
04	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342	3	Y	-0-	-0-
05	4929 X	4393	-0-	-536	-0-	4393	3	Y	-0-	-0-
06	4770 X	4161	-0-	-609	-0-	4161	3	Y	-0-	-0-
07	4929 X	4163	-0-	-766	-0-	4163	3	Y	-0-	-0-
08	4557 X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3	Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 52HH		RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 - 15842
03	3844 X	2743	-0-	-1101	-0-	2743	3	Y	-0-	-0-
04	3030 X	1708	-0-	-1322	-0-	1708	3	Y	-0-	-0-
05	3131 X	1551	-0-	-1580	-0-	1551	3	Y	-0-	-0-
06	2640 X	36	-0-	-2604	-0-	36	3	Y	-0-	-0-
07	2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
08	2728 X	23	-0-	-2705	-0-	23	3	Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 53HH		RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 - 15835
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	Y	-0-	-0-
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	Y	-0-	-0-
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	Y	-0-	-0-
06	2310 N	2239	-0-	-71	-0-	2239	3	Y	-0-	-0-
07	2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3	Y	-0-	-0-
*08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3	Y	-0-	-0-

CGU 10		WELL #: 52HH		RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762 - 15930
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3	Y	-0-	-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3	Y	-0-	-0-
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3	Y	-0-	-0-
06	4440 X	3394	-0-	-1046	-0-	3394	3	Y	-0-	-0-
07	4588 X	3404	-0-	-1184	-0-	3404	3	Y	-0-	-0-
08	4588 X	3167	-0-	-1421	-0-	3167	3	Y	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 27HH		RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 - 18512
03	6758 X	6509	-0-	-249	-0-	6509	3	Y	-0-	-0-
04	6540 X	5812	-0-	-728	-0-	5812	3	Y	-0-	-0-
05	6510 X	5716	-0-	-794	-0-	5716	3	Y	-0-	-0-
06	6300 X	5244	-0-	-1056	-0-	5244	3	Y	-0-	-0-
07	6510 X	5927	-0-	-583	-0-	5927	3	Y	-0-	-0-
*08	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3	Y	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 51HH		RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 - 15967
03	4836 X	4451	-0-	-385	-0-	4451	3	Y	-0-	-0-
04	4680 X	4247	-0-	-433	-0-	4247	3	Y	-0-	-0-
05	4836 X	4090	-0-	-746	-0-	4090	3	Y	-0-	-0-
06	4470 X	4112	-0-	-358	-0-	4112	3	Y	-0-	-0-
07	4619 X	4164	-0-	-455	-0-	4164	3	Y	-0-	-0-
08	4464 X	4156	-0-	-308	-0-	4156	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3647	3		Y	-0-		-0-
04	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3		Y	-0-		-0-
05	3813 X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3		Y	-0-		-0-
06	3540 X	3103	-0-	-437	-0-	3103	3		Y	-0-		-0-
07	3658 X	3024	-0-	-634	-0-	3024	3		Y	-0-		-0-
08	3658 X	3103	-0-	-555	-0-	3103	3		Y	-0-		-0-

CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848
03	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	3315	3		N	-0-		-0-
04	4050 X	2929	-0-	-1121	-0-	2929	3		N	-0-		-0-
05	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	3020	3		N	-0-		-0-
06	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	3322	3		N	-0-		-0-
07	3503 X	3497	-0-	-6	-0-	3497	3		N	-0-		-0-
08	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225	3		N	-0-		-0-

CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104
03	5208 X	4702	-0-	-506	-0-	4702	3		Y	-0-		-0-
04	5040 X	4373	-0-	-667	-0-	4373	3		Y	-0-		-0-
05	5208 X	4585	-0-	-623	-0-	4585	3		Y	-0-		-0-
06	4830 X	4175	-0-	-655	-0-	4175	3		Y	-0-		-0-
07	4991 X	4390	-0-	-601	-0-	4390	3		Y	-0-		-0-
08	4712 X	4320	-0-	-392	-0-	4320	3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 -	16066
03	5425 X	3349	-0-	-2076	-0-	3349	3		Y	-0-		-0-
04	5250 X	2180	-0-	-3070	-0-	2180	3		Y	-0-		-0-
05	5332 X	4729	-0-	-603	-0-	4729	3		Y	-0-		-0-
06	4230 X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	3		Y	-0-		-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3		Y	-0-		-0-
08	4743 X	4668	-0-	-75	-0-	4668	3		Y	-0-		-0-

CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 -	17266
03	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3		Y	-0-		-0-
04	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3		Y	-0-		-0-
05	6851 X	5932	-0-	-919	-0-	5932	3		Y	-0-		-0-
06	6630 X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3		Y	-0-		-0-
07	6851 X	5540	-0-	-1311	-0-	5540	3		Y	-0-		-0-
08	6355 X	5637	-0-	-718	-0-	5637	3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 -	17391
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3		Y	-0-		-0-
04	840 N	515	-0-	-325	-0-	515	3		Y	-0-		-0-
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3		Y	-0-		-0-
06	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	3		Y	-0-		-0-
07	527 N	324	-0-	-203	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3		Y	-0-		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 -	17254
03	9393 X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	3		Y	-0-		-0-
04	9090 X	7843	-0-	-1247	-0-	7843	3		Y	-0-		-0-
05	9393 X	7833	-0-	-1560	-0-	7833	3		Y	-0-		-0-
06	9090 X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	3		Y	-0-		-0-
07	8928 X	7395	-0-	-1533	-0-	7395	3		Y	-0-		-0-
08	8122 X	7498	-0-	-624	-0-	7498	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 52HH		RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8308 X	6395	-0-	-1913	-0-	6395	3	Y	-0-	-0-
04	8040 X	6111	-0-	-1929	-0-	6111	3	Y	-0-	-0-
05	6789 X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3	Y	-0-	-0-
06	6570 X	5696	-0-	-874	-0-	5696	3	Y	-0-	-0-
07	6386 X	5839	-0-	-547	-0-	5839	3	Y	-0-	-0-
08	6386 X	6105	-0-	-281	-0-	6105	3	Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 51HH		RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023
03	2821 N	2805	-0-	-16	-0-	2805	3	Y	-0-	-0-
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	Y	-0-	-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	Y	-0-	-0-
06	2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3	Y	-0-	-0-
07	2852 N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3	Y	-0-	-0-
08	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	2677	3	Y	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 53HH		RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307
03	8835 X	8375	-0-	-460	-0-	8375	3	Y	-0-	-0-
04	8280 X	7545	-0-	-735	-0-	7545	3	Y	-0-	-0-
05	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3	Y	-0-	-0-
06	8280 X	7178	-0-	-1102	-0-	7178	3	Y	-0-	-0-
07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3	Y	-0-	-0-
*08	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	3	Y	-0-	-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 16HH		RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 - 15965
03	6045 X	6009	-0-	-36	-0-	6009	3	Y	-0-	-0-
04	5850 X	5442	-0-	-408	-0-	5442	3	Y	-0-	-0-
05	6045 X	5400	-0-	-645	-0-	5400	3	Y	-0-	-0-
06	5820 X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	5338	-0-	-676	-0-	5338	3	Y	-0-	-0-
08	6014 X	1487	-0-	-4527	-0-	1487	3	Y	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 52HH		RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3	Y	-0-	-0-
04	5790 X	5675	-0-	-115	-0-	5675	3	Y	-0-	-0-
05	5983 X	5849	-0-	-134	-0-	5849	3	Y	-0-	-0-
06	5820 X	5374	-0-	-446	-0-	5374	3	Y	-0-	-0-
07	6014 X	5507	-0-	-507	-0-	5507	3	Y	-0-	-0-
08	6014 X	4918	-0-	-1096	-0-	4918	3	Y	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 55HH		RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3	Y	-0-	-0-
04	5970 X	5866	-0-	-104	-0-	5866	3	Y	-0-	-0-
05	6169 X	5926	-0-	-243	-0-	5926	3	Y	-0-	-0-
06	6120 X	5507	-0-	-613	-0-	5507	3	Y	-0-	-0-
07	6324 X	5561	-0-	-763	-0-	5561	3	Y	-0-	-0-
08	6324 X	5800	-0-	-524	-0-	5800	3	Y	-0-	-0-

CGU 9		WELL #: 55HH		RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	Y	-0-	-0-
04	3420 X	3381	-0-	-39	-0-	3381	3	Y	-0-	-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3309	-0-	-141	-0-	3309	3	Y	-0-	-0-
07	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3397	3	Y	-0-	-0-
08	3596 X	3318	-0-	-278	-0-	3318	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6603 X	4379	-0-	-2224	-0-	4379 3			Y	-0-	-0-
04	6390 X	3623	-0-	-2767	-0-	3623 3			Y	-0-	-0-
05	6262 X	3723	-0-	-2539	-0-	3723 3			Y	-0-	-0-
06	5220 X	4071	-0-	-1149	-0-	4071 3			Y	-0-	-0-
07	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3			Y	-0-	-0-
*08	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415 3			Y	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A
03	5146 X	4212	-0-	-934	-0-	4212 3			Y	-0-	-0-
04	4440 X	2727	-0-	-1713	-0-	2727 3			Y	-0-	-0-
05	4898 X	2220	-0-	-2678	-0-	2220 3			Y	-0-	-0-
06	4740 X	2195	-0-	-2545	-0-	2195 3			Y	-0-	-0-
07	4898 X	3270	-0-	-1628	-0-	3270 3			Y	-0-	-0-
08	4216 X	1518	-0-	-2698	-0-	1518 3			Y	-0-	-0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255
03	9176 X	8787	-0-	-389	-0-	8787 3			Y	-0-	-0-
04	8880 X	8398	-0-	-482	-0-	8398 3			Y	-0-	-0-
05	9021 X	8545	-0-	-476	-0-	8545 3			Y	-0-	-0-
06	8670 X	8238	-0-	-432	-0-	8238 3			Y	-0-	-0-
07	8959 X	8114	-0-	-845	-0-	8114 3			Y	-0-	-0-
08	8773 X	8196	-0-	-577	-0-	8196 3			Y	-0-	-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773
03	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	5385 3			Y	-0-	-0-
04	5460 X	4870	-0-	-590	-0-	4870 3			Y	-0-	-0-
05	5642 X	4921	-0-	-721	-0-	4921 3			Y	-0-	-0-
06	5460 X	4642	-0-	-818	-0-	4642 3			Y	-0-	-0-
07	5394 X	4774	-0-	-620	-0-	4774 3			Y	-0-	-0-
08	5394 X	5368	-0-	-26	-0-	5368 3			Y	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821
03	4650 X	3787	-0-	-863	-0-	3787 3			Y	-0-	-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-				Y	-0-	-0-
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3			Y	-0-	-0-
06	3870 X	3833	-0-	-37	-0-	3833 3			Y	-0-	-0-
07	3782 X	3294	-0-	-488	-0-	3294 3			Y	-0-	-0-
08	4030 X	3971	-0-	-59	-0-	3971 3			Y	-0-	-0-

CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150
03	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031 3			Y	-0-	-0-
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 3			Y	-0-	-0-
05	6820 X	6204	-0-	-616	-0-	6204 3			Y	-0-	-0-
06	6810 X	5800	-0-	-1010	-0-	5800 3			Y	-0-	-0-
07	7037 X	6723	-0-	-314	-0-	6723 3			Y	-0-	-0-
08	7037 X	6402	-0-	-635	-0-	6402 3			Y	-0-	-0-

CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898
03	6386 X	5672	-0-	-714	-0-	5672 3			Y	-0-	-0-
04	6120 X	5427	-0-	-693	-0-	5427 3			Y	-0-	-0-
05	6231 X	5557	-0-	-674	-0-	5557 3			Y	-0-	-0-
06	5910 X	5203	-0-	-707	-0-	5203 3			Y	-0-	-0-
07	5952 X	5369	-0-	-583	-0-	5369 3			Y	-0-	-0-
08	5673 X	5383	-0-	-290	-0-	5383 3			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 9		WELL #: 54HH		RRCID -> 267914		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882 3	Y	-0-		-0-
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 3	Y	-0-		-0-
05	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	3845 3	Y	-0-		-0-
06	4710	X	3574	-0-	-1136	-0-	3574 3	Y	-0-		-0-
07	4867	X	3248	-0-	-1619	-0-	3248 3	Y	-0-		-0-
08	4867	X	3166	-0-	-1701	-0-	3166 3	Y	-0-		-0-

CGU 18		WELL #: 54HH		RRCID -> 267918		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708			
03	5456	X	5344	-0-	-112	-0-	5344 3	Y	-0-		-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 3	Y	-0-		-0-
05	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	5198 3	Y	-0-		-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 3	Y	-0-		-0-
07	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	5177 3	Y	-0-		-0-
08	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	5274 3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 53HH		RRCID -> 267953		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147			
03	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	7188 3	Y	-0-		-0-
04	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6765 3	Y	-0-		-0-
05	7502	X	5254	-0-	-2248	-0-	5254 3	Y	-0-		-0-
06	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	6598 3	Y	-0-		-0-
07	7192	X	6228	-0-	-964	-0-	6228 3	Y	-0-		-0-
08	7192	X	6141	-0-	-1051	-0-	6141 3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 54HH		RRCID -> 267955		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338			
03	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	8182 3	Y	-0-		-0-
04	8130	X	7860	-0-	-270	-0-	7860 3	Y	-0-		-0-
05	8401	X	7270	-0-	-1131	-0-	7270 3	Y	-0-		-0-
06	7980	X	7199	-0-	-781	-0-	7199 3	Y	-0-		-0-
07	8184	X	7637	-0-	-547	-0-	7637 3	Y	-0-		-0-
08	8184	X	7940	-0-	-244	-0-	7940 3	Y	-0-		-0-

CGU 6		WELL #: 55HH		RRCID -> 267960		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891			
03	6634	X	6316	-0-	-318	-0-	6316 3	Y	-0-		-0-
04	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	5998 3	Y	-0-		-0-
05	6386	X	5705	-0-	-681	-0-	5705 3	Y	-0-		-0-
06	6120	X	5302	-0-	-818	-0-	5302 3	Y	-0-		-0-
07	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	5901 3	Y	-0-		-0-
08	6324	X	5643	-0-	-681	-0-	5643 3	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 52HH		RRCID -> 268142		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273			
03	10199	X	7208	-0-	-2991	-0-	7208 3	Y	-0-		-0-
04	8550	X	8262	-0-	-288	-0-	8262 3	Y	-0-		-0-
05	8835	X	5304	-0-	-3531	-0-	5304 3	Y	-0-		-0-
06	8550	X	7178	-0-	-1372	-0-	7178 3	Y	-0-		-0-
07	8525	X	5877	-0-	-2648	-0-	5877 3	Y	-0-		-0-
08	8525	X	5036	-0-	-3489	-0-	5036 3	Y	-0-		-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #: 51HH		RRCID -> 268255		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023			
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 3	Y	-0-		-0-
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 3	Y	-0-		-0-
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 3	Y	-0-		-0-
06	5310	X	5239	-0-	-71	-0-	5239 3	Y	-0-		-0-
07	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5366 3	Y	-0-		-0-
08	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	5306 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 - 15466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		9548 X	9197	-0-	-351	-0-	9197	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		9060 X	8811	-0-	-249	-0-	8811	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		9362 X	9020	-0-	-342	-0-	9020	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		8910 X	8548	-0-	-362	-0-	8548	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		9207 X	8542	-0-	-665	-0-	8542	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		9207 X	6732	-0-	-2475	-0-	6732	3	Y	-0-	-0-	-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678 - 15023	
03		3534 X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3180 X	988	-0-	-2192	-0-	988	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		2821 X	2662	-0-	-159	-0-	2662	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		2730 X	2500	-0-	-230	-0-	2500	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2532	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		2666 X	2426	-0-	-240	-0-	2426	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 - 16198	
03		6076 X	5628	-0-	-448	-0-	5628	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		5730 X	5524	-0-	-206	-0-	5524	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		5700 X	5554	-0-	-146	-0-	5554	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		5890 X	5655	-0-	-235	-0-	5655	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		5828 X	5452	-0-	-376	-0-	5452	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 - 15880	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 - 15659	
03		5301 X	4756	-0-	-545	-0-	4756	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		5130 X	4586	-0-	-544	-0-	4586	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4712 X	4611	-0-	-101	-0-	4611	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		4590 X	4414	-0-	-176	-0-	4414	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		4743 X	4035	-0-	-708	-0-	4035	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		4743 X	3893	-0-	-850	-0-	3893	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862 - 15699	
03		7595 X	7382	-0-	-213	-0-	7382	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		7320 X	7013	-0-	-307	-0-	7013	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		7440 X	6942	-0-	-498	-0-	6942	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		7140 X	6100	-0-	-1040	-0-	6100	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		7378 X	6989	-0-	-389	-0-	6989	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		7378 X	6839	-0-	-539	-0-	6839	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965 - 16135	
03		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		5070 X	5048	-0-	-22	-0-	5048	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		5239 X	4651	-0-	-588	-0-	4651	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		5160 X	4606	-0-	-554	-0-	4606	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		5332 X	4580	-0-	-752	-0-	4580	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		5332 X	4560	-0-	-772	-0-	4560	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797 -	15401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9424 X	8863	-0-	-561	-0-	8863	3	Y	-0-			-0-
04		9090 X	8448	-0-	-642	-0-	8448	3	Y	-0-			-0-
05		9207 X	8593	-0-	-614	-0-	8593	3	Y	-0-			-0-
06		8670 X	8121	-0-	-549	-0-	8121	3	Y	-0-			-0-
07		8959 X	8233	-0-	-726	-0-	8233	3	Y	-0-			-0-
08		8866 X	8660	-0-	-206	-0-	8660	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		54HH	RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 -	15704	
03		5518 X	4303	-0-	-1215	-0-	4303	3	Y	-0-			-0-
04		5340 X	1681	-0-	-3659	-0-	1681	3	Y	-0-			-0-
05		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	Y	-0-			-0-
06		5130 X	4376	-0-	-754	-0-	4376	3	Y	-0-			-0-
07		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3	Y	-0-			-0-
*08		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3	Y	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		53HH	RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 -	15946	
03		5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	3303	3	Y	-0-			-0-
04		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3	Y	-0-			-0-
05		4929 X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	3	Y	-0-			-0-
06		4770 X	3687	-0-	-1083	-0-	3687	3	Y	-0-			-0-
07		6324 X	3137	-0-	-3187	-0-	3137	3	Y	-0-			-0-
08		6324 X	2262	-0-	-4062	-0-	2262	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		51HH	RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 -	14386	
03		5115 X	5105	-0-	-10	-0-	5105	3	Y	-0-			-0-
04		4950 X	4568	-0-	-382	-0-	4568	3	Y	-0-			-0-
05		5115 X	4411	-0-	-704	-0-	4411	3	Y	-0-			-0-
06		4950 X	4326	-0-	-624	-0-	4326	3	Y	-0-			-0-
07		5115 X	4176	-0-	-939	-0-	4176	3	Y	-0-			-0-
08		5115 X	4295	-0-	-820	-0-	4295	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		55HH	RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 -	14931	
03		5673 X	4998	-0-	-675	-0-	4998	3	Y	-0-			-0-
04		5490 X	4486	-0-	-1004	-0-	4486	3	Y	-0-			-0-
05		5673 X	4751	-0-	-922	-0-	4751	3	Y	-0-			-0-
06		5220 X	4060	-0-	-1160	-0-	4060	3	Y	-0-			-0-
07		5394 X	3762	-0-	-1632	-0-	3762	3	Y	-0-			-0-
08		4991 X	4513	-0-	-478	-0-	4513	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		56HH	RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 -	14146	
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-			-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
06		510 N	29	-0-	-481	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		57HH	RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 -	14330	
03		6541 X	6224	-0-	-317	-0-	6224	3	Y	-0-			-0-
04		5880 X	5711	-0-	-169	-0-	5711	3	Y	-0-			-0-
05		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3	Y	-0-			-0-
06		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3	Y	-0-			-0-
07		6231 X	5525	-0-	-706	-0-	5525	3	Y	-0-			-0-
08		6634 X	5271	-0-	-1363	-0-	5271	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 20		WELL #: 52HH		RRCID -> 269493		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4402 X	4158	-0-	-244	-0-	4158	3	Y	-0-			-0-
04	4260 X	4061	-0-	-199	-0-	4061	3	Y	-0-			-0-
05	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3	Y	-0-			-0-
06	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3	Y	-0-			-0-
07	4185 X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3	Y	-0-			-0-
08	4867 X	4430	-0-	-437	-0-	4430	3	Y	-0-			-0-

CGU 14		WELL #: 56HH		RRCID -> 269897		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840				
03	5549 X	5098	-0-	-451	-0-	5098	3	Y	-0-			-0-
04	5370 X	4985	-0-	-385	-0-	4985	3	Y	-0-			-0-
05	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	5036	3	Y	-0-			-0-
06	5160 X	4769	-0-	-391	-0-	4769	3	Y	-0-			-0-
07	5146 X	4782	-0-	-364	-0-	4782	3	Y	-0-			-0-
08	5146 X	4824	-0-	-322	-0-	4824	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 51HH		RRCID -> 270296		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599				
03	8308 X	4413	-0-	-3895	-0-	4413	3	Y	-0-			-0-
04	8040 X	5204	-0-	-2836	-0-	5204	3	Y	-0-			-0-
05	8308 X	4358	-0-	-3950	-0-	4358	3	Y	-0-			-0-
06	8040 X	2395	-0-	-5645	-0-	2395	3	Y	-0-			-0-
07	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	3	Y	-0-			-0-
*08	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 53HH		RRCID -> 270318		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701				
03	5177 X	4962	-0-	-215	-0-	4962	3	Y	-0-			-0-
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3	Y	-0-			-0-
05	5642 X	5063	-0-	-579	-0-	5063	3	Y	-0-			-0-
06	5460 X	4889	-0-	-571	-0-	4889	3	Y	-0-			-0-
07	5642 X	5239	-0-	-403	-0-	5239	3	Y	-0-			-0-
08	5518 X	5208	-0-	-310	-0-	5208	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 52HH		RRCID -> 270454		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053				
03	5983 X	5357	-0-	-626	-0-	5357	3	Y	-0-			-0-
04	5790 X	4911	-0-	-879	-0-	4911	3	Y	-0-			-0-
05	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	5009	3	Y	-0-			-0-
06	5190 X	4214	-0-	-976	-0-	4214	3	Y	-0-			-0-
07	5363 X	4677	-0-	-686	-0-	4677	3	Y	-0-			-0-
08	5363 X	4892	-0-	-471	-0-	4892	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #: 51HH		RRCID -> 270462		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532				
03	7998 X	7863	-0-	-135	-0-	7863	3	Y	-0-			-0-
04	7740 X	7529	-0-	-211	-0-	7529	3	Y	-0-			-0-
05	7998 X	7667	-0-	-331	-0-	7667	3	Y	-0-			-0-
06	7620 X	7147	-0-	-473	-0-	7147	3	Y	-0-			-0-
07	7874 X	7668	-0-	-206	-0-	7668	3	Y	-0-			-0-
08	7874 X	7416	-0-	-458	-0-	7416	3	Y	-0-			-0-

CGU 5		WELL #: 52HH		RRCID -> 270475		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594				
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3	Y	-0-			-0-
04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3	Y	-0-			-0-
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3	Y	-0-			-0-
06	7560 X	7141	-0-	-419	-0-	7141	3	Y	-0-			-0-
07	7812 X	7418	-0-	-394	-0-	7418	3	Y	-0-			-0-
08	7812 X	7066	-0-	-746	-0-	7066	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		20HH		RRCID -> 270793		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03	6789	X	5511	-0-	-1278	-0-	5511	3		Y	-0-	-0-	
04	6300	X	5582	-0-	-718	-0-	5582	3		Y	-0-	-0-	
05	6293	X	5126	-0-	-1167	-0-	5126	3		Y	-0-	-0-	
06	5850	X	4892	-0-	-958	-0-	4892	3		Y	-0-	-0-	
07	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239	3		Y	-0-	-0-	
08	5766	X	4335	-0-	-1431	-0-	4335	3		Y	-0-	-0-	

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH		RRCID -> 270810		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092			
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3		N	-0-	-0-	
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3		N	-0-	-0-	
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3		N	-0-	-0-	
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	5812	3		N	-0-	-0-	
07	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	6075	3		N	-0-	-0-	
08	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	5938	3		N	-0-	-0-	

HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH		RRCID -> 271000		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719			
03	10881	X	4200	-0-	-6681	-0-	4200	3		Y	-0-	-0-	
04	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	4649	3		Y	-0-	-0-	
05	5859	X	4743	-0-	-1116	-0-	4743	3		Y	-0-	-0-	
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3		Y	-0-	-0-	
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	4457	3		Y	-0-	-0-	
08	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	4097	3		Y	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #:		53HH		RRCID -> 271287		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487			
03	11470	X	10767	-0-	-703	-0-	10767	3		Y	-0-	-0-	
04	10890	X	9911	-0-	-979	-0-	9910	3	1 9	Y	1	1 8	
05	11129	X	10514	-0-	-615	-0-	10514	3		Y	-0-	-0-	
06	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	9966	3		Y	-0-	-0-	
07	10757	X	9996	-0-	-761	-0-	9996	3		Y	-0-	-0-	
08	10757	X	9906	-0-	-851	-0-	9906	3		Y	-0-	-0-	

CGU 11		WELL #:		51HH		RRCID -> 271328		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177			
03	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	3		Y	-0-	-0-	
04	10830	X	10739	-0-	-91	-0-	10738	3	1 9	Y	1	1 8	
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3		Y	-0-	-0-	
06	11820	X	10561	-0-	-1259	-0-	10561	3		Y	-0-	-0-	
07	12214	X	10580	-0-	-1634	-0-	10580	3		Y	-0-	-0-	
08	12214	X	10449	-0-	-1765	-0-	10449	3		Y	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #:		53HH		RRCID -> 271354		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007			
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		Y	-0-	-0-	
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
05	4371	X	3386	-0-	-985	-0-	3386	3		Y	-0-	-0-	
06	4230	X	3076	-0-	-1154	-0-	3076	3		Y	-0-	-0-	
07	4371	X	2139	-0-	-2232	-0-	2139	3		Y	-0-	-0-	
08	3472	X	2426	-0-	-1046	-0-	2426	3		Y	-0-	-0-	

CGU 24		WELL #:		55HH		RRCID -> 271359		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075			
03	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	5554	3		Y	-0-	-0-	
04	6540	X	5000	-0-	-1540	-0-	5000	3		Y	-0-	-0-	
05	6758	X	5371	-0-	-1387	-0-	5371	3		Y	-0-	-0-	
06	6540	X	2876	-0-	-3664	-0-	2876	3		Y	-0-	-0-	
07	6076	X	4994	-0-	-1082	-0-	4994	3		Y	-0-	-0-	
08	5549	X	4936	-0-	-613	-0-	4936	3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990								
CGU 23			WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 - 15762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	4467	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4092 X	4029	-0-	-63	-0-	-0-	4029	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	3980	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		4092 X	3955	-0-	-137	-0-	-0-	3955	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		4092 X	4032	-0-	-60	-0-	-0-	4032	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 23			WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 - 15882	
03		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	4150	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	4030	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	4151	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3991	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	3866	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 23			WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 - 15462	
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	3923	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	3643	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	3559	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4255	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 11			WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 - 17198	
03		11532 X	11187	-0-	-345	-0-	-0-	11187	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		10980 X	10350	-0-	-630	-0-	-0-	10350	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		11129 X	11017	-0-	-112	-0-	-0-	11017	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		10830 X	10447	-0-	-383	-0-	-0-	10447	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		11191 X	10468	-0-	-723	-0-	-0-	10468	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		11191 X	10343	-0-	-848	-0-	-0-	10343	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 27			WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 - 15741	
03		9362 X	8922	-0-	-440	-0-	-0-	8922	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		9060 X	8548	-0-	-512	-0-	-0-	8548	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		9114 X	8746	-0-	-368	-0-	-0-	8746	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		8700 X	8268	-0-	-432	-0-	-0-	8268	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		8928 X	8502	-0-	-426	-0-	-0-	8502	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		8928 X	8333	-0-	-595	-0-	-0-	8333	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 13			WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 - 16360	
03		8649 X	7703	-0-	-946	-0-	-0-	7703	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		8370 X	8220	-0-	-150	-0-	-0-	8220	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		8556 X	7964	-0-	-592	-0-	-0-	7964	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	-0-	7595	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		8494 X	7687	-0-	-807	-0-	-0-	7687	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		8494 X	7629	-0-	-865	-0-	-0-	7629	3	Y	-0-	-0-	-0-

CGU 13			WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 - 16286	
03		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	-0-	4756	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	4719	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	4233	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	-0-	4176	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	-0-	5079	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 27		WELL #: 55HH		RRCID -> 272101		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1514 3	1 9	Y	1 8	-0-
04	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 3		Y		-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954 3		Y		-0-
06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 3		Y		-0-
07	9021 X	6696	-0-	-2325	-0-	6696 3		Y		-0-
08	9021 X	6450	-0-	-2571	-0-	6450 3		Y		-0-

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 81HH		RRCID -> 272221		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658		
03	5673 X	5328	-0-	-345	-0-	5328 3		Y		-0-
04	5490 X	5174	-0-	-316	-0-	5174 3		Y		-0-
05	5611 X	5274	-0-	-337	-0-	5274 3		Y		-0-
06	5310 X	4848	-0-	-462	-0-	4848 3		Y		-0-
07	5425 X	5001	-0-	-424	-0-	5001 3		Y		-0-
08	5332 X	5197	-0-	-135	-0-	5197 3		Y		-0-

CGU 24		WELL #: 54HH		RRCID -> 272517		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355		
03	3844 X	2307	-0-	-1537	-0-	2307 3		Y		-0-
04	3690 X	2358	-0-	-1332	-0-	2358 3		Y		-0-
05	3348 X	2762	-0-	-586	-0-	2762 3		Y		-0-
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3		Y		-0-
07	3348 X	2543	-0-	-805	-0-	2543 3		Y		-0-
08	2759 X	2491	-0-	-268	-0-	2491 3		Y		-0-

CGU 4		WELL #: 53HH		RRCID -> 272550		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470		
03	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205 3		Y		-0-
04	9840 X	9730	-0-	-110	-0-	9730 3		Y		-0-
05	10168 X	9876	-0-	-292	-0-	9876 3		Y		-0-
06	9840 X	9364	-0-	-476	-0-	9364 3		Y		-0-
07	10168 X	9578	-0-	-590	-0-	9578 3		Y		-0-
08	10168 X	9278	-0-	-890	-0-	9278 3		Y		-0-

KYLE, J.R. -A-		WELL #: 82HH		RRCID -> 272562		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766		
03	6045 X	5007	-0-	-1038	-0-	5007 3		Y		-0-
04	5850 X	5104	-0-	-746	-0-	5104 3		Y		-0-
05	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	4791 3		Y		-0-
06	5610 X	4669	-0-	-941	-0-	4669 3		Y		-0-
07	5270 X	4690	-0-	-580	-0-	4690 3		Y		-0-
*08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412 3		Y		-0-

CGU 23		WELL #: 51HH		RRCID -> 272593		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991		
03	7750 X	7038	-0-	-712	-0-	7038 3		Y		-0-
04	7140 X	7033	-0-	-107	-0-	7033 3		Y		-0-
05	7285 X	7186	-0-	-99	-0-	7186 3		Y		-0-
06	6990 X	6911	-0-	-79	-0-	6911 3		Y		-0-
07	7254 X	6968	-0-	-286	-0-	6968 3		Y		-0-
08	7254 X	6902	-0-	-352	-0-	6902 3		Y		-0-

CGU 27		WELL #: 54HH		RRCID -> 272603		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464		
03	8277 X	7615	-0-	-662	-0-	7615 3		Y		-0-
04	8010 X	4294	-0-	-3716	-0-	4294 3		Y		-0-
05	8277 X	6191	-0-	-2086	-0-	6191 3		Y		-0-
06	7380 X	4588	-0-	-2792	-0-	4588 3		Y		-0-
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	-0-		Y		-0-
08	7626 X	5714	-0-	-1912	-0-	5714 3		Y		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 4		WELL #:		52HH	RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 -	17588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16833 X	13977	-0-	-2856	-0-	13977	3	Y	-0-			-0-
04		16230 X	13607	-0-	-2623	-0-	13607	3	Y	-0-			-0-
05		16771 X	13797	-0-	-2974	-0-	13797	3	Y	-0-			-0-
06		15420 X	13143	-0-	-2277	-0-	13143	3	Y	-0-			-0-
07		15314 X	13358	-0-	-1956	-0-	13358	3	Y	-0-			-0-
08		14074 X	14060	-0-	-14	-0-	14060	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889 -	16450	
03		10819 X	8480	-0-	-2339	-0-	8480	3	Y	-0-			-0-
04		10470 X	9063	-0-	-1407	-0-	9063	3	Y	-0-			-0-
05		10664 X	8953	-0-	-1711	-0-	8953	3	Y	-0-			-0-
06		9990 X	8555	-0-	-1435	-0-	8555	3	Y	-0-			-0-
07		9362 X	8653	-0-	-709	-0-	8653	3	Y	-0-			-0-
08		9362 X	9055	-0-	-307	-0-	9055	3	Y	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895 -	15062	
03		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	3	Y	-0-			-0-
04		8520 X	8478	-0-	-42	-0-	8478	3	Y	-0-			-0-
05		8804 X	8604	-0-	-200	-0-	8604	3	Y	-0-			-0-
06		8670 X	7959	-0-	-711	-0-	7959	3	Y	-0-			-0-
07		8959 X	8390	-0-	-569	-0-	8390	3	Y	-0-			-0-
08		8959 X	8276	-0-	-683	-0-	8276	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062 -	17143	
03		7409 X	6626	-0-	-783	-0-	6626	3	Y	-0-			-0-
04		6870 X	6608	-0-	-262	-0-	6608	3	Y	-0-			-0-
05		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3	Y	-0-			-0-
06		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3	Y	-0-			-0-
07		6820 X	6614	-0-	-206	-0-	6614	3	Y	-0-			-0-
08		6851 X	6401	-0-	-450	-0-	6401	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886 -	15174	
03		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3	Y	-0-			-0-
04		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	3	Y	-0-			-0-
05		8277 X	8155	-0-	-122	-0-	8155	3	Y	-0-			-0-
06		8400 X	6792	-0-	-1608	-0-	6792	3	Y	-0-			-0-
07		8680 X	8279	-0-	-401	-0-	8279	3	Y	-0-			-0-
08		8680 X	8129	-0-	-551	-0-	8129	3	Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886 -	14911	
03		6696 X	6339	-0-	-357	-0-	6339	3	Y	-0-			-0-
04		6480 X	5846	-0-	-634	-0-	5846	3	Y	-0-			-0-
05		6696 X	5998	-0-	-698	-0-	5998	3	Y	-0-			-0-
06		6330 X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3	Y	-0-			-0-
07		6324 X	5805	-0-	-519	-0-	5805	3	Y	-0-			-0-
08		6324 X	5830	-0-	-494	-0-	5830	3	Y	-0-			-0-

CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032 -	17262	
03		11842 X	11505	-0-	-337	-0-	11505	3	Y	-0-			-0-
04		11400 X	10578	-0-	-822	-0-	10578	3	Y	-0-			-0-
05		11656 X	10769	-0-	-887	-0-	10769	3	Y	-0-			-0-
06		11130 X	10179	-0-	-951	-0-	10179	3	Y	-0-			-0-
07		11501 X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	3	Y	-0-			-0-
08		11501 X	10120	-0-	-1381	-0-	10120	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887	- 15896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14012 X	13179	-0-	-833	-0-	13179	3	Y	-0-			-0-
04		13320 X	12528	-0-	-792	-0-	12528	3	Y	-0-			-0-
05		13578 X	12779	-0-	-799	-0-	12779	3	Y	-0-			-0-
06		12990 X	11462	-0-	-1528	-0-	11462	3	Y	-0-			-0-
07		13175 X	9701	-0-	-3474	-0-	9701	3	Y	-0-			-0-
08		13175 X	13084	-0-	-91	-0-	13084	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766	- 15861	
03		6448 X	5458	-0-	-990	-0-	5458	3	Y	-0-			-0-
04		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3	Y	-0-			-0-
05		6045 X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3	Y	-0-			-0-
06		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	3	Y	-0-			-0-
08		6572 X	4870	-0-	-1702	-0-	4870	3	Y	-0-			-0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809	- 17751	
03		11625 X	11023	-0-	-602	-0-	11023	3	Y	-0-			-0-
04		10980 X	10198	-0-	-782	-0-	10198	3	Y	-0-			-0-
05		11315 X	10650	-0-	-665	-0-	10650	3	Y	-0-			-0-
06		10950 X	10607	-0-	-343	-0-	10607	3	Y	-0-			-0-
07		11222 X	10917	-0-	-305	-0-	10917	3	Y	-0-			-0-
08		11036 X	10324	-0-	-712	-0-	10324	3	Y	-0-			-0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836	- 14574	
03		6076 X	5868	-0-	-208	-0-	5868	3	Y	-0-			-0-
04		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3	Y	-0-			-0-
05		6076 X	5106	-0-	-970	-0-	5106	3	Y	-0-			-0-
06		5880 X	5195	-0-	-685	-0-	5195	3	Y	-0-			-0-
07		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3	Y	-0-			-0-
*08		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3	Y	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		51HH	RRCID ->	272864	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10927	- 15616	
03		7440 X	7422	-0-	-18	-0-	7422	3	Y	-0-			-0-
04		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3	Y	-0-			-0-
05		7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	3	Y	-0-			-0-
06		7260 X	7084	-0-	-176	-0-	7084	3	Y	-0-			-0-
07		7502 X	7298	-0-	-204	-0-	7298	3	Y	-0-			-0-
08		7626 X	7319	-0-	-307	-0-	7319	3	Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		83HH	RRCID ->	272883	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10337	PERF.11342	- 17565	
03		5270 X	5016	-0-	-254	-0-	5016	3	N	-0-			-0-
04		4950 X	4416	-0-	-534	-0-	4416	3	N	-0-			-0-
05		5053 X	5052	-0-	-1	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
06		4860 X	4539	-0-	-321	-0-	4539	3	N	-0-			-0-
07		5022 X	4580	-0-	-442	-0-	4580	3	N	-0-			-0-
08		5053 X	2136	-0-	-2917	-0-	2136	3	N	-0-			-0-

CGU 27		WELL #:		56HH	RRCID ->	272932	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11093	- 15086	
03		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3	Y	-0-			-0-
04		5460 X	4577	-0-	-883	-0-	4577	3	Y	-0-			-0-
05		5642 X	3595	-0-	-2047	-0-	3595	3	Y	-0-			-0-
06		5460 X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	3	Y	-0-			-0-
07		5642 X	4194	-0-	-1448	-0-	4194	3	Y	-0-			-0-
08		5642 X	4088	-0-	-1554	-0-	4088	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
CGU 22		WELL #:		51HH	RRCID ->	273031	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10917 - 16757	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7750 X	6587	-0-	-1163	-0-	6587	3	Y	-0-			-0-
04	7500 X	6429	-0-	-1071	-0-	6429	3	Y	-0-			-0-
05	7471 X	6702	-0-	-769	-0-	6702	3	Y	-0-			-0-
06	6900 X	6748	-0-	-152	-0-	6748	3	Y	-0-			-0-
07	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3	Y	-0-			-0-
08	6696 X	6622	-0-	-74	-0-	6622	3	Y	-0-			-0-

CGU 24		WELL #:		56HH	RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10855 - 16176	
03	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3	Y	-0-			-0-
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3	Y	-0-			-0-
05	4402 X	2020	-0-	-2382	-0-	2020	3	Y	-0-			-0-
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3	Y	-0-			-0-
07	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	3	Y	-0-			-0-
08	5952 X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #:		75HH	RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10752 - 20307	
03	11935 X	11353	-0-	-582	-0-	11353	3	Y	-0-			-0-
04	11430 X	10530	-0-	-900	-0-	10530	3	Y	-0-			-0-
05	11718 X	10772	-0-	-946	-0-	10772	3	Y	-0-			-0-
06	11190 X	10667	-0-	-523	-0-	10667	3	Y	-0-			-0-
07	11563 X	10789	-0-	-774	-0-	10789	3	Y	-0-			-0-
08	11346 X	10623	-0-	-723	-0-	10623	3	Y	-0-			-0-

CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17810	
03	13268 X	11646	-0-	-1622	-0-	11646	3	Y	-0-			-0-
04	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3	Y	-0-			-0-
05	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3	Y	-0-			-0-
06	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3	Y	-0-			-0-
07	13268 X	12225	-0-	-1043	-0-	12225	3	Y	-0-			-0-
08	12927 X	11893	-0-	-1034	-0-	11893	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841	
03	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	3	Y	-0-			-0-
04	11460 X	11199	-0-	-261	-0-	11199	3	Y	-0-			-0-
05	11842 X	11353	-0-	-489	-0-	11353	3	Y	-0-			-0-
06	11460 X	11135	-0-	-325	-0-	11135	3	Y	-0-			-0-
07	11842 X	11265	-0-	-577	-0-	11265	3	Y	-0-			-0-
*08	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3	Y	-0-			-0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 - 17294	
03	9486 X	8897	-0-	-589	-0-	8897	3	Y	-0-			-0-
04	9180 X	8038	-0-	-1142	-0-	8038	3	Y	-0-			-0-
05	9269 X	7844	-0-	-1425	-0-	7844	3	Y	-0-			-0-
06	8910 X	7542	-0-	-1368	-0-	7542	3	Y	-0-			-0-
07	9207 X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	3	Y	-0-			-0-
*08	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977 - 17976	
03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	3	Y	-0-			-0-
04	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3	Y	-0-			-0-
05	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3	Y	-0-			-0-
06	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3	Y	-0-			-0-
07	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	3	Y	-0-			-0-
*08	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 10-11		WELL #: 74HH		RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054 - 17388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14663 X	14446	-0-	-217	-0-	14446 3	Y	-0-	-0-	
04		14190 X	13651	-0-	-539	-0-	13651 3	Y	-0-	-0-	
05		14663 X	13859	-0-	-804	-0-	13859 3	Y	-0-	-0-	
06		14130 X	13226	-0-	-904	-0-	13226 3	Y	-0-	-0-	
07		14601 X	13513	-0-	-1088	-0-	13513 3	Y	-0-	-0-	
08		14446 X	13249	-0-	-1197	-0-	13249 3	Y	-0-	-0-	

CGU 05-09		WELL #: 71HH		RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237	
03		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411 3	Y	-0-	-0-	
04		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074 3	Y	-0-	-0-	
05		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	8124 3	Y	-0-	-0-	
06		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 3	Y	-0-	-0-	
07		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 3	Y	-0-	-0-	
08		8339 X	7841	-0-	-498	-0-	7841 3	Y	-0-	-0-	

CGU 14-15-19		WELL #: 73HH		RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 - 20201	
03		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149 3	Y	-0-	-0-	
04		13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	13302 3	Y	-0-	-0-	
05		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13592 3	Y	-0-	-0-	
06		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 3	Y	-0-	-0-	
07		11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977 3	Y	-0-	-0-	
*08		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347 3	Y	-0-	-0-	

CGU 14-15-19		WELL #: 72HH		RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 - 20118	
03		16895 X	16696	-0-	-199	-0-	16696 3	Y	-0-	-0-	
04		16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16890 3	Y	-0-	-0-	
05		16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	16975 3	Y	-0-	-0-	
06		16350 X	16116	-0-	-234	-0-	16116 3	Y	-0-	-0-	
07		16895 X	16372	-0-	-523	-0-	16372 3	Y	-0-	-0-	
*08		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	16157 3	Y	-0-	-0-	

CGU 01-03		WELL #: 72HH		RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233	
03		10385 X	10179	-0-	-206	-0-	10179 3	Y	-0-	-0-	
04		10050 X	9229	-0-	-821	-0-	9229 3	Y	-0-	-0-	
05		10385 X	9878	-0-	-507	-0-	9878 3	Y	-0-	-0-	
06		10050 X	9371	-0-	-679	-0-	9371 3	Y	-0-	-0-	
07		10385 X	9772	-0-	-613	-0-	9772 3	Y	-0-	-0-	
08		9331 X	9222	-0-	-109	-0-	9222 3	Y	-0-	-0-	

CGU 25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395	
03		9982 X	9047	-0-	-935	-0-	9047 3	Y	-0-	-0-	
04		9660 X	8730	-0-	-930	-0-	8730 3	Y	-0-	-0-	
05		9765 X	8801	-0-	-964	-0-	8801 3	Y	-0-	-0-	
06		8940 X	8340	-0-	-600	-0-	8340 3	Y	-0-	-0-	
07		9052 X	8192	-0-	-860	-0-	8192 3	Y	-0-	-0-	
08		9052 X	8034	-0-	-1018	-0-	8034 3	Y	-0-	-0-	

CGU 26		WELL #: 51HH		RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176	
03		13888 X	12526	-0-	-1362	-0-	12526 3	Y	-0-	-0-	
04		13170 X	11891	-0-	-1279	-0-	11891 3	Y	-0-	-0-	
05		13206 X	11823	-0-	-1383	-0-	11823 3	Y	-0-	-0-	
06		12240 X	11220	-0-	-1020	-0-	11220 3	Y	-0-	-0-	
07		12524 X	12328	-0-	-196	-0-	12328 3	Y	-0-	-0-	
*08		12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12857 3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 15-18		WELL #: 76HH		RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3	Y	-0-			-0-
04	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3	Y	-0-			-0-
05	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	3	Y	-0-			-0-
06	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3	Y	-0-			-0-
07	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3	Y	-0-			-0-
*08	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	3	Y	-0-			-0-

CGU 17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494		
03	8029 X	7845	-0-	-184	-0-	7845	3	Y	-0-			-0-
04	7770 X	7587	-0-	-183	-0-	7587	3	Y	-0-			-0-
05	7936 X	7703	-0-	-233	-0-	7703	3	Y	-0-			-0-
06	7590 X	7248	-0-	-342	-0-	7248	3	Y	-0-			-0-
07	7843 X	7234	-0-	-609	-0-	7234	3	Y	-0-			-0-
08	7843 X	7131	-0-	-712	-0-	7131	3	Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009		
03	11687 X	10797	-0-	-890	-0-	10797	3	Y	-0-			-0-
04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3	Y	-0-			-0-
05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	3	Y	-0-			-0-
06	10890 X	10739	-0-	-151	-0-	10739	3	Y	-0-			-0-
07	11935 X	11081	-0-	-854	-0-	11081	3	Y	-0-			-0-
*08	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3	Y	-0-			-0-

CGU 11-17		WELL #: 75HH		RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553		
03	10974 X	10522	-0-	-452	-0-	10522	3	Y	-0-			-0-
04	10620 X	8385	-0-	-2235	-0-	8385	3	Y	-0-			-0-
05	10013 X	8934	-0-	-1079	-0-	8934	3	Y	-0-			-0-
06	10170 X	7809	-0-	-2361	-0-	7809	3	Y	-0-			-0-
07	10509 X	7153	-0-	-3356	-0-	7153	3	Y	-0-			-0-
08	10509 X	7155	-0-	-3354	-0-	7155	3	Y	-0-			-0-

CGU 16-17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698		
03	17050 X	16383	-0-	-667	-0-	16383	3	N	-0-			-0-
04	16440 X	15638	-0-	-802	-0-	15638	3	N	-0-			-0-
05	16895 X	15892	-0-	-1003	-0-	15892	3	N	-0-			-0-
06	15960 X	15167	-0-	-793	-0-	15167	3	N	-0-			-0-
07	16492 X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	3	N	-0-			-0-
08	16368 X	15233	-0-	-1135	-0-	15233	3	N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #: 51HH		RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618		
03	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3	Y	-0-			-0-
04	5160 X	4900	-0-	-260	-0-	4900	3	Y	-0-			-0-
05	5208 X	4661	-0-	-547	-0-	4661	3	Y	-0-			-0-
06	5160 X	4462	-0-	-698	-0-	4462	3	Y	-0-			-0-
07	5332 X	4343	-0-	-989	-0-	4343	3	Y	-0-			-0-
08	5115 X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573		
03	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3	Y	-0-			-0-
04	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3	Y	-0-			-0-
05	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	3	Y	-0-			-0-
06	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	3	Y	-0-			-0-
07	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	13911	3	Y	-0-			-0-
*08	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	10710 - 17749
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	3	Y	-0-		-0-
04	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	3	Y	-0-		-0-
05	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3	Y	-0-		-0-
06	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	3	Y	-0-		-0-
07	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3	Y	-0-		-0-
*08	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3	Y	-0-		-0-

CGU 22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10960 - 19544
03	13516 X	11161	-0-	-2355	-0-	11161	3	N	-0-		-0-
04	12690 X	12101	-0-	-589	-0-	12101	3	N	-0-		-0-
05	12772 X	10763	-0-	-2009	-0-	10763	3	N	-0-		-0-
06	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	3	N	-0-		-0-
07	12493 X	12421	-0-	-72	-0-	12421	3	N	-0-		-0-
08	12493 X	12145	-0-	-348	-0-	12145	3	N	-0-		-0-

CGU 01-03		WELL #: 75HH		RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10872 - 17985
03	15593 X	8775	-0-	-6818	-0-	8775	3	Y	-0-		-0-
04	15090 X	8043	-0-	-7047	-0-	8043	3	Y	-0-		-0-
05	15593 X	13417	-0-	-2176	-0-	13417	3	Y	-0-		-0-
06	15090 X	14848	-0-	-242	-0-	14848	3	Y	-0-		-0-
07	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	3	Y	-0-		-0-
*08	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3	Y	-0-		-0-

CGU 14-15-19		WELL #: 74HH		RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	10865 - 20320
03	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	3	Y	-0-		-0-
04	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	3	Y	-0-		-0-
05	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	3	Y	-0-		-0-
06	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3	Y	-0-		-0-
07	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	8147	3	Y	-0-		-0-
*08	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #: 72HH		RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11060 - 17217
03	15903 X	13795	-0-	-2108	-0-	13795	3	Y	-0-		-0-
04	15120 X	13263	-0-	-1857	-0-	13263	3	Y	-0-		-0-
05	15221 X	14608	-0-	-613	-0-	14608	3	Y	-0-		-0-
06	14280 X	13612	-0-	-668	-0-	13612	3	Y	-0-		-0-
07	13795 X	13632	-0-	-163	-0-	13632	3	Y	-0-		-0-
08	14601 X	13272	-0-	-1329	-0-	13272	3	Y	-0-		-0-

CGU 06-10-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	10661 - 14809
03	7378 X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3	Y	-0-		-0-
04	7140 X	7087	-0-	-53	-0-	7087	3	Y	-0-		-0-
05	7688 X	7223	-0-	-465	-0-	7223	3	Y	-0-		-0-
06	7440 X	6562	-0-	-878	-0-	6562	3	Y	-0-		-0-
07	7688 X	7219	-0-	-469	-0-	7219	3	Y	-0-		-0-
08	7347 X	7056	-0-	-291	-0-	7056	3	Y	-0-		-0-

CGU 12-16		WELL #: 73HH		RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	10894 - 17010
03	8959 X	7857	-0-	-1102	-0-	7857	3	Y	-0-		-0-
04	8610 X	7849	-0-	-761	-0-	7849	3	Y	-0-		-0-
05	8742 X	8118	-0-	-624	-0-	8118	3	Y	-0-		-0-
06	8160 X	7400	-0-	-760	-0-	7400	3	Y	-0-		-0-
07	8122 X	7354	-0-	-768	-0-	7354	3	Y	-0-		-0-
08	8122 X	6874	-0-	-1248	-0-	6874	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18-21-22		WELL #: 73HH		RRCID -> 274748		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3		Y	-0-	-0-	-0-
*08	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3		Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03-14		WELL #: 71HH		RRCID -> 274790		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786				
03	20429 X	17631	-0-	-2798	-0-	17631	3		N	-0-	-0-	-0-
04	18960 X	16524	-0-	-2436	-0-	16524	3		N	-0-	-0-	-0-
05	18879 X	16210	-0-	-2669	-0-	16210	3		N	-0-	-0-	-0-
06	17730 X	15862	-0-	-1868	-0-	15862	3		N	-0-	-0-	-0-
07	18011 X	15745	-0-	-2266	-0-	15745	3		N	-0-	-0-	-0-
08	17639 X	15938	-0-	-1701	-0-	15938	3		N	-0-	-0-	-0-

CGU 18-21-22		WELL #: 72HH		RRCID -> 274817		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847				
03	5456 X	3768	-0-	-1688	-0-	3768	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	5456 X	5334	-0-	-122	-0-	5334	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	5952 X	5185	-0-	-767	-0-	5185	3		Y	-0-	-0-	-0-

CGU 13		WELL #: 52HH		RRCID -> 275024		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813				
03	5487 X	4762	-0-	-725	-0-	4762	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	5130 X	5025	-0-	-105	-0-	5025	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	5487 X	4790	-0-	-697	-0-	4790	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	5310 X	4681	-0-	-629	-0-	4681	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	5487 X	4539	-0-	-948	-0-	4539	3		Y	-0-	-0-	-0-
*08	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3		Y	-0-	-0-	-0-

CGU 20		WELL #: 54HH		RRCID -> 275127		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959				
03	4371 X	3402	-0-	-969	-0-	3402	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	7223 X	6821	-0-	-402	-0-	6821	3		Y	-0-	-0-	-0-

CGU 01-03		WELL #: 71HH		RRCID -> 275129		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550				
03	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	14010 X	13650	-0-	-360	-0-	13650	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	14477 X	14117	-0-	-360	-0-	14117	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	14010 X	13545	-0-	-465	-0-	13545	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	14477 X	13519	-0-	-958	-0-	13519	3		Y	-0-	-0-	-0-
*08	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	3		Y	-0-	-0-	-0-

CGU 18-21-22		WELL #: 71HH		RRCID -> 275177		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427				
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3		Y	-0-	-0-	-0-
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3		Y	-0-	-0-	-0-
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3		Y	-0-	-0-	-0-
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3		Y	-0-	-0-	-0-
08	7037 X	5531	-0-	-1506	-0-	5531	3		Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	3	Y	-0-			-0-
04		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	3	Y	-0-			-0-
05		12989 X	12378	-0-	-611	-0-	12378	3	Y	-0-			-0-
06		12570 X	10982	-0-	-1588	-0-	10982	3	Y	-0-			-0-
07		12989 X	11216	-0-	-1773	-0-	11216	3	Y	-0-			-0-
08		14012 X	10913	-0-	-3099	-0-	10913	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762	- 16738	
03		11439 X	10590	-0-	-849	-0-	10590	3	Y	-0-			-0-
04		10830 X	10345	-0-	-485	-0-	10345	3	Y	-0-			-0-
05		10943 X	10625	-0-	-318	-0-	10625	3	Y	-0-			-0-
06		10590 X	10124	-0-	-466	-0-	10124	3	Y	-0-			-0-
07		10943 X	9620	-0-	-1323	-0-	9620	3	Y	-0-			-0-
08		10695 X	9214	-0-	-1481	-0-	9214	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964	- 16470	
03		9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3	Y	-0-			-0-
04		9060 X	8805	-0-	-255	-0-	8805	3	Y	-0-			-0-
05		9362 X	8623	-0-	-739	-0-	8623	3	Y	-0-			-0-
06		9150 X	8379	-0-	-771	-0-	8379	3	Y	-0-			-0-
07		9455 X	8978	-0-	-477	-0-	8978	3	Y	-0-			-0-
*08		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3	Y	-0-			-0-

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852	- 16510	
03		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	3	Y	-0-			-0-
04		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	3	Y	-0-			-0-
05		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3	Y	-0-			-0-
06		9690 X	9313	-0-	-377	-0-	9313	3	Y	-0-			-0-
07		10013 X	9422	-0-	-591	-0-	9422	3	Y	-0-			-0-
*08		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143	- 22289	
03		26970 X	24963	-0-	-2007	-0-	24963	3	Y	-0-			-0-
04		25770 X	24392	-0-	-1378	-0-	24392	3	Y	-0-			-0-
05		26133 X	24923	-0-	-1210	-0-	24923	3	Y	-0-			-0-
06		25260 X	23577	-0-	-1683	-0-	23577	3	Y	-0-			-0-
07		25265 X	24433	-0-	-832	-0-	24433	3	Y	-0-			-0-
08		25203 X	23766	-0-	-1437	-0-	23766	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208	- 18097	
03		12679 X	9850	-0-	-2829	-0-	9850	3	Y	-0-			-0-
04		12060 X	10065	-0-	-1995	-0-	10065	3	Y	-0-			-0-
05		12276 X	9541	-0-	-2735	-0-	9541	3	Y	-0-			-0-
06		10950 X	10079	-0-	-871	-0-	10079	3	Y	-0-			-0-
07		10416 X	10379	-0-	-37	-0-	10379	3	Y	-0-			-0-
08		10416 X	10131	-0-	-285	-0-	10131	3	Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26		WELL #:		73HH	RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941	- 18283	
03		9424 X	9109	-0-	-315	-0-	9109	3	Y	-0-			-0-
04		9060 X	8536	-0-	-524	-0-	8536	3	Y	-0-			-0-
05		9114 X	8710	-0-	-404	-0-	8710	3	Y	-0-			-0-
06		8820 X	7904	-0-	-916	-0-	7904	3	Y	-0-			-0-
07		9114 X	8260	-0-	-854	-0-	8260	3	Y	-0-			-0-
08		9114 X	8130	-0-	-984	-0-	8130	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 24-25-26		WELL #:		72HH	RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932	- 17776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		11253 X	9207	-0-	-2046	-0-	9207	3	Y	-0-			-0-
04		10860 X	8273	-0-	-2587	-0-	8273	3	Y	-0-			-0-
05		10974 X	10045	-0-	-929	-0-	10045	3	Y	-0-			-0-
06		9870 X	9083	-0-	-787	-0-	9083	3	Y	-0-			-0-
07		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3	Y	-0-			-0-
08		10044 X	9411	-0-	-633	-0-	9411	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		72HH	RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692	- 17096	
03		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3	Y	-0-			-0-
04		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	3	Y	-0-			-0-
05		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3	Y	-0-			-0-
06		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3	Y	-0-			-0-
07		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3	Y	-0-			-0-
*08		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3	Y	-0-			-0-

CGU 12-16		WELL #:		71HH	RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902	- 15688	
03		8432 X	7391	-0-	-1041	-0-	7391	3	Y	-0-			-0-
04		8070 X	7396	-0-	-674	-0-	7396	3	Y	-0-			-0-
05		8215 X	7691	-0-	-524	-0-	7691	3	Y	-0-			-0-
06		7650 X	7228	-0-	-422	-0-	7228	3	Y	-0-			-0-
07		7657 X	7314	-0-	-343	-0-	7314	3	Y	-0-			-0-
08		7688 X	7285	-0-	-403	-0-	7285	3	Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902	- 15113	
03		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3	Y	-0-			-0-
04		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3	Y	-0-			-0-
05		7936 X	7855	-0-	-81	-0-	7855	3	Y	-0-			-0-
06		7680 X	7389	-0-	-291	-0-	7389	3	Y	-0-			-0-
07		7936 X	7407	-0-	-529	-0-	7407	3	Y	-0-			-0-
*08		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087	- 17091	
03		14477 X	14011	-0-	-466	-0-	14011	3	Y	-0-			-0-
04		14010 X	13138	-0-	-872	-0-	13138	3	Y	-0-			-0-
05		13981 X	12271	-0-	-1710	-0-	12271	3	Y	-0-			-0-
06		13560 X	10805	-0-	-2755	-0-	10805	3	Y	-0-			-0-
07		14012 X	10379	-0-	-3633	-0-	10379	3	Y	-0-			-0-
08		14012 X	10551	-0-	-3461	-0-	10551	3	Y	-0-			-0-

CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021	- 16973	
03		6510 X	4327	-0-	-2183	-0-	4327	3	Y	-0-			-0-
04		6360 X	4741	-0-	-1619	-0-	4741	3	Y	-0-			-0-
05		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3	Y	-0-			-0-
06		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3	Y	-0-			-0-
07		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	3	Y	-0-			-0-
*08		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3	Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06		WELL #:		71HH	RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807	- 19275	
03		16802 X	15418	-0-	-1384	-0-	15418	3	Y	-0-			-0-
04		16260 X	15077	-0-	-1183	-0-	15077	3	Y	-0-			-0-
05		16802 X	15336	-0-	-1466	-0-	15336	3	Y	-0-			-0-
06		16260 X	14418	-0-	-1842	-0-	14418	3	Y	-0-			-0-
07		16523 X	14652	-0-	-1871	-0-	14652	3	Y	-0-			-0-
08		14539 X	14386	-0-	-153	-0-	14386	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 01-03-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786	- 19140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		15469 X	14883	-0-	-586	-0-	14883 3	Y	-0-			-0-
04		14820 X	14339	-0-	-481	-0-	14339 3	Y	-0-			-0-
05		14570 X	14216	-0-	-354	-0-	14216 3	Y	-0-			-0-
06		14400 X	13063	-0-	-1337	-0-	13063 3	Y	-0-			-0-
07		14880 X	13574	-0-	-1306	-0-	13574 3	Y	-0-			-0-
08		13392 X	13255	-0-	-137	-0-	13255 3	Y	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		74HH	RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052	- 15814
03		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11017 3	Y	-0-			-0-
04		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678 3	Y	-0-			-0-
05		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	10864 3	Y	-0-			-0-
06		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10299 3	Y	-0-			-0-
07		10478 X	9133	-0-	-1345	-0-	9133 3	Y	-0-			-0-
08		9610 X	9155	-0-	-455	-0-	9155 3	Y	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		83HH	RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575	- 16850
03		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3	N	-0-			-0-
04		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 3	N	-0-			-0-
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 3	N	-0-			-0-
06		6300 X	6168	-0-	-132	-0-	6168 3	N	-0-			-0-
07		6789 X	6195	-0-	-594	-0-	6195 3	N	-0-			-0-
08		6789 X	6572	-0-	-217	-0-	6572 3	N	-0-			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		82HH	RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462	- 16104
03		5549 X	4858	-0-	-691	-0-	4858 3	N	-0-			-0-
04		5340 X	4517	-0-	-823	-0-	4517 3	N	-0-			-0-
05		5518 X	4105	-0-	-1413	-0-	4105 3	N	-0-			-0-
06		5190 X	4070	-0-	-1120	-0-	4070 3	N	-0-			-0-
07		4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4432 3	N	-0-			-0-
08		4867 X	4740	-0-	-127	-0-	4740 3	N	-0-			-0-

CGU 29-31		WELL #:		73HH	RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982	- 16459
03		16120 X	16102	-0-	-18	-0-	16102 3	Y	-0-			-0-
04		15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	15942 3	Y	-0-			-0-
05		16120 X	16022	-0-	-98	-0-	16022 3	Y	-0-			-0-
06		15600 X	15139	-0-	-461	-0-	15139 3	Y	-0-			-0-
07		16120 X	15729	-0-	-391	-0-	15729 3	Y	-0-			-0-
*08		15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15552 3	Y	-0-			-0-

CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079	- 16621
03		8959 X	8253	-0-	-706	-0-	8253 3	N	-0-			-0-
04		8220 X	7727	-0-	-493	-0-	7727 3	N	-0-			-0-
05		8494 X	8235	-0-	-259	-0-	8235 3	N	-0-			-0-
06		8130 X	7739	-0-	-391	-0-	7739 3	N	-0-			-0-
07		8308 X	7400	-0-	-908	-0-	7400 3	N	-0-			-0-
08		8246 X	7076	-0-	-1170	-0-	7076 3	N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680	- 8740
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 30		WELL #: 52HH		RRCID -> 277383		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	10168 X	9783	-0-	-385	-0-	9783	3	N	-0-		-0-
04	9840 X	9339	-0-	-501	-0-	9339	3	N	-0-		-0-
05	9951 X	9031	-0-	-920	-0-	9031	3	N	-0-		-0-
06	9480 X	8509	-0-	-971	-0-	8509	3	N	-0-		-0-
07	9796 X	8694	-0-	-1102	-0-	8694	3	N	-0-		-0-
08	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 51HH		RRCID -> 277389		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843			
03	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	3	N	-0-		-0-
04	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3	N	-0-		-0-
05	7161 X	7013	-0-	-148	-0-	7013	3	N	-0-		-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3	N	-0-		-0-
07	7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970	3	N	-0-		-0-
08	7192 X	6333	-0-	-859	-0-	6333	3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 72HH		RRCID -> 277390		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630			
03	7533 X	7170	-0-	-363	-0-	7170	3	N	-0-		-0-
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	3	N	-0-		-0-
05	7378 X	7371	-0-	-7	-0-	7371	3	N	-0-		-0-
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3	N	-0-		-0-
07	7843 X	7198	-0-	-645	-0-	7198	3	N	-0-		-0-
08	7843 X	6871	-0-	-972	-0-	6871	3	N	-0-		-0-

CGU 29-30		WELL #: 71HH		RRCID -> 277391		COMPL. DATE 05/05/2015		TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431			
03	8866 X	6060	-0-	-2806	-0-	6060	3	N	-0-		-0-
04	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3	N	-0-		-0-
05	8835 X	8659	-0-	-176	-0-	8659	3	N	-0-		-0-
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3	N	-0-		-0-
07	9021 X	7974	-0-	-1047	-0-	7974	3	N	-0-		-0-
08	9021 X	7774	-0-	-1247	-0-	7774	3	N	-0-		-0-

CGU 20-21-22-23		WELL #: 71HH		RRCID -> 277409		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585			
03	11749 X	9639	-0-	-2110	-0-	9639	3	N	-0-		-0-
04	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	12157	3	N	-0-		-0-
05	11470 X	11361	-0-	-109	-0-	11361	3	N	-0-		-0-
06	10680 X	10429	-0-	-251	-0-	10429	3	N	-0-		-0-
07	12555 X	11051	-0-	-1504	-0-	11051	3	N	-0-		-0-
08	12555 X	11057	-0-	-1498	-0-	11057	3	N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #: 52HH		RRCID -> 277410		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720			
03	7347 X	7328	-0-	-19	-0-	7328	3	N	-0-		-0-
04	7260 X	6696	-0-	-564	-0-	6696	3	N	-0-		-0-
05	7502 X	6810	-0-	-692	-0-	6810	3	N	-0-		-0-
06	7260 X	6683	-0-	-577	-0-	6683	3	N	-0-		-0-
07	7316 X	6534	-0-	-782	-0-	6534	3	N	-0-		-0-
08	7316 X	6563	-0-	-753	-0-	6563	3	N	-0-		-0-

CGU 21-22		WELL #: 73HH		RRCID -> 277595		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108			
03	9703 X	6782	-0-	-2921	-0-	6782	3	Y	-0-		-0-
04	9240 X	8652	-0-	-588	-0-	8652	3	Y	-0-		-0-
05	9114 X	8469	-0-	-645	-0-	8469	3	Y	-0-		-0-
06	8490 X	7470	-0-	-1020	-0-	7470	3	Y	-0-		-0-
07	8928 X	7960	-0-	-968	-0-	7960	3	Y	-0-		-0-
08	8928 X	7766	-0-	-1162	-0-	7766	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	10850 X	10422	-0-	-428	-0-	10422	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10350 X	9926	-0-	-424	-0-	9926	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	10757 X	10073	-0-	-684	-0-	10073	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10410 X	9710	-0-	-700	-0-	9710	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	10757 X	10052	-0-	-705	-0-	10052	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	10416 X	9786	-0-	-630	-0-	9786	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285		
03	10819 X	10042	-0-	-777	-0-	10042	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10290 X	9558	-0-	-732	-0-	9558	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	10416 X	9700	-0-	-716	-0-	9700	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10080 X	9203	-0-	-877	-0-	9203	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	10416 X	9398	-0-	-1018	-0-	9398	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	10044 X	9043	-0-	-1001	-0-	9043	3	N	-0-	-0-	-0-	

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 - 16233		
03	20832 X	18674	-0-	-2158	-0-	18674	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	20212 X	18020	-0-	-2192	-0-	18020	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	18900 X	17013	-0-	-1887	-0-	17013	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	18662 X	17291	-0-	-1371	-0-	17291	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	18662 X	17443	-0-	-1219	-0-	17443	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103		
03	10850 X	10790	-0-	-60	-0-	10790	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10320 X	10256	-0-	-64	-0-	10256	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	10664 X	10189	-0-	-475	-0-	10189	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10440 X	9330	-0-	-1110	-0-	9330	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	10788 X	9529	-0-	-1259	-0-	9529	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	10788 X	9382	-0-	-1406	-0-	9382	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 25-26		WELL #: 75HH		RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772		
03	10726 X	7698	-0-	-3028	-0-	7698	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10170 X	9168	-0-	-1002	-0-	9168	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	9486 X	9278	-0-	-208	-0-	9278	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9486 X	8528	-0-	-958	-0-	8528	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 21-22-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689		
03	5518 X	5443	-0-	-75	-0-	5443	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	5310 X	5084	-0-	-226	-0-	5084	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	5268	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5400 X	5176	-0-	-224	-0-	5176	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5580 X	4849	-0-	-731	-0-	4849	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5456 X	4850	-0-	-606	-0-	4850	3	N	-0-	-0-	-0-	

CGU 29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880		
03	12276 X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	11400 X	10888	-0-	-512	-0-	10888	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	11780 X	10838	-0-	-942	-0-	10838	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	11190 X	10666	-0-	-524	-0-	10666	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	11315 X	10850	-0-	-465	-0-	10850	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	11253 X	10689	-0-	-564	-0-	10689	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28-29		WELL #: 71HH		RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	17050	X	15485	-0-	-1565	-0-	15485	3	N	-0-	-0-	
04	16350	X	15871	-0-	-479	-0-	15871	3	N	-0-	-0-	
05	16430	X	15513	-0-	-917	-0-	15513	3	N	-0-	-0-	
06	15540	X	14332	-0-	-1208	-0-	14332	3	N	-0-	-0-	
07	16399	X	14506	-0-	-1893	-0-	14506	3	N	-0-	-0-	
08	16399	X	14433	-0-	-1966	-0-	14433	3	N	-0-	-0-	

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 52HH		RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082		
03	30008	X	27714	-0-	-2294	-0-	27714	3	N	-0-	-0-	
04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
05	28923	X	27372	-0-	-1551	-0-	27372	3	N	-0-	-0-	
06	27780	X	25964	-0-	-1816	-0-	25964	3	N	-0-	-0-	
07	28365	X	26177	-0-	-2188	-0-	26177	3	N	-0-	-0-	
08	27714	X	25729	-0-	-1985	-0-	25729	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 53HH		RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819		
03	10323	X	10034	-0-	-289	-0-	10034	3	N	-0-	-0-	
04	9990	X	9093	-0-	-897	-0-	9093	3	N	-0-	-0-	
05	10323	X	9390	-0-	-933	-0-	9390	3	N	-0-	-0-	
06	9990	X	9532	-0-	-458	-0-	9532	3	N	-0-	-0-	
07	10044	X	9493	-0-	-551	-0-	9493	3	N	-0-	-0-	
08	10044	X	8096	-0-	-1948	-0-	8096	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 54HH		RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267		
03	14415	X	14055	-0-	-360	-0-	14055	3	N	-0-	-0-	
04	14040	X	13576	-0-	-464	-0-	13576	3	N	-0-	-0-	
05	14508	X	13678	-0-	-830	-0-	13678	3	N	-0-	-0-	
06	14040	X	12894	-0-	-1146	-0-	12894	3	N	-0-	-0-	
07	14074	X	11847	-0-	-2227	-0-	11847	3	N	-0-	-0-	
08	14043	X	10140	-0-	-3903	-0-	10140	3	N	-0-	-0-	

CGU 7		WELL #: 55HH		RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331		
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3	N	-0-	-0-	
04	4920	X	3994	-0-	-926	-0-	3994	3	N	-0-	-0-	
05	8432	X	4592	-0-	-3840	-0-	4592	3	N	-0-	-0-	
06	8160	X	6118	-0-	-2042	-0-	6118	3	N	-0-	-0-	
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3	N	-0-	-0-	
*08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3	N	-0-	-0-	

CGU 29-30		WELL #: 73HH		RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269		
03	9703	X	9015	-0-	-688	-0-	9015	3	N	-0-	-0-	
04	9330	X	8876	-0-	-454	-0-	8876	3	N	-0-	-0-	
05	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	3	N	-0-	-0-	
06	8970	X	8722	-0-	-248	-0-	8722	3	N	-0-	-0-	
07	9176	X	8769	-0-	-407	-0-	8769	3	N	-0-	-0-	
08	9176	X	8565	-0-	-611	-0-	8565	3	N	-0-	-0-	

CGU 29-30		WELL #: 74HH		RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980		
03	11036	X	10161	-0-	-875	-0-	10161	3	N	-0-	-0-	
04	10530	X	9428	-0-	-1102	-0-	9428	3	N	-0-	-0-	
05	10726	X	9631	-0-	-1095	-0-	9631	3	N	-0-	-0-	
06	10170	X	9220	-0-	-950	-0-	9220	3	N	-0-	-0-	
07	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9325	3	N	-0-	-0-	
08	10168	X	9222	-0-	-946	-0-	9222	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	16709 X	15619	-0-	-1090	-0-	15619	3		N	-0-	-0-	
04	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	16407	3		N	-0-	-0-	
05	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3		N	-0-	-0-	
06	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	3		N	-0-	-0-	
07	16957 X	15734	-0-	-1223	-0-	15734	3		N	-0-	-0-	
08	16957 X	15344	-0-	-1613	-0-	15344	3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		31HH	RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659 - 18855	
03	29915 X	26395	-0-	-3520	-0-	26395	3		N	-0-	-0-	
04	28290 X	25104	-0-	-3186	-0-	25104	3		N	-0-	-0-	
05	28334 X	25334	-0-	-3000	-0-	25334	3		N	-0-	-0-	
06	26550 X	23513	-0-	-3037	-0-	23513	3		N	-0-	-0-	
07	26846 X	24195	-0-	-2651	-0-	24195	3		N	-0-	-0-	
08	26381 X	23091	-0-	-3290	-0-	23091	3		N	-0-	-0-	

FROST BOREN GU		WELL #:		1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872 - 19082	
03	50840 X	45517	-0-	-5323	-0-	45517	3		N	-0-	-0-	
04	49050 X	43666	-0-	-5384	-0-	43666	3		N	-0-	-0-	
05	49724 X	44033	-0-	-5691	-0-	44033	3		N	-0-	-0-	
06	46620 X	41298	-0-	-5322	-0-	41298	3		N	-0-	-0-	
07	46934 X	40832	-0-	-6102	-0-	40832	3		N	-0-	-0-	
08	45508 X	40859	-0-	-4649	-0-	40859	3		N	-0-	-0-	

FROST BOREN GU		WELL #:		2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902 - 20198	
03	58550 X	58550	-0-	-0-	-0-	58550	3		N	-0-	-0-	
04	54930 X	54767	-0-	-163	-0-	54767	3		N	-0-	-0-	
05	57164 X	55046	-0-	-2118	-0-	55046	3		N	-0-	-0-	
06	56670 X	52172	-0-	-4498	-0-	52172	3		N	-0-	-0-	
07	58559 X	52690	-0-	-5869	-0-	52690	3		N	-0-	-0-	
08	58559 X	51857	-0-	-6702	-0-	51857	3		N	-0-	-0-	

FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850 - 19463	
03	56048 X	49493	-0-	-6555	-0-	49493	3		N	-0-	-0-	
04	52170 X	48130	-0-	-4040	-0-	48130	3		N	-0-	-0-	
05	52483 X	49077	-0-	-3406	-0-	49077	3		N	-0-	-0-	
06	50280 X	45301	-0-	-4979	-0-	45301	3		N	-0-	-0-	
07	49724 X	45869	-0-	-3855	-0-	45869	3		N	-0-	-0-	
08	49724 X	45343	-0-	-4381	-0-	45343	3		N	-0-	-0-	

CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635 - 18949	
03	38471 X	36789	-0-	-1682	-0-	36789	3		N	-0-	-0-	
04	35520 X	34129	-0-	-1391	-0-	34129	3		N	-0-	-0-	
05	36735 X	35199	-0-	-1536	-0-	35199	3		N	-0-	-0-	
06	35610 X	32244	-0-	-3366	-0-	32244	3		N	-0-	-0-	
07	36797 X	33656	-0-	-3141	-0-	33656	3		N	-0-	-0-	
08	36797 X	33113	-0-	-3684	-0-	33113	3		N	-0-	-0-	

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800 - 17821	
03	21886 X	20171	-0-	-1715	-0-	20171	3		N	-0-	-0-	
04	20040 X	19028	-0-	-1012	-0-	19028	3		N	-0-	-0-	
05	19964 X	19214	-0-	-750	-0-	19214	3		N	-0-	-0-	
06	19530 X	17805	-0-	-1725	-0-	17805	3		N	-0-	-0-	
07	20181 X	18256	-0-	-1925	-0-	18256	3		N	-0-	-0-	
08	20181 X	17669	-0-	-2512	-0-	17669	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816	- 17558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		48329 X	41310	-0-	-7019	-0-	41310	3	N	-0-		-0-
04		45780 X	39328	-0-	-6452	-0-	39328	3	N	-0-		-0-
05		45136 X	39871	-0-	-5265	-0-	39871	3	N	-0-		-0-
06		43590 X	37584	-0-	-6006	-0-	37584	3	N	-0-		-0-
07		44547 X	37710	-0-	-6837	-0-	37710	3	N	-0-		-0-
08		41323 X	36848	-0-	-4475	-0-	36848	3	N	-0-		-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385
03		57877 X	52433	-0-	-5444	-0-	52433	3	N	-0-		-0-
04		55260 X	48193	-0-	-7067	-0-	48193	3	N	-0-		-0-
05		54715 X	49275	-0-	-5440	-0-	49275	3	N	-0-		-0-
06		52950 X	49599	-0-	-3351	-0-	49599	3	N	-0-		-0-
07		53149 X	53149	-0-	-0-	-0-	53149	3	N	-0-		-0-
08		52421 X	49695	-0-	-2726	-0-	49695	3	N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036
03		41695 X	38694	-0-	-3001	-0-	38694	3	N	-0-		-0-
04		40350 X	36900	-0-	-3450	-0-	36900	3	N	-0-		-0-
05		41695 X	37550	-0-	-4145	-0-	37550	3	N	-0-		-0-
06		39780 X	37857	-0-	-1923	-0-	37857	3	N	-0-		-0-
07		39494 X	33358	-0-	-6136	-0-	33358	3	N	-0-		-0-
08		38688 X	36081	-0-	-2607	-0-	36081	3	N	-0-		-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243
03		69347 X	63523	-0-	-5824	-0-	63523	3	N	-0-		-0-
04		67110 X	56628	-0-	-10482	-0-	56628	3	N	-0-		-0-
05		66495 X	57031	-0-	-9464	-0-	57031	3	N	-0-		-0-
06		63600 X	53930	-0-	-9670	-0-	53930	3	N	-0-		-0-
07		64449 X	50902	-0-	-13547	-0-	50902	3	N	-0-		-0-
08		63519 X	52265	-0-	-11254	-0-	52265	3	N	-0-		-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920	- 18183
03		57412 X	48711	-0-	-8701	-0-	48711	3	N	-0-		-0-
04		54240 X	48375	-0-	-5865	-0-	48375	3	N	-0-		-0-
05		52235 X	49033	-0-	-3202	-0-	49033	3	N	-0-		-0-
06		50250 X	44775	-0-	-5475	-0-	44775	3	N	-0-		-0-
07		50716 X	45516	-0-	-5200	-0-	45516	3	N	-0-		-0-
08		50003 X	44605	-0-	-5398	-0-	44605	3	N	-0-		-0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940	- 21483
03		71579 X	61450	-0-	-10129	-0-	61450	3	N	-0-		-0-
04		67590 X	59008	-0-	-8582	-0-	59008	3	N	-0-		-0-
05		65596 X	59824	-0-	-5772	-0-	59824	3	N	-0-		-0-
06		62910 X	54430	-0-	-8480	-0-	54430	3	N	-0-		-0-
07		61628 X	55040	-0-	-6588	-0-	55040	3	N	-0-		-0-
08		61442 X	53262	-0-	-8180	-0-	53262	3	N	-0-		-0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856	- 19457
03		63457 X	49467	-0-	-13990	-0-	49467	3	N	-0-		-0-
04		58890 X	47638	-0-	-11252	-0-	47638	3	N	-0-		-0-
05		59241 X	49392	-0-	-9849	-0-	49392	3	N	-0-		-0-
06		56340 X	46446	-0-	-9894	-0-	46446	3	N	-0-		-0-
07		51460 X	48945	-0-	-2515	-0-	48945	3	N	-0-		-0-
08		49476 X	48468	-0-	-1008	-0-	48468	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500	- 19530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		60388 X	52555	-0-	-7833	-0-	52555 3	N	-0-			-0-
04		55380 X	51436	-0-	-3944	-0-	51436 3	N	-0-			-0-
05		55707 X	51963	-0-	-3744	-0-	51963 3	N	-0-			-0-
06		52830 X	49463	-0-	-3367	-0-	49463 3	N	-0-			-0-
07		53165 X	52026	-0-	-1139	-0-	52026 3	N	-0-			-0-
08		53165 X	49118	-0-	-4047	-0-	49118 3	N	-0-			-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640	- 18314
03		47027 X	45069	-0-	-1958	-0-	45069 3	N	-0-			-0-
04		46770 X	41696	-0-	-5074	-0-	41696 3	N	-0-			-0-
05		48329 X	42664	-0-	-5665	-0-	42664 3	N	-0-			-0-
06		46770 X	40335	-0-	-6435	-0-	40335 3	N	-0-			-0-
07		45787 X	38781	-0-	-7006	-0-	38781 3	N	-0-			-0-
08		45074 X	40182	-0-	-4892	-0-	40182 3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610	- 18545
03		54095 X	47186	-0-	-6909	-0-	47186 3	N	-0-			-0-
04		50730 X	46036	-0-	-4694	-0-	46036 3	N	-0-			-0-
05		51429 X	46927	-0-	-4502	-0-	46927 3	N	-0-			-0-
06		48750 X	43449	-0-	-5301	-0-	43449 3	N	-0-			-0-
07		47864 X	37399	-0-	-10465	-0-	37399 3	N	-0-			-0-
08		47585 X	44496	-0-	-3089	-0-	44496 3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650	- 18090
03		37820 X	37092	-0-	-728	-0-	37092 3	N	-0-			-0-
04		41610 X	34090	-0-	-7520	-0-	34090 3	N	-0-			-0-
05		42997 X	33641	-0-	-9356	-0-	33641 3	N	-0-			-0-
06		41610 X	31183	-0-	-10427	-0-	31183 3	N	-0-			-0-
07		41261 X	31672	-0-	-9589	-0-	31672 3	N	-0-			-0-
08		37107 X	29162	-0-	-7945	-0-	29162 3	N	-0-			-0-

OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650	- 18397
03		44888 X	33324	-0-	-11564	-0-	33324 3	N	-0-			-0-
04		43440 X	31321	-0-	-12119	-0-	31321 3	N	-0-			-0-
05		42594 X	32472	-0-	-10122	-0-	32472 3	N	-0-			-0-
06		37050 X	30633	-0-	-6417	-0-	30633 3	N	-0-			-0-
07		37603 X	31103	-0-	-6500	-0-	31103 3	N	-0-			-0-
08		33325 X	29081	-0-	-4244	-0-	29081 3	N	-0-			-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985	- 18760
03		46438 X	40412	-0-	-6026	-0-	40412 3	N	-0-			-0-
04		45840 X	37345	-0-	-8495	-0-	37345 3	N	-0-			-0-
05		47368 X	36626	-0-	-10742	-0-	36626 3	N	-0-			-0-
06		45840 X	33168	-0-	-12672	-0-	33168 3	N	-0-			-0-
07		44268 X	34292	-0-	-9976	-0-	34292 3	N	-0-			-0-
08		40424 X	30081	-0-	-10343	-0-	30081 3	N	-0-			-0-

SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800	- 19506
03		53227 X	45058	-0-	-8169	-0-	45058 3	N	-0-			-0-
04		50160 X	43183	-0-	-6977	-0-	43183 3	N	-0-			-0-
05		49290 X	43127	-0-	-6163	-0-	43127 3	N	-0-			-0-
06		47700 X	41145	-0-	-6555	-0-	41145 3	N	-0-			-0-
07		45043 X	41542	-0-	-3501	-0-	41542 3	N	-0-			-0-
08		45043 X	40809	-0-	-4234	-0-	40809 3	N	-0-			-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		55149 X	47089	-0-	-8060	-0-	47089 3		N	-0-		-0-
04		51960 X	44584	-0-	-7376	-0-	44584 3		N	-0-		-0-
05		50871 X	45813	-0-	-5058	-0-	45813 3		N	-0-		-0-
06		48210 X	41710	-0-	-6500	-0-	41710 3		N	-0-		-0-
07		47833 X	42511	-0-	-5322	-0-	42511 3		N	-0-		-0-
08		47089 X	41785	-0-	-5304	-0-	41785 3		N	-0-		-0-

 SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

03		56389 X	49791	-0-	-6598	-0-	49791 3		N	-0-		-0-
04		53280 X	19827	-0-	-33453	-0-	19827 3		N	-0-		-0-
05		67028 X	67028	-0-	-0-	-0-	67028 3		N	-0-		-0-
06		49890 X	49874	-0-	-16	-0-	49874 3		N	-0-		-0-
07		49786 X	48042	-0-	-1744	-0-	48042 3		N	-0-		-0-
08		67022 X	45967	-0-	-21055	-0-	45967 3		N	-0-		-0-

 SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

03		41106 X	37307	-0-	-3799	-0-	37307 3		N	-0-		-0-
04		37980 X	14443	-0-	-23537	-0-	14443 3		N	-0-		-0-
05		37448 X	20013	-0-	-17435	-0-	20013 3		N	-0-		-0-
06		49679 X	49679	-0-	-0-	-0-	49679 3		N	-0-		-0-
07		42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	42066 3		N	-0-		-0-
*08		39378 X	39378	-0-	-0-	-0-	39378 3		N	-0-		-0-

 SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

03		143437 X	121124	-0-	-22313	-0-	121124 3		N	-0-		-0-
04		134370 X	114117	-0-	-20253	-0-	114117 3		N	-0-		-0-
05		132773 X	114295	-0-	-18478	-0-	114295 3		N	-0-		-0-
06		125190 X	105951	-0-	-19239	-0-	105951 3		N	-0-		-0-
07		124837 X	106899	-0-	-17938	-0-	106899 3		N	-0-		-0-
08		121117 X	100711	-0-	-20406	-0-	100711 3		N	-0-		-0-

 SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

03		160952 X	136841	-0-	-24111	-0-	136841 3		N	-0-		-0-
04		147090 X	128904	-0-	-18186	-0-	128904 3		N	-0-		-0-
05		144770 X	130949	-0-	-13821	-0-	130949 3		N	-0-		-0-
06		136830 X	121226	-0-	-15604	-0-	121226 3		N	-0-		-0-
07		136834 X	121845	-0-	-14989	-0-	121845 3		N	-0-		-0-
08		136834 X	117880	-0-	-18954	-0-	117880 3		N	-0-		-0-

 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	213 1	1369 2	Y	-0-		-0-
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	236 1	1858 2	Y	-0-		-0-
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	214 1	1678 2	Y	-0-		-0-
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	219 1	1539 2	Y	-0-		-0-
07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	236 1	1589 2	Y	-0-		-0-
*08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	230 1	1622 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931								
BILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		16457 X	5285	-0-	-11172	-0-	712 1	4573 2	Y	-0-		20
04		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	418 1	3294 2	Y	-0-		20
05		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	401 1	3145 2	Y	-0-		20
06		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	320 1	2246 2	Y	-0-		20
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	345 1	2321 2	Y	-0-		20
*08		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	325 1	2284 2	Y	130		150
							143 9					

TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
JONES		WELL #:		1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.11022	- 20793
03		317440 X	258418	-0-	-59022	-0-	258418 3		N	-0-		-0-
04		307200 X	243558	-0-	-63642	-0-	243558 3		N	-0-		-0-
05		296918 X	238819	-0-	-58099	-0-	1 2	238818 3	N	-0-		-0-
06		275850 X	228007	-0-	-47843	-0-	695 2	227312 3	N	-0-		-0-
07		270847 X	222832	-0-	-48015	-0-	222832 3		N	-0-		-0-
08		258416 X	205443	-0-	-52973	-0-	205443 3		N	-0-		-0-

JONES		WELL #:		2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11210	- 20942
03		294469 X	249581	-0-	-44888	-0-	249581 3		N	-0-		-0-
04		284970 X	244167	-0-	-40803	-0-	244167 3		N	-0-		-0-
05		294469 X	237005	-0-	-57464	-0-	1 2	237004 3	N	-0-		-0-
06		273480 X	225707	-0-	-47773	-0-	688 2	225019 3	N	-0-		-0-
07		270320 X	214239	-0-	-56081	-0-	214239 3		N	-0-		-0-
08		252309 X	194080	-0-	-58229	-0-	194080 3		N	-0-		-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	292046	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11113	- 19213
03		555985 X	315988	-0-	-239997	-0-	315988 3		N	-0-		-0-
04		538050 X	296006	-0-	-242044	-0-	296006 3		N	-0-		-0-
05		363878 X	274968	-0-	-88910	-0-	1 2	274967 3	N	-0-		-0-
06		394740 X	253278	-0-	-141462	-0-	775 2	252503 3	N	-0-		-0-
07		363878 X	236730	-0-	-127148	-0-	236730 3		N	-0-		-0-
08		315983 X	217152	-0-	-98831	-0-	217152 3		N	-0-		-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	292047	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11188	- 19328
03		543616 X	317144	-0-	-226472	-0-	317144 3		N	-0-		-0-
04		526080 X	290511	-0-	-235569	-0-	290511 3		N	-0-		-0-
05		361739 X	271345	-0-	-90394	-0-	1 2	271344 3	N	-0-		-0-
06		390780 X	248805	-0-	-141975	-0-	761 2	248044 3	N	-0-		-0-
07		361739 X	230560	-0-	-131179	-0-	230560 3		N	-0-		-0-
08		317130 X	210114	-0-	-107016	-0-	210114 3		N	-0-		-0-

JONES UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	292048	COMPL. DATE	11/01/2021	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11078	- 19016
03		312790 X	189330	-0-	-123460	-0-	189330 3		N	-0-		-0-
04		302700 X	172514	-0-	-130186	-0-	172514 3		N	-0-		-0-
05		207824 X	163009	-0-	-44815	-0-	1 2	163008 3	N	-0-		-0-
06		225510 X	149380	-0-	-76130	-0-	457 2	148923 3	N	-0-		-0-
07		207824 X	139751	-0-	-68073	-0-	139751 3		N	-0-		-0-
08		189317 X	127935	-0-	-61382	-0-	127935 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
MARTIN HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 228437	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10420	- 11674		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TUTT, W. R.				WELL #: 4	RRCID -> 229461	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11404	- 12190		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
STERRETT				WELL #: 18	RRCID -> 230782	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 11705	PERF.10938	- 11174		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 230783	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 12310	PERF.11306	- 12146		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MARTIN HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 230786	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 11904	PERF.10340	- 11756		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 230787	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 12268	PERF.11346	- 12150		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #: 10	RRCID -> 230788	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 12343	PERF.11421	- 12190		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238085		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238183		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 242973		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 243192		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970					
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	28 1	1089 2	Y	5				44
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	6 9 20 1	731 2	Y	5	38 1			11
05	806 N	395	-0-	-411	-0-	6 9 10 1	384 2	Y	1				12
06	1080 N	755	-0-	-325	-0-	1 9 17 1	736 2	Y	2				14
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	2 9 21 1	815 2	Y	2				16
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	2 9		Y	NO RPT				16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	40	1	1578	2	Y	12		84
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	13	9	1529	2	Y	16	71 1	29
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	42	1	1448	2	Y	9		38
06	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	18	9	1518	2	Y	7		45
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	38	1	1587	2	Y	7		52
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	10	9			Y	NO RPT		52

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980				
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	914	2	Y	13		79
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	14	9	860	2	Y	16	68 1	27
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	24	1	835	2	Y	10		37
06	930 N	856	-0-	-74	-0-	18	9	830	2	Y	6		43
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	22	1	930	2	Y	7		50
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	11	9			Y	NO RPT		50

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925				
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	37	1	1876	2	Y	3	1 1	3
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3	9	1294	2	Y	3	3 1	3
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	27	1	1350	2	Y	4	5 1	2
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	3	9	1608	2	Y	2		4
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1831	2	Y	4	4 1	4
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	34	1			Y	NO RPT		4

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507				
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2443	2	Y	26	22 1	20
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	29	9	2484	2	Y	18	27 1	11
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	43	1	2630	2	Y	18		29
06	3000 N	3015	-0-	15	15	20	9	2940	2	Y	23	30 1	22
07	3100 N	3453	-0-	353	368	42	1	3367	2	Y	25	36 1	11
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	20	9			Y	NO RPT		11

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	258 1	11048 2	Y	100	173 1	25
04	10830 X	10698	-0-	-132	-0-	110 9	232 1	Y	-0-		25
05	11191 X	10964	-0-	-227	-0-	233 1	10466 2	Y	-0-		25
06	10830 X	10680	-0-	-150	-0-	214 1	10731 2	Y	-0-		25
07	11191 X	10901	-0-	-290	-0-	223 1	10466 2	Y	-0-	2 8	25
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	2 9	10676 2	Y	NO RPT		25

WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714			
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33 1	1389 2	Y	-0-		30
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	31 1	1418 2	Y	-0-		30
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	29 1	1341 2	Y	-0-		30
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	37 1	1808 2	Y	-0-		30
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	42 1	1986 2	Y	-0-	2 8	30
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	2 9		Y	NO RPT		30

PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527			
03	6138 X	5740	-0-	-398	-0-	131 1	5609 2	Y	-0-		183
04	5940 X	5295	-0-	-645	-0-	115 1	5180 2	Y	-0-		183
05	6107 X	5074	-0-	-1033	-0-	108 1	4966 2	Y	-0-		183
06	5760 X	5326	-0-	-434	-0-	107 1	5219 2	Y	-0-		183
07	5859 X	5468	-0-	-391	-0-	112 1	5354 2	Y	-0-	2 8	183
08	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	2 9		Y	NO RPT		183

WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070			
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	47 1	1236 2	Y	30	36 1	32
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	33 9	60 1	Y	22	36 1	18
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	24 9	58 1	Y	24		42
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	26 9	50 1	Y	89	34 1	97
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	98 9	65 1	Y	28	93 1	29
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	31 9		Y	NO RPT	3 8	29

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912			
03	3317 X	142	-0-	-3175	-0-	3 1	139 2	Y	-0-		-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	82 1	3871 2	Y	15		15
05	2697 X	658	-0-	-2039	-0-	17 9	14 1	Y	3	16 1	2
06	1050 X	461	-0-	-589	-0-	3 9	10 1	Y	1		3
07	3813 X	210	-0-	-3603	-0-	1 9	4 1	Y	1	3 1	1
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	79 1	4209 2	Y	11	6 1	9
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	12 9	4281 2	Y	8	12 1	5
05	3720 X	1867	-0-	-1853	-0-	74 1	1834 2	Y	3		8
06	3600 X	3119	-0-	-481	-0-	9 9	3060 2	Y	6	8 1	6
07	3720 X	3705	-0-	-15	-0-	30 1	3635 2	Y	7	10 1	3
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	52 1		Y	NO RPT		3
						7 9					
						62 1					
						8 9					

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	74 1	3157 2	Y	-0-		31
04	3120 X	2864	-0-	-256	-0-	62 1	2802 2	Y	-0-		31
05	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	65 1	3009 2	Y	-0-		31
06	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	56 1	2734 2	Y	-0-		31
07	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	59 1	2825 2	Y	2	2 8	31
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	2 9		Y	NO RPT		31

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257118		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	99 1	2589 2	Y	38	53 1	41
04	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	42 9	2501 2	Y	41	49 1	33
05	2883 X	2006	-0-	-877	-0-	97 1	1889 2	Y	41		74
06	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	45 9	2532 2	Y	24	61 1	37
07	2883 X	2871	-0-	-12	-0-	72 1	2717 2	Y	38	35 1	35
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	45 9		Y	NO RPT		35
						112 1				5 8	
						42 9					

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 257125		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1470 2		N	-0-		28
04	2790 X	1927	-0-	-863	-0-	1927 2		N	-0-		28
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-		28
06	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	1585 2		N	-0-		28
07	1984 X	1600	-0-	-384	-0-	1599 2	1 9	N	1	1 8	28
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		28

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	51 1	2171 2	Y	10		133
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	11 9	2018 2	Y	12		145
05	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	45 1	2070 2	Y	12		157
06	2160 N	1973	-0-	-187	-0-	13 9	1920 2	Y	13	147 1	23
07	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	45 1	1948 2	Y	1	1 8	23
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	39 1		Y	NO RPT		23
						14 9					
						41 1					
						1 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2325 N	1788	-0-	-537	-0-	28 1	1736 2	Y	22	26 1	16
04	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	24 9	2128 2	Y	16	29 1	3
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	66 1	2476 2	Y	12	9 1	6
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	18 9	2218 2	Y	6	8 1	4
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	34 1	2476 2	Y	15	9 1	10
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	13 9		Y	NO RPT		10
						32 1					
						7 9					
						50 1					
						17 9					
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108			
03	3751 X	2949	-0-	-802	-0-	45 1	2856 2	Y	44	40 1	32
04	3630 X	3517	-0-	-113	-0-	48 9	3378 2	Y	31	57 1	6
05	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	105 1	3442 2	Y	22	16 1	12
06	3630 X	3503	-0-	-127	-0-	34 9	3439 2	Y	13	15 1	10
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	48 1	3629 2	Y	28	19 1	19
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	NO RPT		19
						50 1					
						14 9					
						74 1					
						31 9					
BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141			
03	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1270 2	6 9	N	5		80
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170 2	11 9	N	10		90
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497 2	3 9	N	3		93
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1762 2	6 9	N	5		98
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1128 2	10 9	N	9	1 8	106
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		106
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1927 2	4 9	N	4	4 1	-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		N	-0-		-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	2387 N	1752	-0-	-635	-0-	1751 2	1 9	N	1	1 1	-0-
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		-0-
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830			
03	961 N	843	-0-	-118	-0-	841 2	2 9	N	2	2 1	-0-
04	870 N	778	-0-	-92	-0-	776 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	899 N	610	-0-	-289	-0-	609 2	1 9	N	1	1 1	-0-
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	478 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	806 N	382	-0-	-424	-0-	381 2	1 9	N	1	1 1	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990			
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5888 2	8 9	N	7	7 1	-0-
04	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5905 2	8 9	N	7	7 1	-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4930 2	7 9	N	6	6 1	-0-
06	3540 X	2210	-0-	-1330	-0-	2208 2	2 9	N	2	2 1	-0-
07	3658 X	922	-0-	-2736	-0-	921 2	1 9	N	1	1 1	-0-
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2249	2 6 9	Y	5	5 1	4	
04	2850 X	2267	-0-	-583	-0-	2261	2 6 9	Y	5	5 1	4	
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	45	1 3644 2	Y	20	19 1	5	
06	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	22	9 81 1	Y	30	29 1	6	
07	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	395	1 10543 2	Y	50	40 1	16	
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	55	9	Y	NO RPT		16	

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2 10 9	Y	9	6 1	7	
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2949	2 9 9	Y	8	9 1	6	
05	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	82	1 6676 2	Y	45	39 1	12	
06	3000 N	7369	-0-	4369	4369	50	9 147 1	Y	67	65 1	14	
07	3100 N	9941	-0-	6841	11210	74	9 357 1	Y	56	51 1	19	
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	8513	62	9	Y	NO RPT		19	

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2371	2 7 9	Y	6	6 1	4	
04	1830 X	1798	-0-	-32	-0-	1794	2 4 9	Y	4	5 1	3	
05	2449 X	2166	-0-	-283	-0-	26	1 2127 2	Y	12	12 1	3	
06	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	13	9 175 1	Y	68	58 1	13	
07	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	75	9 9975 2	Y	49	45 1	17	
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		17	

RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	91	1 6732 2	Y	91	99 1	27	
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	100	9 88 1	Y	77	65 1	39	
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	85	9 100 1	Y	138	135 1	42	
06	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	152	9 89 1	Y	116	117 1	41	
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	128	9 135 1	Y	126	112 1	55	
08	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	139	9	Y	NO RPT		55	

STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265407	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	108	1 2250 2	Y	19		44	
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	21	9 117 1	Y	19		63	
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	21	9 113 1	Y	14		77	
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	15	9 105 1	Y	21	80 1	18	
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	23	9 96 1	Y	7	2 8	23	
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	8	9	Y	NO RPT		23	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 15		RRCID -> 271418		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	152	1	7073	2	Y	51	51 1	9
						56	9						
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	146	1	7094	2	Y	51	46 1	14
						56	9						
05	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	140	1	7063	2	Y	61	55 1	20
						67	9						
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	139	1	7160	2	Y	43	46 1	17
						47	9						
07	7006 X	6957	-0-	-49	-0-	133	1	6772	2	Y	47	40 1	24
						52	9						
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		24

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 10		RRCID -> 271778		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217					
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	109	1	5082	2	Y	95	101 1	15
						105	9						
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	114	1	5572	2	Y	104	91 1	28
						114	9						
05	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	110	1	5535	2	Y	126	112 1	42
						139	9						
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	75	1	3892	2	Y	61	80 1	23
						67	9						
07	4061 X	4054	-0-	-7	-0-	77	1	3899	2	Y	71	57 1	37
						78	9						
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		37

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271987		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280					
03	5208 X	2772	-0-	-2436	-0-	57	1	2671	2	Y	40	50 1	7
						44	9						
04	5040 X	3570	-0-	-1470	-0-	71	1	3443	2	Y	51	44 1	14
						56	9						
05	4340 X	3901	-0-	-439	-0-	74	1	3752	2	Y	68	59 1	23
						75	9						
06	4200 X	3769	-0-	-431	-0-	71	1	3648	2	Y	45	51 1	17
						50	9						
07	4278 X	3693	-0-	-585	-0-	70	1	3567	2	Y	51	42 1	26
						56	9						
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT		26

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274351		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280					
03	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	26	1	1201	2	Y	4	5 1	1
						4	9						
04	1740 X	1676	-0-	-64	-0-	34	1	1635	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
05	2015 X	1197	-0-	-818	-0-	23	1	1166	2	Y	7	6 1	3
						8	9						
06	1950 X	1463	-0-	-487	-0-	28	1	1428	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
07	2015 X	1707	-0-	-308	-0-	33	1	1665	2	Y	8	6 1	4
						9	9						
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 281085		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	T. A.	2781	-0-	2781	11414	61	1	2608	2	Y	102	139	1	28
04	T. A.	2298	-0-	2298	13712	112	9	2160	2	Y	79	64	1	43
05	17146 X	3434	-0-	-13712	-0-	51	1	3349	2	Y	3	44	1	2
06	7890 X	1479	-0-	-6411	-0-	87	9	1443	2	Y	1	2	1	1
07	8153 X	1818	-0-	-6335	-0-	3	9	1731	2	Y	39	16	1	24
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	44	1			Y	NO RPT			24
						43	9							
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 282457		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496				
03	7843 X	7541	-0-	-302	-0-	171	1	7306	2	Y	58	80	1	15
04	7590 X	7179	-0-	-411	-0-	64	9	6958	2	Y	52	39	1	28
05	7843 X	6754	-0-	-1089	-0-	164	1	6369	2	Y	209	73	1	164
06	7290 X	6098	-0-	-1192	-0-	57	9	5779	2	Y	161	189	1	136
07	7533 X	6076	-0-	-1457	-0-	155	1	5871	2	Y	51	156	1	31
08	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	230	9			Y	NO RPT			31
						142	1							
						177	9							
						149	1							
						56	9							
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 282479		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506				
03	7161 X	6941	-0-	-220	-0-	157	1	6666	2	Y	107	150	1	29
04	6780 X	6560	-0-	-220	-0-	118	9	6305	2	Y	96	72	1	53
05	6882 X	5416	-0-	-1466	-0-	149	1	5286	2	Y	1	53	1	1
06	6720 X	5959	-0-	-761	-0-	106	9	5815	2	Y	1	1	1	1
07	6944 X	4980	-0-	-1964	-0-	129	1	4822	2	Y	33	14	1	20
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-	1	9			Y	NO RPT			20
						143	1							
						1	9							
						122	1							
						36	9							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		RRCID -> 246535		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 11547 - 16801			
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		K 01H												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 247714		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455				
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	2			Y	-0-			15
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			15
05	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2			Y	-0-			15
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2			Y	-0-			15
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-			15
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-			15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10572	- 17780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	16765 2		N	-0-		-0-
04		15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	15122 2		N	-0-		-0-
05		15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	15235 2		N	-0-		-0-
06		14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	14205 2		N	-0-		-0-
07		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	14052 2		N	-0-		-0-
*08		13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	13390 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349	- 17174
03		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		N	-0-		-0-
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		N	-0-		-0-
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
07		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-		-0-
*08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-		-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151	- 15066
03		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	2243 2		N	-0-		-0-
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-		-0-
07		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
08		2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2393 2		N	-0-		-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550	- 15218
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-		-0-
04		3930 X	3544	-0-	-386	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3804	-0-	-257	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
06		4320 X	3789	-0-	-531	-0-	3789 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3674	-0-	-790	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
08		4464 X	3080	-0-	-1384	-0-	3080 2		N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105	- 15071
03		28690 X	28690	-0-	-0-	-0-	28690 2		Y	-0-		54
04		20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	20695 2		Y	-0-		54
05		16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16861 2		Y	-0-		54
06		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	13356 2		Y	-0-		54
07		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11149 2		Y	-0-		54
*08		10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077 2		Y	-0-		54

GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580	- 14953
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
06		870 N	807	-0-	-63	-0-	807 2		N	-0-		-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-
*08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-

CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956	- 10227
03		2480 N	2148	-0-	-332	-0-	2093 2	55 9	N	50		213
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2094 2	33 9	N	30	188 1	55
05		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-		55
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		55
07		2201 N	1970	-0-	-231	-0-	1970 2		N	-0-		55
08		2170 N	1884	-0-	-286	-0-	1820 2	64 9	N	58		113

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050 - 15563	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03		3317 X	2800	-0-	-517	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
04		3210 X	2377	-0-	-833	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
05		3317 X	1967	-0-	-1350	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
06		3030 X	1930	-0-	-1100	-0-	1930 2		N	-0-		-0-
07		2790 X	1754	-0-	-1036	-0-	1754 2		N	-0-		-0-
08		2790 X	2533	-0-	-257	-0-	2533 2		N	-0-		-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372 - 17486	
03		3100 N	6581	-0-	3481	7862	6581 2		N	-0-		-0-
04		12902 X	5040	-0-	-7862	-0-	5040 2		N	-0-		-0-
05		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 2		N	-0-		-0-
06		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2		N	-0-		-0-
07		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N	-0-		-0-
*08		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		N	-0-		-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971 - 15243	
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		-0-
04		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-		-0-
05		4495 X	27	-0-	-4468	-0-	27 2		N	-0-		-0-
06		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
*08		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-

SCOTT R. MCGEE		WELL #:		12H	RRCID ->	255139	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10827 - 16556	
03		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5 1	5533 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
04		5310 X	4437	-0-	-873	-0-	4 1	4433 2	N	-0-		-0-
05		5487 X	4002	-0-	-1485	-0-	4 1	3998 2	N	-0-		-0-
06		5370 X	3929	-0-	-1441	-0-	4 1	3916 2	N	8	8 8	-0-
							9 9					
07		5549 X	3993	-0-	-1556	-0-	4 1	3989 2	N	-0-		-0-
08		5549 X	4105	-0-	-1444	-0-	4 1	4101 2	N	-0-		-0-

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	255159	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.11844 - 12297	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER-HAGLER		WELL #:		1	RRCID ->	255160	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	12641	PERF.12518 - 12556	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BAGGETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255209	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12441 - 12486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	255578	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12451	PERF.12600 - 18303				
03	3937 X	3487	-0-	-450	-0-	161	1	3326	2	N	-0-				-0-
04	3810 X	3539	-0-	-271	-0-	353	1	3186	2	N	-0-				-0-
05	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	318	1	2654	2	N	-0-				-0-
06	3540 X	3356	-0-	-184	-0-	478	1	2878	2	N	-0-				-0-
07	3658 X	3091	-0-	-567	-0-	538	1	2553	2	N	-0-				-0-
08	3658 X	2172	-0-	-1486	-0-	404	1	1768	2	N	-0-				-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		12H	RRCID ->	255579	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10884 - 17144				
03	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-				-0-
04	9960 X	9127	-0-	-833	-0-	9127	2			N	-0-				-0-
05	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-				-0-
06	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-				-0-
07	10292 X	9726	-0-	-566	-0-	9726	2			N	-0-				-0-
08	10292 X	9034	-0-	-1258	-0-	9034	2			N	-0-				-0-

HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923 - 15507				
03	4278 X	3342	-0-	-936	-0-	3	1	3339	2	N	-0-				3
04	4140 X	2836	-0-	-1304	-0-	3	1	2833	2	N	-0-				3
05	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	3	1	3252	2	N	-0-				3
06	4050 X	3010	-0-	-1040	-0-	3	1	3006	2	N	1	1	8		3
						1	9								
07	4061 X	3321	-0-	-740	-0-	3	1	3318	2	N	-0-				3
08	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3	1	3149	2	N	-0-				3

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843 - 14947				
03	6448 X	5885	-0-	-563	-0-	5885	2			N	-0-				-0-
04	6210 X	5819	-0-	-391	-0-	5819	2			N	-0-				-0-
05	6417 X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2			N	-0-				-0-
06	6210 X	4801	-0-	-1409	-0-	4801	2			N	-0-				-0-
07	6014 X	4670	-0-	-1344	-0-	4670	2			N	-0-				-0-
08	5890 X	4667	-0-	-1223	-0-	4667	2			N	-0-				-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075 - 19903				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966 - 17568		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2	N	-0-			-0-
04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2	N	-0-			-0-
05	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2	N	-0-			-0-
06	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2	N	-0-			-0-
07	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2	N	-0-			-0-
*08	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2	N	-0-			-0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 15H		RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505 - 18027		
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	297	1	7210 2	N	-0-		-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	184	1	4068 2	N	-0-		-0-
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	182	1	3667 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	3624	-0-	-1026	-0-	165	1	3459 2	N	-0-		-0-
08	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	161	1	3131 2	N	-0-		-0-

HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582 - 15059		
03	790 X	790	-0-	-0-	-0-	1	1	789 2	N	-0-		5
04	832 X	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831 2	N	-0-		5
05	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	1016 2	N	-0-		5
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	5	1	4965 2	N	-0-		5
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5	1	5040 2	N	-0-		5
*08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3	1	3361 2	N	-0-		5

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10710 - 16035		
03	4371 X	3395	-0-	-976	-0-	3395	2	Y	-0-			-0-
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	Y	-0-			-0-
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2980	-0-	-320	-0-	2980	2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	3493	-0-	-754	-0-	3493	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3291	-0-	-956	-0-	3291	2	Y	-0-			-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID ->	258415	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10887 - 16763		
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5	1	5184 2	N	1	1 8	-0-
04	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	1	9					
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	5	1	4624 2	N	-0-		-0-
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	5	1	4987 2	N	-0-		-0-
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	5	1	4845 2	N	7	7 8	-0-
*08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	8	9					
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	5	1	4917 2	N	-0-		-0-
*08	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4	1	4369 2	N	-0-		-0-

FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID ->	258416	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10573 - 14879		
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	381	-0-	-1059	-0-	381	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	15	-0-	-1225	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	19	-0-	-1151	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259584	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	12380 - 19323
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	79685 X	79685	-0-	-0-	-0-	160 1	79525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	79296 X	79296	-0-	-0-	-0-	155 1	79141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	76096 X	76096	-0-	-0-	-0-	151 1	75945 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	73788 X	73788	-0-	-0-	-0-	146 1	73642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	81828 X	81828	-0-	-0-	-0-	160 1	81668 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	75996 X	75996	-0-	-0-	-0-	152 1	75844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LUMBERJACKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259585	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.	12605 - 17578
03	3999 X	2745	-0-	-1254	-0-	5 1	2740 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	7 1	3793 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	7 1	3357 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3930 X	2663	-0-	-1267	-0-	5 1	2658 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	8 1	4197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3937 X	2451	-0-	-1486	-0-	5 1	2446 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	12550 - 18320
03	6324 X	3434	-0-	-2890	-0-	7 1	3427 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6120 X	3305	-0-	-2815	-0-	6 1	3299 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4402 X	3593	-0-	-809	-0-	7 1	3586 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4260 X	1224	-0-	-3036	-0-	2 1	1222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	7 1	3735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	1066	-0-	-2530	-0-	2 1	1064 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10931 - 17399
03	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14786 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	14854 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	14951 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-

UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.	13205 - 17963
03	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	5 1	2492 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3210 X	990	-0-	-2220	-0-	2 1	988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	146	-0-	-3171	-0-	146 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3210 X	2155	-0-	-1055	-0-	4 1	2151 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511 X	2136	-0-	-375	-0-	4 1	2132 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2511 X	2462	-0-	-49	-0-	5 1	2457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.	12810 - 19743
03	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	15 1	15068 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9 1	9504 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10 1	10260 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	7 1	6719 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	15 1	14451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	12 1	12284 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10000 - 15480
03	4495 X	3363	-0-	-1132	-0-	3363 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4350 X	3232	-0-	-1118	-0-	3232 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4495 X	3243	-0-	-1252	-0-	3243 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4350 X	3358	-0-	-992	-0-	3358 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4495 X	3086	-0-	-1409	-0-	3086 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3230 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2632	-0-	-313	-0-		3 1	2629 2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2513	-0-	-307	-0-		2 1	2511 2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2511	-0-	-403	-0-		3 1	2508 2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2181	-0-	-639	-0-		2 1	2178 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
07	2635 X	2021	-0-	-614	-0-		2 1	2019 2	N	-0-			-0-
08	2635 X	2148	-0-	-487	-0-		2 1	2146 2	N	-0-			-0-

 COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-				N	-0-			-0-
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

03	4309 X	2629	-0-	-1680	-0-		5 1	2624 2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3324	-0-	-846	-0-		6 1	3318 2	N	-0-			-0-
05	4278 X	1430	-0-	-2848	-0-		3 1	1427 2	N	-0-			-0-
06	4140 X	1026	-0-	-3114	-0-		2 1	1024 2	N	-0-			-0-
07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		10 1	5023 2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2238	-0-	-1203	-0-		4 1	2234 2	N	-0-			-0-

 TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

03	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-		17803 2		N	-0-			-0-
04	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-		14000 2		N	-0-			-0-
05	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-		14119 2		N	-0-			-0-
06	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-		13791 2		N	-0-			-0-
07	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-		13516 2		N	-0-			-0-
*08	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-		11340 2		N	-0-			-0-

 MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

03	3503 X	3040	-0-	-463	-0-		6 1	3034 2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2626	-0-	-764	-0-		5 1	2621 2	N	-0-			-0-
05	3503 X	705	-0-	-2798	-0-		1 1	704 2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2587	-0-	-803	-0-		5 1	2582 2	N	-0-			-0-
07	3038 X	1814	-0-	-1224	-0-		4 1	1810 2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2887	-0-	-151	-0-		6 1	2881 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		5487 X	5277	-0-	-210	-0-	10 1	5267 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5310 X	4156	-0-	-1154	-0-	8 1	4148 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5487 X	2472	-0-	-3015	-0-	5 1	2467 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5100 X	5054	-0-	-46	-0-	10 1	5044 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5270 X	3927	-0-	-1343	-0-	8 1	3919 2	N	-0-	-0-	-0-
08		5270 X	3557	-0-	-1713	-0-	7 1	3550 2	N	-0-	-0-	-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568
03		4371 X	4031	-0-	-340	-0-	4031 2		N	-0-	-0-	-0-
04		4230 X	3993	-0-	-237	-0-	3993 2		N	-0-	-0-	-0-
05		4898 X	4358	-0-	-540	-0-	4358 2		N	-0-	-0-	-0-
06		4740 X	4403	-0-	-337	-0-	4403 2		N	-0-	-0-	-0-
07		4898 X	4816	-0-	-82	-0-	4816 2		N	-0-	-0-	-0-
08		4371 X	3613	-0-	-758	-0-	3613 2		N	-0-	-0-	-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843
03		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-	-0-	-0-
04		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2		N	-0-	-0-	-0-
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-	-0-	-0-
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		N	-0-	-0-	-0-
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-	-0-	-0-
*08		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 2		N	-0-	-0-	-0-

BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	5 1	4843 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4 1	4523 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5983 X	3830	-0-	-2153	-0-	4 1	3826 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5790 X	4433	-0-	-1357	-0-	4 1	4429 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5983 X	3772	-0-	-2211	-0-	4 1	3768 2	N	-0-	-0-	-0-
08		4836 X	4225	-0-	-611	-0-	4 1	4221 2	N	-0-	-0-	-0-

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155
03		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	7 1	6603 2	N	3	3 8	-0-
							3 9					
04		6120 X	5961	-0-	-159	-0-	6 1	5955 2	N	-0-	-0-	-0-
05		6541 X	6140	-0-	-401	-0-	6 1	6134 2	N	-0-	-0-	-0-
06		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	7 1	6584 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*07		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7 1	7545 2	N	-0-	-0-	-0-
08		6603 X	6032	-0-	-571	-0-	6 1	6026 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	163303 X	163303	-0-	-0-	-0-	161	1	163142	2	N	-0-	-0-
04	151340 X	151340	-0-	-0-	-0-	149	1	151191	2	N	-0-	-0-
05	142019 X	142019	-0-	-0-	-0-	141	1	141878	2	N	-0-	-0-
06	128735 X	128735	-0-	-0-	-0-	127	1	128608	2	N	-0-	-0-
07	131187 X	131187	-0-	-0-	-0-	131	1	131056	2	N	-0-	-0-
*08	122052 X	122052	-0-	-0-	-0-	120	1	121932	2	N	-0-	-0-

CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	5	1	2260	2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2016	-0-	-354	-0-	4	1	2012	2	N	-0-	-0-
05	2232 N	1728	-0-	-504	-0-	3	1	1725	2	N	-0-	-0-
06	2190 N	1840	-0-	-350	-0-	4	1	1836	2	N	-0-	-0-
07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	5	1	2432	2	N	-0-	-0-
*08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2130	2	N	-0-	-0-

MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423
03	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	6	1	2833	2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2625	-0-	-465	-0-	5	1	2620	2	N	-0-	-0-
05	3193 X	1935	-0-	-1258	-0-	4	1	1931	2	N	-0-	-0-
06	3090 X	1105	-0-	-1985	-0-	2	1	1103	2	N	-0-	-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	-0-

BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445	- 16733
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	7	1	3432	2	N	-0-	-0-
04	4230 X	3051	-0-	-1179	-0-	6	1	3045	2	N	-0-	-0-
05	4371 X	3109	-0-	-1262	-0-	6	1	3103	2	N	-0-	-0-
06	4230 X	3356	-0-	-874	-0-	7	1	3349	2	N	-0-	-0-
07	4216 X	4057	-0-	-159	-0-	8	1	4049	2	N	-0-	-0-
*08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	7	1	3561	2	N	-0-	-0-

BLACK STONE A398		WELL #:		1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524	- 19880
03	10478 X	8984	-0-	-1494	-0-	8984	2			N	-0-	-0-
04	9750 X	8516	-0-	-1234	-0-	8516	2			N	-0-	-0-
05	9641 X	8252	-0-	-1389	-0-	8252	2			N	-0-	-0-
06	9210 X	7947	-0-	-1263	-0-	7947	2			N	-0-	-0-
07	9238 X	7886	-0-	-1352	-0-	7886	2			N	-0-	-0-
08	8990 X	7927	-0-	-1063	-0-	7927	2			N	-0-	-0-

HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12780	- 16212
03	1798 N	1077	-0-	-721	-0-	1077	2			N	-0-	-0-
04	1530 N	1191	-0-	-339	-0-	1191	2			N	-0-	-0-
05	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2			N	-0-	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	-0-
07	1240 N	429	-0-	-811	-0-	429	2			N	-0-	-0-
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-	-0-

CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.13210	- 17273
03	2201 N	1770	-0-	-431	-0-	1770	2			N	-0-	-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-	-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
06	1710 N	1661	-0-	-49	-0-	1661	2			N	-0-	-0-
07	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-	-0-
08	2542 N	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CREST E		WELL #:		1HB	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	17454	PERF.12450	- 17313
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		9889 X	9231	-0-	-658	-0-	9231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		8400 X	6721	-0-	-1679	-0-	6721 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		8940 X	7523	-0-	-1417	-0-	7523 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		9238 X	6511	-0-	-2727	-0-	6511 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		9238 X	6493	-0-	-2745	-0-	6493 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.11180	- 18305
03		7936 X	7483	-0-	-453	-0-	7483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		7530 X	7009	-0-	-521	-0-	7009 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		8339 X	7537	-0-	-802	-0-	7537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		8070 X	7140	-0-	-930	-0-	7140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		8339 X	7652	-0-	-687	-0-	7652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		7533 X	7414	-0-	-119	-0-	7414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	12212	PERF.12420	- 16697
03		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	8076 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183
03		10199 X	9213	-0-	-986	-0-	9 1 9204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		9870 X	6957	-0-	-2913	-0-	7 1 6950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		9517 X	7733	-0-	-1784	-0-	8 1 7725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		9210 X	7218	-0-	-1992	-0-	7 1 7211 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		9207 X	7225	-0-	-1982	-0-	7 1 7218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		9207 X	6569	-0-	-2638	-0-	6 1 6563 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543
03		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2 1 2117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1950 X	1693	-0-	-257	-0-	2 1 1691 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2170 X	1265	-0-	-905	-0-	1 1 1264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2100 X	1043	-0-	-1057	-0-	1 1 1042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2170 X	1078	-0-	-1092	-0-	1 1 1077 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2108 X	553	-0-	-1555	-0-	1 1 552 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257
03		2542 X	2337	-0-	-205	-0-	5 1 2332 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2460 X	1873	-0-	-587	-0-	4 1 1869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2418 X	1756	-0-	-662	-0-	3 1 1753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2340 X	836	-0-	-1504	-0-	2 1 834 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		2325 X	1946	-0-	-379	-0-	4 1 1942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		2325 X	1768	-0-	-557	-0-	3 1 1765 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493
03		115972 X	115972	-0-	-0-	-0-	114 1 115858 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		106211 X	106211	-0-	-0-	-0-	104 1 106107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		103246 X	103246	-0-	-0-	-0-	102 1 103144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		96562 X	96562	-0-	-0-	-0-	95 1 96467 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		94965 X	94965	-0-	-0-	-0-	96 1 94869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		93048 X	93048	-0-	-0-	-0-	91 1 92957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719 -	15394	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577 2	N	-0-			-0-	
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896 2	N	-0-			-0-	
05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201 2	N	-0-			-0-	
06	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453 2	N	-0-			-0-	
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277 2	N	-0-			-0-	
*08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051 2	N	-0-			-0-	

SCORPIONS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920 -	17758
03	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	1214 2	N	-0-			-0-	
04	1500	X	1344	-0-	-156	-0-	1344 2	N	-0-			-0-	
05	1488	X	1331	-0-	-157	-0-	1331 2	N	-0-			-0-	
06	1260	X	1097	-0-	-163	-0-	1097 2	N	-0-			-0-	
07	1395	X	1119	-0-	-276	-0-	1119 2	N	-0-			-0-	
08	1395	X	1153	-0-	-242	-0-	1153 2	N	-0-			-0-	

BORDERS Q				WELL #:	1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350 -	18460
03	2015	X	1991	-0-	-24	-0-	1991 2	N	-0-			-0-	
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-			-0-	
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-			-0-	
06	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-			-0-	
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2	N	-0-			-0-	
08	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2327 2	N	-0-			-0-	

OWLS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020 -	17973
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	341 1	7513 2	N	-0-		-0-	
04	6870	X	1282	-0-	-5588	-0-	56 1	1226 2	N	-0-		-0-	
05	7068	X	3275	-0-	-3793	-0-	143 1	3132 2	N	-0-		-0-	
06	6870	X	3075	-0-	-3795	-0-	133 1	2942 2	N	-0-		-0-	
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-		-0-	
08	7099	X	3809	-0-	-3290	-0-	165 1	3644 2	N	-0-		-0-	

HUSKIES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640 -	17573
03	2325	X	1808	-0-	-517	-0-	4 1	1804 2	N	-0-		-0-	
04	2910	X	1757	-0-	-1153	-0-	3 1	1754 2	N	-0-		-0-	
05	3007	X	1338	-0-	-1669	-0-	3 1	1335 2	N	-0-		-0-	
06	2910	X	2102	-0-	-808	-0-	4 1	2098 2	N	-0-		-0-	
07	1829	X	1392	-0-	-437	-0-	3 1	1389 2	N	-0-		-0-	
08	1829	X	1751	-0-	-78	-0-	3 1	1748 2	N	-0-		-0-	

TAR HEELS DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890 -	18563
03	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	5 1	2247 2	N	-0-		-0-	
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	5 1	2587 2	N	-0-		-0-	
05	2728	X	2226	-0-	-502	-0-	4 1	2222 2	N	-0-		-0-	
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	4 1	2250 2	N	-0-		-0-	
07	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	5 1	2521 2	N	-0-		-0-	
08	2666	X	2501	-0-	-165	-0-	5 1	2496 2	N	-0-		-0-	

COYOTES DU				WELL #:	1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160 -	17393
03	126251	X	126251	-0-	-0-	-0-	249 1	126002 2	N	-0-		-0-	
04	130615	X	130615	-0-	-0-	-0-	257 1	130358 2	N	-0-		-0-	
05	146366	X	146366	-0-	-0-	-0-	290 1	146076 2	N	-0-		-0-	
06	131861	X	131861	-0-	-0-	-0-	259 1	131602 2	N	-0-		-0-	
07	134724	X	134724	-0-	-0-	-0-	269 1	134455 2	N	-0-		-0-	
*08	131072	X	131072	-0-	-0-	-0-	257 1	130815 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	14 1	13787 2	2	N	-0-	-0-
04		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12 1	12547 2	2	N	-0-	-0-
05		12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12 1	12419 2	2	N	-0-	-0-
06		11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11 1	11578 2	2	N	-0-	-0-
07		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11 1	11405 2	2	N	-0-	-0-
*08		11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	11 1	11146 2	2	N	-0-	-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
03		18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	38 1	18541 2	2	N	-0-	-0-
04		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	24 1	12032 2	2	N	-0-	-0-
05		19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	39 1	19506 2	2	N	-0-	-0-
06		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	19 1	9630 2	2	N	-0-	-0-
07		15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	31 1	15813 2	2	N	-0-	-0-
*08		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	24 1	11914 2	2	N	-0-	-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003												
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	4 1	1841 2	2	N	-0-	-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	3 1	1721 2	2	N	-0-	-0-
05		1922 N	1588	-0-	-334	-0-	3 1	1585 2	2	N	-0-	-0-
06		1800 N	1624	-0-	-176	-0-	3 1	1621 2	2	N	-0-	-0-
07		1767 N	1624	-0-	-143	-0-	3 1	1621 2	2	N	-0-	-0-
08		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	3 1	1543 2	2	N	-0-	-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573												
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	1 1	748 2	2	N	-0-	-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	1 1	671 2	2	N	-0-	-0-
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	1 1	551 2	2	N	-0-	-0-
06		720 N	472	-0-	-248	-0-	1 1	471 2	2	N	-0-	-0-
07		682 N	195	-0-	-487	-0-	195 2		2	N	-0-	-0-
08		558 N	20	-0-	-538	-0-	20 2		2	N	-0-	-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550												
03		13485 X	8587	-0-	-4898	-0-	8587 2		2	N	-0-	-0-
04		13470 X	10623	-0-	-2847	-0-	10623 2		2	N	-0-	-0-
05		13919 X	8470	-0-	-5449	-0-	8470 2		2	N	-0-	-0-
06		13470 X	8102	-0-	-5368	-0-	8102 2		2	N	-0-	-0-
07		13609 X	8557	-0-	-5052	-0-	8557 2		2	N	-0-	-0-
08		10974 X	8716	-0-	-2258	-0-	8716 2		2	N	-0-	-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283												
03		5983 X	5499	-0-	-484	-0-	11 1	5488 2	2	N	-0-	-0-
04		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	17 1	8759 2	2	N	-0-	-0-
05		18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	37 1	18697 2	2	N	-0-	-0-
06		33740 X	33740	-0-	-0-	-0-	66 1	33674 2	2	N	-0-	-0-
07		25728 X	25728	-0-	-0-	-0-	51 1	25677 2	2	N	-0-	-0-
*08		19906 X	19906	-0-	-0-	-0-	39 1	19867 2	2	N	-0-	-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593												
03		4743 X	2948	-0-	-1795	-0-	2 1	2946 2	2	N	-0-	-0-
04		3930 X	2474	-0-	-1456	-0-	2 1	2472 2	2	N	-0-	-0-
05		4061 X	2329	-0-	-1732	-0-	2 1	2327 2	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	2005	-0-	-1655	-0-	2 1	2003 2	2	N	-0-	-0-
07		3379 X	1528	-0-	-1851	-0-	1 1	1527 2	2	N	-0-	-0-
08		2945 X	1372	-0-	-1573	-0-	1 1	1371 2	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		8401 X	7306	-0-	-1095	-0-	7306	2	N	-0-			-0-
04		5940 X	5738	-0-	-202	-0-	5738	2	N	-0-			-0-
05		6138 X	4545	-0-	-1593	-0-	4545	2	N	-0-			-0-
06		7080 X	6899	-0-	-181	-0-	6899	2	N	-0-			-0-
07		7316 X	4852	-0-	-2464	-0-	4852	2	N	-0-			-0-
08		7316 X	6270	-0-	-1046	-0-	6270	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	11	1	5761	2	N	-0-	-0-
04		7440 X	6283	-0-	-1157	-0-	13	1	6270	2	N	-0-	-0-
05		7285 X	5610	-0-	-1675	-0-	11	1	5599	2	N	-0-	-0-
06		7050 X	5091	-0-	-1959	-0-	10	1	5081	2	N	-0-	-0-
07		7285 X	6343	-0-	-942	-0-	13	1	6330	2	N	-0-	-0-
08		6479 X	4835	-0-	-1644	-0-	9	1	4826	2	N	-0-	-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		11222 X	9230	-0-	-1992	-0-	9	1	9221	2	N	-0-	-0-
04		10080 X	7881	-0-	-2199	-0-	7	1	7874	2	N	-0-	-0-
05		10106 X	7333	-0-	-2773	-0-	7	1	7326	2	N	-0-	-0-
06		9780 X	8021	-0-	-1759	-0-	8	1	8013	2	N	-0-	-0-
07		9238 X	8091	-0-	-1147	-0-	8	1	8083	2	N	-0-	-0-
08		9238 X	6910	-0-	-2328	-0-	7	1	6903	2	N	-0-	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638	
03		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6	1	6107	2	N	-0-	-0-
04		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	6	1	5665	2	N	-0-	-0-
05		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	6	1	5632	2	N	-0-	-0-
06		5910 X	5216	-0-	-694	-0-	5	1	5211	2	N	-0-	-0-
07		6107 X	5516	-0-	-591	-0-	6	1	5510	2	N	-0-	-0-
08		6107 X	4515	-0-	-1592	-0-	4	1	4511	2	N	-0-	-0-

JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183	
03		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	7	1	3686	2	N	-0-	-0-
04		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	2	N	-0-	-0-
05		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	4	1	1961	2	N	-0-	-0-
06		3570 X	1867	-0-	-1703	-0-	4	1	1863	2	N	-0-	-0-
07		3689 X	1821	-0-	-1868	-0-	4	1	1817	2	N	-0-	-0-
08		3689 X	1697	-0-	-1992	-0-	3	1	1694	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RISINGER J GU		WELL #: 1HB		RRCID -> 262044		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2	N	-0-		-0-
04	9660 X	2292	-0-	-7368	-0-	2292	2	N	-0-		-0-
05	9982 X	7742	-0-	-2240	-0-	7742	2	N	-0-		-0-
06	9660 X	1508	-0-	-8152	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
07	9021 X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
08	9021 X	1321	-0-	-7700	-0-	1321	2	N	-0-		-0-

BLACK, C. O.		WELL #: 9H		RRCID -> 262098		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4185 X	3089	-0-	-1096	-0-	3	1	N	1	1 8	-0-
04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	35129 X	35129	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
06	34891 X	34891	-0-	-0-	-0-	35	1	N	4	4 8	-0-
07	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
*08	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-

BLACK STONE UNIT A-17		WELL #: 1H		RRCID -> 262107		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1240 N	931	-0-	-309	-0-	931	2	N	-0-		-0-
04	1380 N	429	-0-	-951	-0-	429	2	N	-0-		-0-
05	992 N	417	-0-	-575	-0-	417	2	N	-0-		-0-
06	900 N	635	-0-	-265	-0-	635	2	N	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: W 1H		RRCID -> 262113		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6386 X	6272	-0-	-114	-0-	6272	2	N	-0-		-0-
04	6180 X	5862	-0-	-318	-0-	5862	2	N	-0-		-0-
05	6758 X	6113	-0-	-645	-0-	6113	2	N	-0-		-0-
06	6540 X	5882	-0-	-658	-0-	5882	2	N	-0-		-0-
07	6758 X	6065	-0-	-693	-0-	6065	2	N	-0-		-0-
08	6262 X	5858	-0-	-404	-0-	5858	2	N	-0-		-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262114		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	781	-0-	781	781	781	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3434	-0-	3434	4215	3434	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1873	-0-	1873	6088	1873	2	N	-0-		-0-
06	7266 X	1178	-0-	-6088	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
07	2201 X	876	-0-	-1325	-0-	876	2	N	-0-		-0-
08	2201 X	730	-0-	-1471	-0-	730	2	N	-0-		-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 262227		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580	- 17660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7347 X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
04		7800 X	4328	-0-	-3472	-0-	4328	2	N	-0-			-0-
05		8060 X	4286	-0-	-3774	-0-	4286	2	N	-0-			-0-
06		7800 X	4010	-0-	-3790	-0-	4010	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	3889	-0-	-1071	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
08		4619 X	4198	-0-	-421	-0-	4198	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271	- 18357	
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
08		310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2	N	-0-			-0-

CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840	- 18743	
03		6944 X	6432	-0-	-512	-0-	6	1	6426	2	N	-0-	-0-
04		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	7	1	6844	2	N	-0-	-0-
05		6944 X	6300	-0-	-644	-0-	6	1	6294	2	N	-0-	-0-
06		6720 X	5642	-0-	-1078	-0-	6	1	5636	2	N	-0-	-0-
07		6944 X	5909	-0-	-1035	-0-	6	1	5903	2	N	-0-	-0-
08		6944 X	5649	-0-	-1295	-0-	6	1	5643	2	N	-0-	-0-

TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933	
03		3472 X	3352	-0-	-120	-0-	7	1	3345	2	N	-0-	-0-
04		3090 X	2756	-0-	-334	-0-	5	1	2751	2	N	-0-	-0-
05		4092 X	2992	-0-	-1100	-0-	6	1	2986	2	N	-0-	-0-
06		3960 X	3092	-0-	-868	-0-	6	1	3086	2	N	-0-	-0-
07		4092 X	3070	-0-	-1022	-0-	6	1	3064	2	N	-0-	-0-
08		3348 X	3128	-0-	-220	-0-	6	1	3122	2	N	-0-	-0-

BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963	
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	2	N	-0-	-0-
04		390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	1	1	888	2	N	-0-	-0-
07		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	2	1	1522	2	N	-0-	-0-

GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033	
03		5952 X	5015	-0-	-937	-0-	10	1	5005	2	N	-0-	-0-
04		5760 X	4701	-0-	-1059	-0-	9	1	4692	2	N	-0-	-0-
05		5673 X	4581	-0-	-1092	-0-	9	1	4572	2	N	-0-	-0-
06		5280 X	4836	-0-	-444	-0-	10	1	4826	2	N	-0-	-0-
07		5456 X	5096	-0-	-360	-0-	10	1	5086	2	N	-0-	-0-
08		5022 X	4592	-0-	-430	-0-	9	1	4583	2	N	-0-	-0-

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463	
03		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	15	1	7246	2	N	-0-	-0-
04		6870 X	6140	-0-	-730	-0-	12	1	6128	2	N	-0-	-0-
05		7099 X	4136	-0-	-2963	-0-	8	1	4128	2	N	-0-	-0-
06		6870 X	5261	-0-	-1609	-0-	10	1	5251	2	N	-0-	-0-
07		7099 X	5456	-0-	-1643	-0-	11	1	5445	2	N	-0-	-0-
08		7099 X	4197	-0-	-2902	-0-	8	1	4189	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		5 1	2503 2	N	-0-	-0-	
04		2640 X	2385	-0-	-255	-0-		5 1	2380 2	N	-0-	-0-	
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		6 1	3053 2	N	-0-	-0-	
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		6 1	3162 2	N	-0-	-0-	
07		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-		7 1	3430 2	N	-0-	-0-	
*08		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		7 1	3385 2	N	-0-	-0-	

COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210	
03		682 N	599	-0-	-83	-0-		26 1	573 2	N	-0-	-0-	
04		510 N	490	-0-	-20	-0-		21 1	469 2	N	-0-	-0-	
05		682 N	438	-0-	-244	-0-		19 1	419 2	N	-0-	-0-	
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-		25 1	554 2	N	-0-	-0-	
07		496 N	456	-0-	-40	-0-		20 1	436 2	N	-0-	-0-	
08		434 N	89	-0-	-345	-0-		4 1	85 2	N	-0-	-0-	

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801	
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		7 1	3735 2	N	-0-	-0-	
04		3600 X	3425	-0-	-175	-0-		7 1	3418 2	N	-0-	-0-	
05		3596 X	3399	-0-	-197	-0-		7 1	3392 2	N	-0-	-0-	
06		3600 X	3471	-0-	-129	-0-		7 1	3464 2	N	-0-	-0-	
07		3720 X	3544	-0-	-176	-0-		7 1	3537 2	N	-0-	-0-	
08		3720 X	3488	-0-	-232	-0-		7 1	3481 2	N	-0-	-0-	

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493	
03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-		6015 2		N	-0-	-0-	
04		5730 X	3464	-0-	-2266	-0-		3464 2		N	-0-	-0-	
05		4030 X	3689	-0-	-341	-0-		3689 2		N	-0-	-0-	
06		5820 X	3447	-0-	-2373	-0-		3447 2		N	-0-	-0-	
07		6014 X	3502	-0-	-2512	-0-		3502 2		N	-0-	-0-	
08		6014 X	3473	-0-	-2541	-0-		3473 2		N	-0-	-0-	

DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152	
03		93 N	47	-0-	-46	-0-		47 2		N	-0-	-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-	-0-	
05		124 N	70	-0-	-54	-0-		70 2		N	-0-	-0-	
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		N	-0-	-0-	
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-	-0-	
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-	-0-	

DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690	
03		9796 X	9622	-0-	-174	-0-		9622 2		N	-0-	-0-	
04		9480 X	8773	-0-	-707	-0-		8773 2		N	-0-	-0-	
05		9796 X	8836	-0-	-960	-0-		8836 2		N	-0-	-0-	
06		9480 X	8765	-0-	-715	-0-		8765 2		N	-0-	-0-	
07		9796 X	8552	-0-	-1244	-0-		8552 2		N	-0-	-0-	
08		9610 X	8015	-0-	-1595	-0-		8015 2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2	N	-0-		-0-
04		7050 X	5368	-0-	-1682	-0-	5368	2	N	-0-		-0-
05		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2	N	-0-		-0-
06		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2	N	-0-		-0-
07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2	N	-0-		-0-
08		7471 X	7180	-0-	-291	-0-	7180	2	N	-0-		-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353												
03		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	6	1	5531	2	N	-0-
04		6870 X	456	-0-	-6414	-0-	456	2	N	-0-		-0-
05		7099 X	2773	-0-	-4326	-0-	3	1	2770	2	N	-0-
06		6870 X	3714	-0-	-3156	-0-	4	1	3710	2	N	-0-
07		5549 X	4155	-0-	-1394	-0-	4	1	4151	2	N	-0-
08		5549 X	3519	-0-	-2030	-0-	4	1	3515	2	N	-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951												
03		65689 X	65689	-0-	-0-	-0-	65689	2	N	-0-		-0-
04		59702 X	59702	-0-	-0-	-0-	59702	2	N	-0-		-0-
05		57874 X	57874	-0-	-0-	-0-	57874	2	N	-0-		-0-
06		58224 X	58224	-0-	-0-	-0-	58224	2	N	-0-		-0-
07		52258 X	52258	-0-	-0-	-0-	52258	2	N	-0-		-0-
*08		52666 X	52666	-0-	-0-	-0-	52666	2	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305												
03		7037 X	6420	-0-	-617	-0-	6	1	6411	2	N	3 3 8 -0-
04		6810 X	6000	-0-	-810	-0-	6	1	5994	2	N	-0-
05		7037 X	5909	-0-	-1128	-0-	6	1	5903	2	N	-0-
06		6810 X	5571	-0-	-1239	-0-	6	1	5552	2	N	12 12 8 -0-
07		6727 X	5523	-0-	-1204	-0-	13	9	5518	2	N	-0-
08		6417 X	5273	-0-	-1144	-0-	5	1	5268	2	N	-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791												
03		5084 X	3656	-0-	-1428	-0-	4	1	3651	2	N	1 1 8 -0-
04		4920 X	3464	-0-	-1456	-0-	1	9	3461	2	N	-0-
05		5084 X	3563	-0-	-1521	-0-	3	1	3559	2	N	-0-
06		3930 X	3412	-0-	-518	-0-	4	1	3405	2	N	4 4 8 -0-
07		3813 X	3492	-0-	-321	-0-	3	1	3489	2	N	-0-
08		3658 X	3594	-0-	-64	-0-	4	1	3590	2	N	-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320												
03		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2	N	-0-		-0-
04		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-		-0-
05		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2	N	-0-		-0-
06		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2	N	-0-		-0-
07		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2	N	-0-		-0-
*08		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120	- 19063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		4402 X	3810	-0-	-592	-0-	7 1	3803 2	N	-0-	-0-	
04		4440 X	4274	-0-	-166	-0-	8 1	4266 2	N	-0-	-0-	
05		4588 X	4157	-0-	-431	-0-	8 1	4149 2	N	-0-	-0-	
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	9 1	4568 2	N	-0-	-0-	
07		4402 X	4204	-0-	-198	-0-	8 1	4196 2	N	-0-	-0-	
08		4402 X	437	-0-	-3965	-0-	1 1	436 2	N	-0-	-0-	

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790	- 20212
03		65299 X	65299	-0-	-0-	-0-	65299 2		N	-0-	-0-	
04		72290 X	72290	-0-	-0-	-0-	72290 2		N	-0-	-0-	
05		67416 X	67416	-0-	-0-	-0-	67416 2		N	-0-	-0-	
06		60687 X	60687	-0-	-0-	-0-	60687 2		N	-0-	-0-	
07		59123 X	59123	-0-	-0-	-0-	59123 2		N	-0-	-0-	
*08		55306 X	55306	-0-	-0-	-0-	55306 2		N	-0-	-0-	

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411	- 17588
03		7223 X	5866	-0-	-1357	-0-	5866 2		N	-0-	-0-	
04		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-			N	-0-	-0-	
05		8122 X	1174	-0-	-6948	-0-	1174 2		N	-0-	-0-	
06		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11141 2		N	-0-	-0-	
07		7254 X	7016	-0-	-238	-0-	7016 2		N	-0-	-0-	
*08		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791
03		6510 X	5116	-0-	-1394	-0-	5116 2		N	-0-	-0-	
04		8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	8094 2		N	-0-	-0-	
05		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2		N	-0-	-0-	
06		6720 X	3344	-0-	-3376	-0-	3344 2		N	-0-	-0-	
07		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8968 2		N	-0-	-0-	
08		8370 X	6531	-0-	-1839	-0-	6531 2		N	-0-	-0-	

ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383
03		6665 X	5548	-0-	-1117	-0-	11 1	5537 2	N	-0-	-0-	
04		6450 X	4498	-0-	-1952	-0-	9 1	4489 2	N	-0-	-0-	
05		6138 X	4430	-0-	-1708	-0-	9 1	4421 2	N	-0-	-0-	
06		5940 X	4224	-0-	-1716	-0-	8 1	4216 2	N	-0-	-0-	
07		5580 X	4349	-0-	-1231	-0-	9 1	4340 2	N	-0-	-0-	
08		5549 X	4055	-0-	-1494	-0-	8 1	4047 2	N	-0-	-0-	

BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342
03		3503 X	2545	-0-	-958	-0-	5 1	2540 2	N	-0-	-0-	
04		3390 X	2807	-0-	-583	-0-	5 1	2802 2	N	-0-	-0-	
05		3410 X	2015	-0-	-1395	-0-	4 1	2011 2	N	-0-	-0-	
06		3300 X	2608	-0-	-692	-0-	5 1	2603 2	N	-0-	-0-	
07		3410 X	3216	-0-	-194	-0-	6 1	3210 2	N	-0-	-0-	
08		2914 X	2058	-0-	-856	-0-	4 1	2054 2	N	-0-	-0-	

BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010	- 19203
03		8742 X	7640	-0-	-1102	-0-	339 1	7301 2	N	-0-	-0-	
04		8460 X	7833	-0-	-627	-0-	347 1	7486 2	N	-0-	-0-	
05		8742 X	6141	-0-	-2601	-0-	274 1	5867 2	N	-0-	-0-	
06		7380 X	5360	-0-	-2020	-0-	237 1	5123 2	N	-0-	-0-	
07		8091 X	5959	-0-	-2132	-0-	268 1	5691 2	N	-0-	-0-	
08		8091 X	7378	-0-	-713	-0-	327 1	7051 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIRATES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220 - 18743	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3193 X	2203	-0-	-990	-0-	4 1	2199 2	N	-0-		-0-
04	3090 X	2312	-0-	-778	-0-	5 1	2307 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	970	-0-	-2223	-0-	2 1	968 2	N	-0-		-0-
06	2460 X	1432	-0-	-1028	-0-	3 1	1429 2	N	-0-		-0-
07	2542 X	2037	-0-	-505	-0-	4 1	2033 2	N	-0-		-0-
08	2387 X	1571	-0-	-816	-0-	3 1	1568 2	N	-0-		-0-

GOLDEN EAGLES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350 - 19023	
03	7161 X	6195	-0-	-966	-0-	12 1	6183 2	N	-0-		-0-
04	6330 X	6033	-0-	-297	-0-	12 1	6021 2	N	-0-		-0-
05	6944 X	5343	-0-	-1601	-0-	11 1	5332 2	N	-0-		-0-
06	6720 X	6625	-0-	-95	-0-	13 1	6612 2	N	-0-		-0-
07	6944 X	5754	-0-	-1190	-0-	12 1	5742 2	N	-0-		-0-
*08	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	13 1	6425 2	N	-0-		-0-

TUCKER GAS UNIT II		WELL #: 1H		RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806 - 15585	
03	4464 X	4291	-0-	-173	-0-	4291 2		N	-0-		-0-
04	4230 X	3988	-0-	-242	-0-	3988 2		N	-0-		-0-
05	4433 X	4027	-0-	-406	-0-	4027 2		N	-0-		-0-
06	4290 X	3783	-0-	-507	-0-	3783 2		N	-0-		-0-
07	4433 X	3780	-0-	-653	-0-	3780 2		N	-0-		-0-
08	4278 X	3738	-0-	-540	-0-	3738 2		N	-0-		-0-

BSI UNIT A47		WELL #: 1H		RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138 - 22104	
03	16275 X	12927	-0-	-3348	-0-	12927 2		N	-0-		-0-
04	15750 X	13062	-0-	-2688	-0-	13062 2		N	-0-		-0-
05	14818 X	12498	-0-	-2320	-0-	12498 2		N	-0-		-0-
06	14340 X	11715	-0-	-2625	-0-	11715 2		N	-0-		-0-
07	14322 X	11720	-0-	-2602	-0-	11720 2		N	-0-		-0-
08	13485 X	8079	-0-	-5406	-0-	8079 2		N	-0-		-0-

BSI UNIT A47		WELL #: 2H		RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027 - 22154	
03	14446 X	13734	-0-	-712	-0-	13734 2		N	-0-		-0-
04	13980 X	12377	-0-	-1603	-0-	12377 2		N	-0-		-0-
05	12896 X	12717	-0-	-179	-0-	12717 2		N	-0-		-0-
06	13290 X	12431	-0-	-859	-0-	12431 2		N	-0-		-0-
07	13733 X	10244	-0-	-3489	-0-	10244 2		N	-0-		-0-
*08	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14804 2		N	-0-		-0-

BSM UNIT A19		WELL #: 1H		RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080 - 19004	
03	682 X	611	-0-	-71	-0-	611 2		N	-0-		-0-
04	1110 X	366	-0-	-744	-0-	366 2		N	-0-		-0-
05	1147 X	96	-0-	-1051	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06	1110 X	4	-0-	-1106	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07	961 X	32	-0-	-929	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08	620 X	72	-0-	-548	-0-	72 2		N	-0-		-0-

BSM UNIT A20		WELL #: 1H		RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223 - 20001	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2022											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		0 1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	8153	X	7318	-0-	-835	-0-		7318	2		N	-0-			-0-
04	7410	X	6513	-0-	-897	-0-		6513	2		N	-0-			-0-
05	7657	X	6396	-0-	-1261	-0-		6396	2		N	-0-			-0-
06	7410	X	6792	-0-	-618	-0-		6792	2		N	-0-			-0-
07	7657	X	6617	-0-	-1040	-0-		6617	2		N	-0-			-0-
08	7316	X	6798	-0-	-518	-0-		6798	2		N	-0-			-0-

HURRICANES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103			
03	1488	N	1106	-0-	-382	-0-		2	1	1104	2	N	-0-		-0-
04	900	N	780	-0-	-120	-0-		2	1	778	2	N	-0-		-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		3	1	1406	2	N	-0-		-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		3	1	1499	2	N	-0-		-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-		3	1	1710	2	N	-0-		-0-
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		3	1	1404	2	N	-0-		-0-

CREST D GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570	- 17750			
03	10850	X	9650	-0-	-1200	-0-		9650	2		N	-0-			-0-
04	10260	X	8983	-0-	-1277	-0-		8983	2		N	-0-			-0-
05	9889	X	8050	-0-	-1839	-0-		8050	2		N	-0-			-0-
06	9450	X	7785	-0-	-1665	-0-		7785	2		N	-0-			-0-
07	9641	X	7313	-0-	-2328	-0-		7313	2		N	-0-			-0-
08	9641	X	8243	-0-	-1398	-0-		8243	2		N	-0-			-0-

VIKINGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900	- 18993			
03	3100	N	3731	-0-	631	2547		3731	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	4667	-0-	1667	4214		4667	2		N	-0-			-0-
05	8556	X	4342	-0-	-4214	-0-		4342	2		N	-0-			-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-		4729	2		N	-0-			-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-		5198	2		N	-0-			-0-
*08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-		5080	2		N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777	- 15029			
03	9827	X	5439	-0-	-4388	-0-		5439	2		N	-0-			-0-
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-		8114	2		N	-0-			-0-
05	7440	X	6713	-0-	-727	-0-		6713	2		N	-0-			-0-
06	7200	X	5150	-0-	-2050	-0-		5150	2		N	-0-			-0-
07	8122	X	7192	-0-	-930	-0-		7192	2		N	-0-			-0-
08	8122	X	5288	-0-	-2834	-0-		5288	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	22196	X	16841	-0-	-5355	-0-		16841	2		N	-0-			-0-
04	20550	X	15288	-0-	-5262	-0-		15288	2		N	-0-			-0-
05	18755	X	16076	-0-	-2679	-0-		16076	2		N	-0-			-0-
06	17250	X	14207	-0-	-3043	-0-		14207	2		N	-0-			-0-
07	17236	X	13716	-0-	-3520	-0-		13716	2		N	-0-			-0-
08	16833	X	13758	-0-	-3075	-0-		13758	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565	- 19153			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769 PERF.14055 - 18903		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
03	4495 X	3836	-0-	-659	-0-	3836	2		N	-0-	-0-	
04	3780 X	3147	-0-	-633	-0-	3147	2		N	-0-	-0-	
05	3906 X	2704	-0-	-1202	-0-	2704	2		N	-0-	-0-	
06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-	-0-	
07	3844 X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2		N	-0-	-0-	
08	3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2		N	-0-	-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720 PERF.13760 - 18838		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		R 1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131 PERF.11338 - 16260		
03	8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2		N	-0-	-0-	
04	7830 X	7547	-0-	-283	-0-	7547	2		N	-0-	-0-	
05	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2		N	-0-	-0-	
06	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2		N	-0-	-0-	
07	42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	42209	2		N	-0-	-0-	
*08	36260 X	36260	-0-	-0-	-0-	36260	2		N	-0-	-0-	

WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319 PERF.13820 - 18322		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GREER DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997 PERF.10947 - 15401		
03	8866 X	6982	-0-	-1884	-0-	7	1	6975	2	N	-0-	
04	8220 X	6655	-0-	-1565	-0-	7	1	6648	2	N	-0-	
05	8494 X	7062	-0-	-1432	-0-	7	1	7055	2	N	-0-	
06	8220 X	7650	-0-	-570	-0-	8	1	7642	2	N	-0-	
07	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8	1	8422	2	N	-0-	
*08	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8	1	8492	2	N	-0-	

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876 PERF.10938 - 15532		
03	30687 X	30687	-0-	-0-	-0-	30687	2		Y	-0-	54	
04	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	30838	2		Y	-0-	54	
05	27523 X	27523	-0-	-0-	-0-	27523	2		Y	-0-	54	
06	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	23069	2		Y	-0-	54	
07	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	2		Y	-0-	54	
*08	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2		Y	-0-	54	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		X 2H	RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203 - 15775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6851 X	6374	-0-	-477	-0-	6374	2		N	-0-	-0-	
04		6420 X	6212	-0-	-208	-0-	6212	2		N	-0-	-0-	
05		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		N	-0-	-0-	
06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-	-0-	
07		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		N	-0-	-0-	
08		6541 X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2		N	-0-	-0-	

DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639 - 17429		
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-	-0-	
04		3750 X	3278	-0-	-472	-0-	3278	2		N	-0-	-0-	
05		3875 X	2769	-0-	-1106	-0-	2769	2		N	-0-	-0-	
06		3750 X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2		N	-0-	-0-	
07		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3484	2		N	-0-	-0-	
08		3627 X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2		N	-0-	-0-	

PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		14167 X	8514	-0-	-5653	-0-	17	1	8497	2	N	-0-	
04		13710 X	10937	-0-	-2773	-0-	22	1	10915	2	N	-0-	
05		14167 X	3922	-0-	-10245	-0-	8	1	3914	2	N	-0-	
06		11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
07		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
*08		19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	38	1	19149	2	N	-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	52	1	25719	2	N	-0-	
04		23370 X	20720	-0-	-2650	-0-	41	1	20679	2	N	-0-	
05		24149 X	17375	-0-	-6774	-0-	35	1	17340	2	N	-0-	
06		23370 X	22930	-0-	-440	-0-	46	1	22884	2	N	-0-	
07		24149 X	21972	-0-	-2177	-0-	43	1	21929	2	N	-0-	
08		24149 X	19839	-0-	-4310	-0-	40	1	19799	2	N	-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830 - 19583		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040 - 19083		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		8184 X	6492	-0-	-1692	-0-	6492	2		N	-0-	-0-	
04		7920 X	6939	-0-	-981	-0-	6939	2		N	-0-	-0-	
05		7440 X	6508	-0-	-932	-0-	6508	2		N	-0-	-0-	
06		7200 X	5646	-0-	-1554	-0-	5646	2		N	-0-	-0-	
07		7161 X	6691	-0-	-470	-0-	6691	2		N	-0-	-0-	
08		7161 X	5947	-0-	-1214	-0-	5947	2		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2	N	-0-			-0-
04	9180 X	8539	-0-	-641	-0-	8539	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	5051	-0-	-4807	-0-	5051	2	N	-0-			-0-
06	9540 X	5850	-0-	-3690	-0-	5850	2	N	-0-			-0-
07	9858 X	9719	-0-	-139	-0-	9719	2	N	-0-			-0-
08	9269 X	5525	-0-	-3744	-0-	5525	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	487	1	10737	2	N	-0-	-0-
04	9480 X	9204	-0-	-276	-0-	399	1	8805	2	N	-0-	-0-
05	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	558	1	12197	2	N	-0-	-0-
06	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	463	1	10203	2	N	-0-	-0-
07	10478 X	127	-0-	-10351	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
*08	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	479	1	10563	2	N	-0-	-0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265448	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13975	- 18728			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOMACK		WELL #:		9H	RRCID -> 265485	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10722	- 16916			
03	11904 X	10284	-0-	-1620	-0-	10	1	10273	2	N	1	1 8 -0-
04	10380 X	9475	-0-	-905	-0-	9	1	9466	2	N	-0-	-0-
05	10726 X	9308	-0-	-1418	-0-	9	1	9299	2	N	-0-	-0-
06	9990 X	8403	-0-	-1587	-0-	8	1	8392	2	N	3	3 8 -0-
*07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	3	9	10546	2	N	-0-	-0-
08	10292 X	7245	-0-	-3047	-0-	7	1	7238	2	N	-0-	-0-

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 265514	COMPL. DATE 03/13/2011	TOTAL DEPTH 12456	PERF.12600	- 19173			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265518	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 12920	PERF.13050	- 19083			
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4	1	4530	2	N	-0-	-0-
04	4860 X	1271	-0-	-3589	-0-	1	1	1270	2	N	-0-	-0-
05	5797 X	1040	-0-	-4757	-0-	1	1	1039	2	N	-0-	-0-
06	5610 X	1252	-0-	-4358	-0-	1	1	1251	2	N	-0-	-0-
07	5797 X	2383	-0-	-3414	-0-	2	1	2381	2	N	-0-	-0-
08	4526 X	3384	-0-	-1142	-0-	3	1	3381	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HILLTOPPERS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265543		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 2		N	-0-	-0-
04	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656 2		N	-0-	-0-
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048 2		N	-0-	-0-
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2		N	-0-	-0-
07	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		N	-0-	-0-
*08	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-	-0-

CONGO		WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421		
03	221591 X	221591	-0-	-0-	-0-	221591 2		N	-0-	-0-
04	202230 X	202230	-0-	-0-	-0-	202230 2		N	-0-	-0-
05	196299 X	196299	-0-	-0-	-0-	196299 2		N	-0-	-0-
06	178296 X	178296	-0-	-0-	-0-	178296 2		N	-0-	-0-
07	178335 X	178335	-0-	-0-	-0-	178335 2		N	-0-	-0-
*08	170836 X	170836	-0-	-0-	-0-	170836 2		N	-0-	-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHINE		WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105		
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-	-0-
07	806 N	169	-0-	-637	-0-	169 2		N	-0-	-0-
08	961 N	23	-0-	-938	-0-	23 2		N	-0-	-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818		
03	8587 X	7420	-0-	-1167	-0-	7420 2		N	-0-	-0-
04	7470 X	7014	-0-	-456	-0-	7014 2		N	-0-	-0-
05	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 2		N	-0-	-0-
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 2		N	-0-	-0-
07	7533 X	7512	-0-	-21	-0-	7512 2		N	-0-	-0-
08	7781 X	7548	-0-	-233	-0-	7548 2		N	-0-	-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783															
03	11439	X	6750	-0-	-4689	-0-	13	1	6737	2	N	-0-		-0-	
04	9360	X	5179	-0-	-4181	-0-	10	1	5169	2	N	-0-		-0-	
05	7874	X	4476	-0-	-3398	-0-	9	1	4467	2	N	-0-		-0-	
06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	17	1	8779	2	N	-0-		-0-	
07	7874	X	4176	-0-	-3698	-0-	8	1	4168	2	N	-0-		-0-	
*08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	18	1	9053	2	N	-0-		-0-	

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245															
03	7874	X	6377	-0-	-1497	-0-	6	1	6371	2	N	-0-		-0-	
04	7620	X	5263	-0-	-2357	-0-	5	1	5258	2	N	-0-		-0-	
05	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10	1	10445	2	N	-0-		-0-	
06	25747	X	25747	-0-	-0-	-0-	26	1	25721	2	N	-0-		-0-	
07	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25	1	25172	2	N	-0-		-0-	
*08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	22	1	21766	2	N	-0-		-0-	

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048															
03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	11	1	10795	2	N	-0-		-0-	
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9	1	9077	2	N	-0-		-0-	
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9	1	9192	2	N	-0-		-0-	
06	9900	X	9527	-0-	-373	-0-	9	1	9518	2	N	-0-		-0-	
07	10230	X	9772	-0-	-458	-0-	10	1	9762	2	N	-0-		-0-	
08	10230	X	9418	-0-	-812	-0-	9	1	9409	2	N	-0-		-0-	

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673															
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378															
03	190695	X	190695	-0-	-0-	-0-	190695	2			N	-0-		-0-	
04	204854	X	204854	-0-	-0-	-0-	204854	2			N	-0-		-0-	
05	184042	X	184042	-0-	-0-	-0-	184042	2			N	-0-		-0-	
06	160146	X	160146	-0-	-0-	-0-	160146	2			N	-0-		-0-	
07	153522	X	153522	-0-	-0-	-0-	153522	2			N	-0-		-0-	
*08	145285	X	145285	-0-	-0-	-0-	145285	2			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF.12755	- 20063		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

03		16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	33 1	16458 2	N	-0-				-0-
04		15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	31 1	15807 2	N	-0-				-0-
05		16244 X	15812	-0-	-432	-0-	31 1	15781 2	N	-0-				-0-
06		15960 X	14480	-0-	-1480	-0-	29 1	14451 2	N	-0-				-0-
07		16492 X	12444	-0-	-4048	-0-	24 1	12420 2	N	-0-				-0-
08		16492 X	11143	-0-	-5349	-0-	22 1	11121 2	N	-0-				-0-

BUFFALOES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940	- 21093		
03		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	15 1	14875 2	N	-0-				-0-
04		14370 X	11870	-0-	-2500	-0-	12 1	11858 2	N	-0-				-0-
05		14632 X	12551	-0-	-2081	-0-	12 1	12539 2	N	-0-				-0-
06		14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14 1	14569 2	N	-0-				-0-
07		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16 1	16176 2	N	-0-				-0-
08		14880 X	12612	-0-	-2268	-0-	12 1	12600 2	N	-0-				-0-

BLACK, C. O.		WELL #:		12H	RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857	- 17571		
03		9424 X	8202	-0-	-1222	-0-	8 1	8191 2	N	3	3 8			-0-
							3 9							
04		8550 X	8268	-0-	-282	-0-	8 1	8260 2	N	-0-				-0-
05		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	11 1	10590 2	N	-0-				-0-
06		12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	13 1	12517 2	N	13	13 8			-0-
							14 9							
07		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	13 1	13515 2	N	-0-				-0-
*08		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11 1	11176 2	N	-0-				-0-

HOLCOMBE		WELL #:		15H	RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991	- 16465		
03		9238 X	7821	-0-	-1417	-0-	8 1	7813 2	N	-0-				-0-
04		8940 X	7930	-0-	-1010	-0-	8 1	7922 2	N	-0-				-0-
05		9238 X	6599	-0-	-2639	-0-	7 1	6592 2	N	-0-				-0-
06		14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	15 1	14711 2	N	-0-				-0-
07		13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	13 1	13334 2	N	-0-				-0-
*08		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	12 1	11956 2	N	-0-				-0-

BEARS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900	- 20453		
03		29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	29 1	29366 2	N	-0-				-0-
04		30984 X	30984	-0-	-0-	-0-	31 1	30953 2	N	-0-				-0-
05		31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	31 1	30999 2	N	-0-				-0-
06		30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	30 1	30702 2	N	-0-				-0-
07		30823 X	30823	-0-	-0-	-0-	31 1	30792 2	N	-0-				-0-
*08		30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	30 1	30086 2	N	-0-				-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		7H	RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718	- 16370		
03		11160 X	9009	-0-	-2151	-0-	9 1	8996 2	Y	4	4 8			19
							4 9							
04		10800 X	1513	-0-	-9287	-0-	1 1	1512 2	Y	-0-				19
05		10230 X	31	-0-	-10199	-0-	31 2		Y	-0-				19
06		20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	21 1	20511 2	Y	17	17 8			19
							19 9							
*07		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	14 1	14780 2	Y	-0-				19
*08		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	9 1	9285 2	Y	-0-				19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8990 X	8659	-0-	-331	-0-	9 1	8647 2	Y	3	3 8		-0-
04	8700 X	1203	-0-	-7497	-0-	3 9						-0-
05	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-	1 1	1202 2	Y	-0-			-0-
06	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	23 1	23204 2	Y	50	50 8		-0-
07	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	55 9						-0-
*08	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	15 1	15286 2	Y	-0-			-0-
						13 1	12876 2	Y	-0-			-0-
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681												
03	9052 X	8544	-0-	-508	-0-	8544 2		N	-0-			-0-
04	8700 X	8254	-0-	-446	-0-	8254 2		N	-0-			-0-
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872 2		N	-0-			-0-
06	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17507 2		N	-0-			-0-
07	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	19010 2		N	-0-			-0-
*08	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	17635 2		N	-0-			-0-
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278												
03	6820 X	4192	-0-	-2628	-0-	4192 2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5417	-0-	-703	-0-	5417 2		N	-0-			-0-
05	6324 X	4556	-0-	-1768	-0-	4556 2		N	-0-			-0-
06	5280 X	4255	-0-	-1025	-0-	4255 2		N	-0-			-0-
07	5611 X	3614	-0-	-1997	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
*08	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514 2		N	-0-			-0-
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695												
03	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		N	-0-			-0-
04	5790 X	5535	-0-	-255	-0-	5535 2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5504	-0-	-479	-0-	5504 2		N	-0-			-0-
06	6360 X	4647	-0-	-1713	-0-	4647 2		N	-0-			-0-
07	6572 X	4773	-0-	-1799	-0-	4773 2		N	-0-			-0-
08	6572 X	4606	-0-	-1966	-0-	4606 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322										COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	1.13310	-	19263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324										COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	1.12800	-	18680
03	24304	X	19856	-0-	-4448	-0-	19	1	19837	2	N	-0-	-0-				
04	22560	X	18497	-0-	-4063	-0-	19	1	18478	2	N	-0-	-0-				
05	24769	X	16533	-0-	-8236	-0-	16	1	16517	2	N	-0-	-0-				
06	23970	X	16799	-0-	-7171	-0-	17	1	16782	2	N	-0-	-0-				
07	24769	X	16213	-0-	-8556	-0-	15	1	16198	2	N	-0-	-0-				
08	19871	X	11676	-0-	-8195	-0-	12	1	11664	2	N	-0-	-0-				

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385										COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	1.11361	-	18463
03	13733	X	12923	-0-	-810	-0-	12923	2		N	-0-		-0-				
04	12990	X	12520	-0-	-470	-0-	12520	2		N	-0-		-0-				
05	13113	X	13022	-0-	-91	-0-	13022	2		N	-0-		-0-				
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2		N	-0-		-0-				
07	12927	X	12803	-0-	-124	-0-	12803	2		N	-0-		-0-				
08	13020	X	12513	-0-	-507	-0-	12513	2		N	-0-		-0-				

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406										COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	1.12630	-	19163
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862										COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	1.10932	-	18246
03	18414	X	14981	-0-	-3433	-0-	15	1	14960	2	N	5	5 8	-0-			
04	15180	X	14168	-0-	-1012	-0-	14	1	14154	2	N	-0-	-0-				
05	15686	X	14326	-0-	-1360	-0-	14	1	14312	2	N	-0-	-0-				
06	14490	X	12663	-0-	-1827	-0-	13	1	12614	2	N	33	33 8	-0-			
07	14973	X	12156	-0-	-2817	-0-	12	1	12144	2	N	-0-	-0-				
08	14973	X	11991	-0-	-2982	-0-	12	1	11979	2	N	-0-	-0-				

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871										COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	1.11042	-	18594
03	14074	X	10773	-0-	-3301	-0-	11	1	10762	2	N	-0-	-0-				
04	12810	X	11588	-0-	-1222	-0-	11	1	11577	2	N	-0-	-0-				
05	12710	X	11787	-0-	-923	-0-	12	1	11775	2	N	-0-	-0-				
06	12300	X	11129	-0-	-1171	-0-	11	1	11118	2	N	-0-	-0-				
07	11966	X	11095	-0-	-871	-0-	11	1	11084	2	N	-0-	-0-				
*08	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	13	1	12936	2	N	-0-	-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BANANA SLUGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655	- 21193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		108113 X	108113	-0-	-0-	-0-	108113 2	N	-0-			-0-
04		97761 X	97761	-0-	-0-	-0-	97761 2	N	-0-			-0-
05		94443 X	94443	-0-	-0-	-0-	94443 2	N	-0-			-0-
06		84071 X	84071	-0-	-0-	-0-	84071 2	N	-0-			-0-
07		77915 X	77915	-0-	-0-	-0-	77915 2	N	-0-			-0-
*08		75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	75730 2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		4SL	RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790	- 18630
03		19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	19 1	19082 2	N	-0-		-0-
04		18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	19 1	18944 2	N	-0-		-0-
05		17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	18 1	17777 2	N	-0-		-0-
06		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15 1	15486 2	N	-0-		-0-
07		18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	18 1	18444 2	N	-0-		-0-
*08		14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14 1	14689 2	N	-0-		-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933	- 18685
03		16616 X	15313	-0-	-1303	-0-	15 1	15288 2	N	9	9 8	-0-
							10 9					
04		15960 X	14281	-0-	-1679	-0-	14 1	14267 2	N	-0-		-0-
05		15903 X	14891	-0-	-1012	-0-	15 1	14876 2	N	-0-		-0-
06		15390 X	14059	-0-	-1331	-0-	14 1	14006 2	N	35	35 8	-0-
							39 9					
07		15314 X	14289	-0-	-1025	-0-	14 1	14275 2	N	-0-		-0-
08		15314 X	14161	-0-	-1153	-0-	14 1	14147 2	N	-0-		-0-

GOLDEN FLASHES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470	- 17023
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	6 1	5666 2	N	-0-		-0-
04		9510 X	394	-0-	-9116	-0-	394 2		N	-0-		-0-
05		9827 X	6300	-0-	-3527	-0-	6 1	6294 2	N	-0-		-0-
06		9510 X	8615	-0-	-895	-0-	9 1	8606 2	N	-0-		-0-
07		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	7 1	6980 2	N	-0-		-0-
08		6293 X	6062	-0-	-231	-0-	6 1	6056 2	N	-0-		-0-

BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813
03		13516 X	7574	-0-	-5942	-0-	7574 2		N	-0-		-0-
04		13080 X	12028	-0-	-1052	-0-	12028 2		N	-0-		-0-
05		13516 X	3717	-0-	-9799	-0-	3717 2		N	-0-		-0-
06		14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14868 2		N	-0-		-0-
07		12431 X	6030	-0-	-6401	-0-	6030 2		N	-0-		-0-
*08		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13414 2		N	-0-		-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 4	RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120	- 19383
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698										COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	12520 - 19135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986										COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11665	PERF.	11950 - 17526
03	17546	X	14095	-0-	-3451	-0-	14095	2		N	-0-			-0-	
04	16980	X	14672	-0-	-2308	-0-	14672	2		N	-0-			-0-	
05	19437	X	13357	-0-	-6080	-0-	13357	2		N	-0-			-0-	
06	18810	X	12266	-0-	-6544	-0-	12266	2		N	-0-			-0-	
07	19437	X	17471	-0-	-1966	-0-	17471	2		N	-0-			-0-	
*08	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2		N	-0-			-0-	

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019										COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.	14550 - 20703
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020										COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11930 - 20480
03	81956	X	81956	-0-	-0-	-0-	81956	2		N	-0-			-0-	
04	77197	X	77197	-0-	-0-	-0-	77197	2		N	-0-			-0-	
05	76078	X	76078	-0-	-0-	-0-	76078	2		N	-0-			-0-	
06	71588	X	71588	-0-	-0-	-0-	71588	2		N	-0-			-0-	
07	70236	X	70236	-0-	-0-	-0-	70236	2		N	-0-			-0-	
*08	69330	X	69330	-0-	-0-	-0-	69330	2		N	-0-			-0-	

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212										COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	11282 - 17316
03	11408	X	9395	-0-	-2013	-0-	9	1	9382	2	N	4	4 8	-0-	
							4	9							
04	10410	X	8555	-0-	-1855	-0-	8	1	8547	2	N	-0-		-0-	
05	10137	X	8838	-0-	-1299	-0-	9	1	8829	2	N	-0-		-0-	
06	9810	X	8545	-0-	-1265	-0-	9	1	8523	2	N	12	12 8	-0-	
							13	9							
07	9765	X	8316	-0-	-1449	-0-	8	1	8308	2	N	-0-		-0-	
08	9393	X	8168	-0-	-1225	-0-	8	1	8160	2	N	-0-		-0-	

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222										COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	11275 - 17377
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2		N	-0-			-0-	
04	10170	X	9901	-0-	-269	-0-	9901	2		N	-0-			-0-	
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2		N	-0-			-0-	
06	10260	X	10180	-0-	-80	-0-	10180	2		N	-0-			-0-	
07	10602	X	10205	-0-	-397	-0-	10205	2		N	-0-			-0-	
08	10602	X	9752	-0-	-850	-0-	9752	2		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BISON DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 272548		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	37969 X	37969	-0-	-0-	-0-	74 1	37895 2	N	-0-			-0-
04	29948 X	29948	-0-	-0-	-0-	58 1	29890 2	N	-0-			-0-
05	30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	60 1	30218 2	N	-0-			-0-
06	28546 X	28546	-0-	-0-	-0-	57 1	28489 2	N	-0-			-0-
07	33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	67 1	33264 2	N	-0-			-0-
*08	21373 X	21373	-0-	-0-	-0-	42 1	21331 2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 11H		RRCID -> 272552		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710				
03	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	12 1	12615 2	N	6	6 8		-0-
04	11850 X	11673	-0-	-177	-0-	11 1	11662 2	N	-0-			-0-
05	12245 X	11431	-0-	-814	-0-	11 1	11420 2	N	-0-			-0-
06	12240 X	10786	-0-	-1454	-0-	11 1	10753 2	N	20	20 8		-0-
07	12648 X	10291	-0-	-2357	-0-	10 1	10281 2	N	-0-			-0-
08	12648 X	10606	-0-	-2042	-0-	11 1	10595 2	N	-0-			-0-

PECHORA		WELL #: B 1		RRCID -> 273068		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820				
03	23467 X	20865	-0-	-2602	-0-	20865 2		N	-0-			-0-
04	22710 X	20192	-0-	-2518	-0-	20192 2		N	-0-			-0-
05	22289 X	20742	-0-	-1547	-0-	20742 2		N	-0-			-0-
06	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	21594 2		N	-0-			-0-
07	21669 X	20912	-0-	-757	-0-	20912 2		N	-0-			-0-
08	20863 X	18765	-0-	-2098	-0-	18765 2		N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 273076		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372				
03	9889 X	9082	-0-	-807	-0-	9 1	9065 2	N	7	7 8		-0-
04	9420 X	8665	-0-	-755	-0-	9 1	8656 2	N	-0-			-0-
05	9548 X	9293	-0-	-255	-0-	9 1	9284 2	N	-0-			-0-
06	8880 X	8833	-0-	-47	-0-	9 1	8807 2	N	15	15 8		-0-
07	9083 X	9026	-0-	-57	-0-	9 1	9017 2	N	-0-			-0-
08	9300 X	8877	-0-	-423	-0-	9 1	8868 2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273125		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769				
03	10106 X	8410	-0-	-1696	-0-	8 1	8399 2	N	3	3 8		-0-
04	9450 X	8040	-0-	-1410	-0-	8 1	8032 2	N	-0-			-0-
05	9548 X	8589	-0-	-959	-0-	9 1	8580 2	N	-0-			-0-
06	9120 X	7922	-0-	-1198	-0-	8 1	7902 2	N	11	11 8		-0-
07	9021 X	8104	-0-	-917	-0-	8 1	8096 2	N	-0-			-0-
08	8587 X	7866	-0-	-721	-0-	8 1	7858 2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 273138		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660				
03	14353 X	13441	-0-	-912	-0-	13441 2		N	-0-			-0-
04	13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	12326 2		N	-0-			-0-
05	13671 X	13596	-0-	-75	-0-	13596 2		N	-0-			-0-
06	13110 X	12736	-0-	-374	-0-	12736 2		N	-0-			-0-
07	13454 X	12719	-0-	-735	-0-	12719 2		N	-0-			-0-
08	13609 X	12826	-0-	-783	-0-	12826 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		25854 X	12061	-0-	-13793	-0-	12061	2	N	-0-		-0-
04		23520 X	7682	-0-	-15838	-0-	7682	2	N	-0-		-0-
05		24304 X	6283	-0-	-18021	-0-	6283	2	N	-0-		-0-
06		20490 X	4662	-0-	-15828	-0-	4662	2	N	-0-		-0-
07		17298 X	4699	-0-	-12599	-0-	4699	2	N	-0-		-0-
08		12059 X	2772	-0-	-9287	-0-	2772	2	N	-0-		-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133												
03		21607 X	21508	-0-	-99	-0-	43	1	N	-0-		-0-
04		20910 X	19754	-0-	-1156	-0-	39	1	N	-0-		-0-
05		21607 X	20117	-0-	-1490	-0-	40	1	N	-0-		-0-
06		20820 X	17163	-0-	-3657	-0-	34	1	N	-0-		-0-
07		21514 X	18094	-0-	-3420	-0-	35	1	N	-0-		-0-
08		21514 X	17003	-0-	-4511	-0-	34	1	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414												
03		10509 X	9755	-0-	-754	-0-	10	1	N	1	1 8	-0-
04		9930 X	8739	-0-	-1191	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05		10230 X	9128	-0-	-1102	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06		9690 X	9038	-0-	-652	-0-	9	1	N	11	11 8	-0-
07		9765 X	8872	-0-	-893	-0-	9	1	N	-0-		-0-
08		9765 X	8802	-0-	-963	-0-	9	1	N	-0-		-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717												
03		7843 X	6708	-0-	-1135	-0-	7	1	N	7	7 8	-0-
04		8400 X	5770	-0-	-2630	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05		10013 X	5599	-0-	-4414	-0-	6	1	N	-0-		-0-
06		9690 X	5672	-0-	-4018	-0-	6	1	N	11	11 8	-0-
07		10013 X	5021	-0-	-4992	-0-	5	1	N	-0-		-0-
08		6696 X	5608	-0-	-1088	-0-	6	1	N	-0-		-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593												
03		28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
04		29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
05		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
06		16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
07		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
*08		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950												
03		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2	N	-0-		-0-
04		14910 X	14699	-0-	-211	-0-	14699	2	N	-0-		-0-
05		16244 X	14032	-0-	-2212	-0-	14032	2	N	-0-		-0-
06		15720 X	15032	-0-	-688	-0-	15032	2	N	-0-		-0-
07		16244 X	14290	-0-	-1954	-0-	14290	2	N	-0-		-0-
08		15252 X	15187	-0-	-65	-0-	15187	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: M 1H		RRCID -> 274952		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	9641 X	3529	-0-	-6112	-0-	3529 2	N	-0-		-0-	
04	8580 X	5980	-0-	-2600	-0-	5980 2	N	-0-		-0-	
05	8556 X	6515	-0-	-2041	-0-	6515 2	N	-0-		-0-	
06	7800 X	6370	-0-	-1430	-0-	6370 2	N	-0-		-0-	
07	6169 X	5034	-0-	-1135	-0-	5034 2	N	-0-		-0-	
08	6510 X	4806	-0-	-1704	-0-	4806 2	N	-0-		-0-	

BISON DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 275005		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SUN DEVILS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID -> 275210		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 275212		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LISTON, W. L.		WELL #: 9H		RRCID -> 275216		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144			
03	19251 X	17296	-0-	-1955	-0-	17 1	17275 2	N	4	4 8	-0-
04	18330 X	16563	-0-	-1767	-0-	4 9	16 1	16547 2	N		-0-
05	18507 X	16989	-0-	-1518	-0-	16 1	16972 2	N			-0-
06	17610 X	15810	-0-	-1800	-0-	16 1	15777 2	N	15	15 8	-0-
07	17639 X	16349	-0-	-1290	-0-	17 9	16 1	16333 2	N		-0-
08	17298 X	15830	-0-	-1468	-0-	16 1	15814 2	N			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: H 2		RRCID -> 275230		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533			
03	20181 X	18137	-0-	-2044	-0-	36 1	18101 2	N	-0-		-0-
04	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	39 1	19979 2	N	-0-		-0-
05	20677 X	13055	-0-	-7622	-0-	26 1	13029 2	N	-0-		-0-
06	20010 X	13085	-0-	-6925	-0-	26 1	13059 2	N	-0-		-0-
07	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	51 1	26199 2	N	-0-		-0-
*08	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	43 1	21416 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
VOLS DU SL			WELL #: B 1		RRCID -> 275323			COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOA			WELL #: 1HB		RRCID -> 275514			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11			WELL #: 1H		RRCID -> 275722			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823	
03	11656 X	10639	-0-	-1017	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
04	10590 X	9836	-0-	-754	-0-	9836	2	N	-0-			-0-
05	10943 X	10000	-0-	-943	-0-	10000	2	N	-0-			-0-
06	10290 X	9304	-0-	-986	-0-	9304	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	9314	-0-	-1319	-0-	9314	2	N	-0-			-0-
08	10633 X	9199	-0-	-1434	-0-	9199	2	N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA			WELL #: 1HB		RRCID -> 276190			COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898	
03	46779 X	40345	-0-	-6434	-0-	40345	2	N	-0-			-0-
04	43620 X	39261	-0-	-4359	-0-	39261	2	N	-0-			-0-
05	43741 X	39158	-0-	-4583	-0-	39158	2	N	-0-			-0-
06	41220 X	36978	-0-	-4242	-0-	36978	2	N	-0-			-0-
07	41819 X	37970	-0-	-3849	-0-	37970	2	N	-0-			-0-
08	40579 X	36526	-0-	-4053	-0-	36526	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU			WELL #: H 1SL		RRCID -> 276443			COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS			WELL #: 6H		RRCID -> 276639			COMPL. DATE 11/27/2015			TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175	
03	15004 X	12668	-0-	-2336	-0-	12668	2	N	-0-			-0-
04	14520 X	11725	-0-	-2795	-0-	11725	2	N	-0-			-0-
05	14012 X	12387	-0-	-1625	-0-	12387	2	N	-0-			-0-
06	13560 X	12062	-0-	-1498	-0-	12062	2	N	-0-			-0-
07	13082 X	12357	-0-	-725	-0-	12357	2	N	-0-			-0-
08	12679 X	11447	-0-	-1232	-0-	11447	2	N	-0-			-0-

NANOOKS DU			WELL #: H 3		RRCID -> 276778			COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332	
03	16430 X	15039	-0-	-1391	-0-	15	1	15024	2	N	-0-	-0-
04	9180 X	2000	-0-	-7180	-0-	2	1	1998	2	N	-0-	-0-
05	23653 X	7438	-0-	-16215	-0-	7	1	7431	2	N	-0-	-0-
06	22890 X	18108	-0-	-4782	-0-	18	1	18090	2	N	-0-	-0-
07	23653 X	14098	-0-	-9555	-0-	14	1	14084	2	N	-0-	-0-
08	15035 X	13233	-0-	-1802	-0-	13	1	13220	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BEARS (SL) DU		WELL #: H 2		RRCID ->	276827	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	13150 - 21103				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		23472 X	23472	-0-	-0-	-0-	23	1	23449	2	N	-0-			-0-
04		30834 X	30834	-0-	-0-	-0-	30	1	30804	2	N	-0-			-0-
05		26388 X	26388	-0-	-0-	-0-	26	1	26362	2	N	-0-			-0-
06		25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	26	1	25819	2	N	-0-			-0-
07		26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	26	1	26000	2	N	-0-			-0-
*08		27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27	1	27784	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU		WELL #: H 2		RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.	14530 - 20423				
03		164117 X	164117	-0-	-0-	-0-	164117	2			N	-0-			-0-
04		143818 X	143818	-0-	-0-	-0-	143818	2			N	-0-			-0-
05		137130 X	137130	-0-	-0-	-0-	137130	2			N	-0-			-0-
06		123998 X	123998	-0-	-0-	-0-	123998	2			N	-0-			-0-
07		118735 X	118735	-0-	-0-	-0-	118735	2			N	-0-			-0-
*08		121147 X	121147	-0-	-0-	-0-	121147	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L.		WELL #: 11H		RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	11269 - 17711				
03		16461 X	14674	-0-	-1787	-0-	14	1	14654	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							
04		14730 X	13611	-0-	-1119	-0-	13	1	13598	2	N	-0-			-0-
05		15221 X	14431	-0-	-790	-0-	14	1	14417	2	N	-0-			-0-
06		14340 X	13412	-0-	-928	-0-	13	1	13380	2	N	17	17	8	-0-
							19	9							
07		14756 X	14000	-0-	-756	-0-	14	1	13986	2	N	-0-			-0-
08		14663 X	13458	-0-	-1205	-0-	13	1	13445	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL		WELL #: B 1		RRCID ->	278102	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF.	14530 - 22063				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 2H		RRCID ->	278115	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11367 - 19319				
03		20429 X	18569	-0-	-1860	-0-	18569	2			N	-0-			-0-
04		19320 X	17537	-0-	-1783	-0-	17537	2			N	-0-			-0-
05		19561 X	18390	-0-	-1171	-0-	18390	2			N	-0-			-0-
06		18240 X	17750	-0-	-490	-0-	17750	2			N	-0-			-0-
07		18569 X	17886	-0-	-683	-0-	17886	2			N	-0-			-0-
08		18569 X	16229	-0-	-2340	-0-	16229	2			N	-0-			-0-

BEARS DU		WELL #: B 1SL		RRCID ->	278285	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	12635 - 19963				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BSI KEYDETS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279897		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
06	70 X	70	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
07	32 X	32	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
*08	48 X	48	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-

BAGGETT GAS UNIT		WELL #: H 2		RRCID -> 279898		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873	
03	114517 X	114517	-0-	-0-	117 1	114400 2	N	-0-	-0-
04	17670 X	14255	-0-	-3415	14 1	14241 2	N	-0-	-0-
05	51834 X	51834	-0-	-0-	52 1	51782 2	N	-0-	-0-
06	79381 X	79381	-0-	-0-	80 1	79301 2	N	-0-	-0-
07	84072 X	84072	-0-	-0-	85 1	83987 2	N	-0-	-0-
*08	81495 X	81495	-0-	-0-	82 1	81413 2	N	-0-	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279900		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033	
03	77119 X	77119	-0-	-0-	77119 2		N	-0-	-0-
04	69904 X	69904	-0-	-0-	69904 2		N	-0-	-0-
05	68084 X	68084	-0-	-0-	68084 2		N	-0-	-0-
06	62734 X	62734	-0-	-0-	62734 2		N	-0-	-0-
07	60712 X	60712	-0-	-0-	60712 2		N	-0-	-0-
*08	58443 X	58443	-0-	-0-	58443 2		N	-0-	-0-

MINERS		WELL #: H 1		RRCID -> 279902		COMPL. DATE 06/15/2016		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535	
03	69239 X	69239	-0-	-0-	69239 2		N	-0-	-0-
04	63190 X	63190	-0-	-0-	63190 2		N	-0-	-0-
05	61972 X	61972	-0-	-0-	61972 2		N	-0-	-0-
06	58137 X	58137	-0-	-0-	58137 2		N	-0-	-0-
07	54912 X	54912	-0-	-0-	54912 2		N	-0-	-0-
*08	54968 X	54968	-0-	-0-	54968 2		N	-0-	-0-

VOLGA		WELL #: B 1		RRCID -> 279960		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805	
03	58187 X	48145	-0-	-10042	48145 2		N	-0-	-0-
04	54330 X	44789	-0-	-9541	44789 2		N	-0-	-0-
05	53878 X	43801	-0-	-10077	43801 2		N	-0-	-0-
06	49590 X	45140	-0-	-4450	45140 2		N	-0-	-0-
07	49569 X	43583	-0-	-5986	43583 2		N	-0-	-0-
08	48143 X	41142	-0-	-7001	41142 2		N	-0-	-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279966		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188	
03	43840 X	43840	-0-	-0-	43840 2		N	-0-	-0-
04	80301 X	80301	-0-	-0-	80301 2		N	-0-	-0-
05	30847 X	30847	-0-	-0-	30847 2		N	-0-	-0-
06	14354 X	14354	-0-	-0-	14354 2		N	-0-	-0-
07	52740 X	52740	-0-	-0-	52740 2		N	-0-	-0-
*08	24795 X	24795	-0-	-0-	24795 2		N	-0-	-0-

CHIPPEWAS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279967		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193	
03	15655 X	10456	-0-	-5199	11 1	10445 2	N	-0-	-0-
04	9540 X	976	-0-	-8564	1 1	975 2	N	-0-	-0-
05	11842 X	5384	-0-	-6458	5 1	5379 2	N	-0-	-0-
06	11460 X	7512	-0-	-3948	8 1	7504 2	N	-0-	-0-
07	11842 X	8511	-0-	-3331	9 1	8502 2	N	-0-	-0-
08	10447 X	9667	-0-	-780	10 1	9657 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEARS DU		WELL #: B 2SL		RRCID ->	279968	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12710 - 20443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 1		RRCID ->	280285	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14495 - 21743
03	135522 X	135522	-0-	-0-	-0-	135522	2	N	-0-	-0-
04	115747 X	115747	-0-	-0-	-0-	115747	2	N	-0-	-0-
05	112680 X	112680	-0-	-0-	-0-	112680	2	N	-0-	-0-
06	98420 X	98420	-0-	-0-	-0-	98420	2	N	-0-	-0-
07	31513 X	31513	-0-	-0-	-0-	31513	2	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	280286	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	14285	PERF.14800 - 21363
03	100223 X	49330	-0-	-50893	-0-	49330	2	N	-0-	-0-
04	83250 X	42948	-0-	-40302	-0-	42948	2	N	-0-	-0-
05	73222 X	41380	-0-	-31842	-0-	41380	2	N	-0-	-0-
06	59730 X	36803	-0-	-22927	-0-	36803	2	N	-0-	-0-
07	55304 X	34832	-0-	-20472	-0-	34832	2	N	-0-	-0-
08	49321 X	32319	-0-	-17002	-0-	32319	2	N	-0-	-0-

BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID ->	280378	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14045	PERF.14065 - 21343
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14465 - 21260
03	22971 X	19992	-0-	-2979	-0-	19992	2	N	-0-	-0-
04	20130 X	19942	-0-	-188	-0-	19942	2	N	-0-	-0-
05	20801 X	19478	-0-	-1323	-0-	19478	2	N	-0-	-0-
06	19350 X	17524	-0-	-1826	-0-	17524	2	N	-0-	-0-
07	20615 X	15509	-0-	-5106	-0-	15509	2	N	-0-	-0-
08	20615 X	17653	-0-	-2962	-0-	17653	2	N	-0-	-0-

BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14410 - 21403
03	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	43173	2	N	-0-	-0-
04	47520 X	37115	-0-	-10405	-0-	37115	2	N	-0-	-0-
05	49104 X	34292	-0-	-14812	-0-	34292	2	N	-0-	-0-
06	47520 X	33488	-0-	-14032	-0-	33488	2	N	-0-	-0-
07	44206 X	34525	-0-	-9681	-0-	34525	2	N	-0-	-0-
08	43183 X	32488	-0-	-10695	-0-	32488	2	N	-0-	-0-

BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14295 - 22173
03	185133 X	185133	-0-	-0-	-0-	185133	2	N	-0-	-0-
04	166560 X	166560	-0-	-0-	-0-	166560	2	N	-0-	-0-
05	160272 X	160272	-0-	-0-	-0-	160272	2	N	-0-	-0-
06	145950 X	145950	-0-	-0-	-0-	145950	2	N	-0-	-0-
07	141556 X	141556	-0-	-0-	-0-	141556	2	N	-0-	-0-
*08	133523 X	133523	-0-	-0-	-0-	133523	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	281720	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	14148	PERF.	14600 - 20678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE A398		WELL #:		B 4	RRCID ->	281729	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	14069	PERF.	14145 - 20378
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	281885	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	14717	PERF.	15010 - 21228
03	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2	N	-0-		-0-
04	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14112	2	N	-0-		-0-
05	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2	N	-0-		-0-
06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2	N	-0-		-0-
07	12214	X	12111	-0-	-103	-0-	12111	2	N	-0-		-0-
*08	33907	X	33907	-0-	-0-	-0-	33907	2	N	-0-		-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #:		H 2	RRCID ->	282000	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	14091	PERF.	14555 - 22273
03	85994	X	44306	-0-	-41688	-0-	44306	2	N	-0-		-0-
04	66990	X	45422	-0-	-21568	-0-	45422	2	N	-0-		-0-
05	66433	X	51610	-0-	-14823	-0-	51610	2	N	-0-		-0-
06	60090	X	39663	-0-	-20427	-0-	39663	2	N	-0-		-0-
07	53072	X	40200	-0-	-12872	-0-	40200	2	N	-0-		-0-
08	51615	X	32497	-0-	-19118	-0-	32497	2	N	-0-		-0-

BSI EAGLES DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	282065	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	14317	PERF.	14295 - 21812
03	194452	X	194452	-0-	-0-	-0-	194452	2	N	-0-		-0-
04	173342	X	173342	-0-	-0-	-0-	173342	2	N	-0-		-0-
05	165613	X	165613	-0-	-0-	-0-	165613	2	N	-0-		-0-
06	148338	X	148338	-0-	-0-	-0-	148338	2	N	-0-		-0-
07	141513	X	141513	-0-	-0-	-0-	141513	2	N	-0-		-0-
*08	133052	X	133052	-0-	-0-	-0-	133052	2	N	-0-		-0-

BSI MOCS DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	282368	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	14941	PERF.	15120 - 21833
03	61721	X	48367	-0-	-13354	-0-	48367	2	N	-0-		-0-
04	53250	X	42493	-0-	-10757	-0-	42493	2	N	-0-		-0-
05	55025	X	41642	-0-	-13383	-0-	41642	2	N	-0-		-0-
06	48720	X	37140	-0-	-11580	-0-	37140	2	N	-0-		-0-
07	50344	X	23365	-0-	-26979	-0-	23365	2	N	-0-		-0-
08	48360	X	13975	-0-	-34385	-0-	13975	2	N	-0-		-0-

BSI HOKIES DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	282369	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	14693	PERF.	15170 - 23103
03	11656	X	8263	-0-	-3393	-0-	8263	2	N	-0-		-0-
04	10800	X	5014	-0-	-5786	-0-	5014	2	N	-0-		-0-
05	10416	X	1875	-0-	-8541	-0-	1875	2	N	-0-		-0-
06	9570	X	853	-0-	-8717	-0-	853	2	N	-0-		-0-
07	8277	X	140	-0-	-8137	-0-	140	2	N	-0-		-0-
08	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	68665 X	58623	-0-	-10042	-0-	58623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	58620 X	38313	-0-	-20307	-0-	38313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	54374 X	44823	-0-	-9551	-0-	44823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	56730 X	34657	-0-	-22073	-0-	34657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	58621 X	29572	-0-	-29049	-0-	29572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	58621 X	14615	-0-	-44006	-0-	14615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223												
03	102827 X	71291	-0-	-31536	-0-	71291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	99510 X	61183	-0-	-38327	-0-	61183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	89032 X	35058	-0-	-53974	-0-	35058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	79440 X	27519	-0-	-51921	-0-	27519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	71300 X	56950	-0-	-14350	-0-	56950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803												
03	49197 X	20511	-0-	-28686	-0-	20511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42780 X	14402	-0-	-28378	-0-	14402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	43245 X	41014	-0-	-2231	-0-	41014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37860 X	27393	-0-	-10467	-0-	27393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	41013 X	19714	-0-	-21299	-0-	19714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593												
03	241862 X	224425	-0-	-17437	-0-	224425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	234060 X	215770	-0-	-18290	-0-	215770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	241862 X	215430	-0-	-26432	-0-	215430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	234060 X	201105	-0-	-32955	-0-	201105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	241862 X	191105	-0-	-50757	-0-	191105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	224440 X	168672	-0-	-55768	-0-	168672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473												
03	135941 X	135941	-0-	-0-	-0-	135941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	130302 X	130302	-0-	-0-	-0-	130302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	120485 X	120485	-0-	-0-	-0-	120485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	109143 X	109143	-0-	-0-	-0-	109143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	41805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363												
03	118978 X	94503	-0-	-24475	-0-	94503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	102780 X	84532	-0-	-18248	-0-	84532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	106206 X	82623	-0-	-23583	-0-	82623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	94680 X	49566	-0-	-45114	-0-	49566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	95170 X	6535	-0-	-88635	-0-	6535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	94488 X	45206	-0-	-49282	-0-	45206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840												
03	212536 X	125924	-0-	-86612	-0-	125924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	194880 X	109423	-0-	-85457	-0-	109423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	181195 X	102070	-0-	-79125	-0-	102070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	151830 X	89452	-0-	-62378	-0-	89452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	139531 X	86005	-0-	-53526	-0-	86005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	125922 X	84944	-0-	-40978	-0-	84944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 283284		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 283742		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 284180		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 284247		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523		
03	37603 X	22783	-0-	-14820	-0-	22783 2		N	-0-	-0-
04	36390 X	16588	-0-	-19802	-0-	16588 2		N	-0-	-0-
05	28489 X	14424	-0-	-14065	-0-	14424 2		N	-0-	-0-
06	22710 X	13485	-0-	-9225	-0-	13485 2		N	-0-	-0-
07	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-			N	-0-	-0-
08	22785 X	20803	-0-	-1982	-0-	20803 2		N	-0-	-0-

MINERS		WELL #: H 3		RRCID -> 284542		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820		
03	217996 X	217996	-0-	-0-	-0-	217996 2		N	-0-	-0-
04	194157 X	194157	-0-	-0-	-0-	194157 2		N	-0-	-0-
05	93868 X	93868	-0-	-0-	-0-	93868 2		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	174227 X	174227	-0-	-0-	-0-	174227 2		N	-0-	-0-
*08	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	18713 2		N	-0-	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 284565		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988		
03	198311 X	198311	-0-	-0-	-0-	198311 2		N	-0-	-0-
04	196688 X	196688	-0-	-0-	-0-	196688 2		N	-0-	-0-
05	187691 X	187691	-0-	-0-	-0-	187691 2		N	-0-	-0-
06	163952 X	163952	-0-	-0-	-0-	163952 2		N	-0-	-0-
07	159747 X	159747	-0-	-0-	-0-	159747 2		N	-0-	-0-
*08	144216 X	144216	-0-	-0-	-0-	144216 2		N	-0-	-0-

MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
MURRAY			WELL #: H 1		RRCID -> 284767			COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERS			WELL #: H 2		RRCID -> 284770			COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688			
03	122928	X	122928	-0-	-0-	-0-	122928	2		N	-0-			-0-
04	112935	X	112935	-0-	-0-	-0-	112935	2		N	-0-			-0-
05	110824	X	110824	-0-	-0-	-0-	110824	2		N	-0-			-0-
06	96556	X	96556	-0-	-0-	-0-	96556	2		N	-0-			-0-
07	100597	X	100597	-0-	-0-	-0-	100597	2		N	-0-			-0-
*08	96856	X	96856	-0-	-0-	-0-	96856	2		N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC			WELL #: B 1		RRCID -> 284785			COMPL. DATE 11/21/2018			TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578			
03	152241	X	138541	-0-	-13700	-0-	273	1	138268	2	N	-0-		-0-
04	147330	X	123090	-0-	-24240	-0-	242	1	122848	2	N	-0-		-0-
05	145049	X	120402	-0-	-24647	-0-	239	1	120163	2	N	-0-		-0-
06	134070	X	106242	-0-	-27828	-0-	209	1	106033	2	N	-0-		-0-
07	138539	X	105576	-0-	-32963	-0-	211	1	105365	2	N	-0-		-0-
08	138539	X	103882	-0-	-34657	-0-	204	1	103678	2	N	-0-		-0-

GRIZZLIES DU			WELL #: B 1		RRCID -> 284971			COMPL. DATE 12/04/2018			TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL			WELL #: H 3		RRCID -> 285002			COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788			
03	257485	X	257485	-0-	-0-	-0-	257485	2		N	-0-			-0-
04	239135	X	239135	-0-	-0-	-0-	239135	2		N	-0-			-0-
05	240611	X	240611	-0-	-0-	-0-	240611	2		N	-0-			-0-
06	219692	X	219692	-0-	-0-	-0-	219692	2		N	-0-			-0-
07	215207	X	215207	-0-	-0-	-0-	215207	2		N	-0-			-0-
*08	177965	X	177965	-0-	-0-	-0-	177965	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU			WELL #: B 1		RRCID -> 285073			COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU			WELL #: B 1		RRCID -> 285097			COMPL. DATE 11/07/2018			TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285184		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARCOO		WELL #: B 1		RRCID -> 285191		COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: B 2		RRCID -> 285246		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285296		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478	
03	136927 X	83412	-0-	-53515	-0-	83412 2	N	-0-	-0-
04	117420 X	92612	-0-	-24808	-0-	92612 2	N	-0-	-0-
05	113584 X	85241	-0-	-28343	-0-	85241 2	N	-0-	-0-
06	104700 X	76516	-0-	-28184	-0-	76516 2	N	-0-	-0-
07	99231 X	75092	-0-	-24139	-0-	75092 2	N	-0-	-0-
08	95697 X	73334	-0-	-22363	-0-	73334 2	N	-0-	-0-

DUCKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 285440		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL		WELL #: B 3		RRCID -> 285548		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC		WELL #: B 1		RRCID -> 285549		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136	
03	189317 X	144949	-0-	-44368	-0-	144949 2	N	-0-	-0-
04	174390 X	148569	-0-	-25821	-0-	148569 2	N	-0-	-0-
05	176638 X	158213	-0-	-18425	-0-	158213 2	N	-0-	-0-
06	164160 X	145313	-0-	-18847	-0-	145313 2	N	-0-	-0-
07	164269 X	145154	-0-	-19115	-0-	145154 2	N	-0-	-0-
08	158224 X	140113	-0-	-18111	-0-	140113 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
CREST F-CREST C ALLOC			WELL #: B 1		RRCID ->	285629	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	13052 - 18989	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	68448 X	46200	-0-	-22248	-0-	46200	2		N	-0-			-0-
04	61710 X	48739	-0-	-12971	-0-	48739	2		N	-0-			-0-
05	59241 X	44738	-0-	-14503	-0-	44738	2		N	-0-			-0-
06	52620 X	40286	-0-	-12334	-0-	40286	2		N	-0-			-0-
07	51646 X	39893	-0-	-11753	-0-	39893	2		N	-0-			-0-
08	50375 X	38059	-0-	-12316	-0-	38059	2		N	-0-			-0-

COYOTES DU			WELL #: B 1		RRCID ->	285695	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	12875 - 21493	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDALS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	285799	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	12607 - 22176	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.			WELL #: H 2		RRCID ->	285802	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14285 - 23003	
03	302111 X	302111	-0-	-0-	-0-	302111	2		N	-0-			-0-
04	300588 X	300588	-0-	-0-	-0-	300588	2		N	-0-			-0-
05	284040 X	284040	-0-	-0-	-0-	284040	2		N	-0-			-0-
06	268639 X	268639	-0-	-0-	-0-	268639	2		N	-0-			-0-
07	255482 X	255482	-0-	-0-	-0-	255482	2		N	-0-			-0-
*08	235252 X	235252	-0-	-0-	-0-	235252	2		N	-0-			-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.			WELL #: B 2		RRCID ->	285822	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13995 - 22333	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANANA SLUGS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14290 - 21063	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI GEODUCKS DU			WELL #: H 1		RRCID ->	286006	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	14662	PERF.	14785 - 22253	
03	499922 X	499922	-0-	-0-	-0-	499922	2		N	-0-			-0-
04	422563 X	422563	-0-	-0-	-0-	422563	2		N	-0-			-0-
05	384694 X	384694	-0-	-0-	-0-	384694	2		N	-0-			-0-
06	336836 X	336836	-0-	-0-	-0-	336836	2		N	-0-			-0-
07	308921 X	308921	-0-	-0-	-0-	308921	2		N	-0-			-0-
*08	283699 X	283699	-0-	-0-	-0-	283699	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076													
03	110794	X	73340	-0-	-37454	-0-	73340	2	N	-0-			-0-
04	98850	X	75972	-0-	-22878	-0-	75972	2	N	-0-			-0-
05	98518	X	71298	-0-	-27220	-0-	71298	2	N	-0-			-0-
06	87630	X	64238	-0-	-23392	-0-	64238	2	N	-0-			-0-
07	85467	X	69032	-0-	-16435	-0-	69032	2	N	-0-			-0-
08	78492	X	66281	-0-	-12211	-0-	66281	2	N	-0-			-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850													
03	82429	X	72219	-0-	-10210	-0-	72219	2	N	-0-			-0-
04	82290	X	71820	-0-	-10470	-0-	71820	2	N	-0-			-0-
05	85033	X	72268	-0-	-12765	-0-	72268	2	N	-0-			-0-
06	82290	X	63016	-0-	-19274	-0-	63016	2	N	-0-			-0-
07	83638	X	62162	-0-	-21476	-0-	62162	2	N	-0-			-0-
08	74214	X	62556	-0-	-11658	-0-	62556	2	N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523													
03	379236	X	379236	-0-	-0-	-0-	379236	2	N	-0-			-0-
04	336150	X	336150	-0-	-0-	-0-	336150	2	N	-0-			-0-
05	317664	X	317664	-0-	-0-	-0-	317664	2	N	-0-			-0-
06	284308	X	284308	-0-	-0-	-0-	284308	2	N	-0-			-0-
07	273640	X	273640	-0-	-0-	-0-	273640	2	N	-0-			-0-
*08	253149	X	253149	-0-	-0-	-0-	253149	2	N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204													
03	412827	X	293445	-0-	-119382	-0-	301	1	293144	2	N	-0-	-0-
04	414309	X	414309	-0-	-0-	-0-	414	1	413895	2	N	-0-	-0-
05	273963	X	273963	-0-	-0-	-0-	272	1	273691	2	N	-0-	-0-
06	564049	X	564049	-0-	-0-	-0-	570	1	563479	2	N	-0-	-0-
07	601511	X	601511	-0-	-0-	-0-	607	1	600904	2	N	-0-	-0-
*08	334132	X	334132	-0-	-0-	-0-	337	1	333795	2	N	-0-	-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROBERT WALTON		WELL #:		11H	RRCID ->	286934	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11008	- 18440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		191673 X	155800	-0-	-35873	-0-	154	1	155646	2	N	-0-	-0-	
04		184260 X	144321	-0-	-39939	-0-	142	1	144179	2	N	-0-	-0-	
05		178746 X	126935	-0-	-51811	-0-	127	1	126808	2	N	-0-	-0-	
06		163410 X	139065	-0-	-24345	-0-	139	1	138926	2	N	-0-	-0-	
*07		162068 X	137060	-0-	-25008	-0-	134	1	136926	2	N	-0-	-0-	
08		155806 X	129749	-0-	-26057	-0-	129	1	129620	2	N	-0-	-0-	

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #:		H	2	RRCID ->	286989	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14694	PERF.14805	- 23093	
03		474349 X	474349	-0-	-0-	-0-	474349	2		N	-0-	-0-		
04		404592 X	404592	-0-	-0-	-0-	404592	2		N	-0-	-0-		
05		374492 X	374492	-0-	-0-	-0-	374492	2		N	-0-	-0-		
06		327460 X	327460	-0-	-0-	-0-	327460	2		N	-0-	-0-		
07		107967 X	107967	-0-	-0-	-0-	107967	2		N	-0-	-0-		
*08		56991 X	56991	-0-	-0-	-0-	56991	2		N	-0-	-0-		

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #:		H	1	RRCID ->	287028	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14790	- 22013	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BSI CHANTICLEERS DU		WELL #:		B	1	RRCID ->	287030	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	14496	PERF.14620	- 21683	
03		264508 X	264508	-0-	-0-	-0-	264508	2		N	-0-	-0-		
04		230616 X	230616	-0-	-0-	-0-	230616	2		N	-0-	-0-		
05		213347 X	213347	-0-	-0-	-0-	213347	2		N	-0-	-0-		
06		188103 X	188103	-0-	-0-	-0-	188103	2		N	-0-	-0-		
07		180252 X	180252	-0-	-0-	-0-	180252	2		N	-0-	-0-		
*08		162021 X	162021	-0-	-0-	-0-	162021	2		N	-0-	-0-		

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #:		B	2	RRCID ->	287043	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14405	PERF.14470	- 21813	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CONGO		WELL #:		H	1	RRCID ->	287079	COMPL. DATE	11/19/2020	TOTAL DEPTH	11446	PERF.11900	- 22592	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BSI HAWKS DU		WELL #:		H	2	RRCID ->	287733	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14370	PERF.14885	- 23173	
03		531776 X	531776	-0-	-0-	-0-	531776	2		N	-0-	-0-		
04		460091 X	460091	-0-	-0-	-0-	460091	2		N	-0-	-0-		
05		431004 X	431004	-0-	-0-	-0-	431004	2		N	-0-	-0-		
06		381174 X	381174	-0-	-0-	-0-	381174	2		N	-0-	-0-		
07		357516 X	357516	-0-	-0-	-0-	357516	2		N	-0-	-0-		
*08		325950 X	325950	-0-	-0-	-0-	325950	2		N	-0-	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		206832 X	178353	-0-	-28479	-0-	176 1	178098 2	N	72	72 8		-0-
04		197580 X	164820	-0-	-32760	-0-	79 9						
05		196571 X	172677	-0-	-23894	-0-	162 1	164658 2	N	-0-			-0-
06		195612 X	195612	-0-	-0-	-0-	173 1	172504 2	N	-0-			-0-
*07		188987 X	188987	-0-	-0-	-0-	196 1	195225 2	N	174	174 8		-0-
08		178343 X	176623	-0-	-1720	-0-	191 9						-0-
							185 1	188802 2	N	-0-			-0-
							176 1	176447 2	N	-0-			-0-
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235													
03		342612 X	283644	-0-	-58968	-0-	283644 2		N	-0-			-0-
04		331560 X	261348	-0-	-70212	-0-	261348 2		N	-0-			-0-
05		342612 X	272742	-0-	-69870	-0-	272742 2		N	-0-			-0-
06		315870 X	247835	-0-	-68035	-0-	247835 2		N	-0-			-0-
07		299491 X	248314	-0-	-51177	-0-	248314 2		N	-0-			-0-
08		283650 X	238964	-0-	-44686	-0-	238964 2		N	-0-			-0-
BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088													
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570													
03		244179 X	244179	-0-	-0-	-0-	241 1	243938 2	N	-0-			-0-
04		227508 X	227508	-0-	-0-	-0-	224 1	227284 2	N	-0-			-0-
05		222203 X	222203	-0-	-0-	-0-	221 1	221982 2	N	-0-			-0-
06		207419 X	207419	-0-	-0-	-0-	204 1	207215 2	N	-0-			-0-
07		199797 X	199797	-0-	-0-	-0-	200 1	199597 2	N	-0-			-0-
*08		181801 X	181801	-0-	-0-	-0-	179 1	181622 2	N	-0-			-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943													
03		740537 X	740537	-0-	-0-	-0-	740537 2		N	-0-			-0-
04		644114 X	644114	-0-	-0-	-0-	644114 2		N	-0-			-0-
05		600633 X	600633	-0-	-0-	-0-	600633 2		N	-0-			-0-
06		536436 X	536436	-0-	-0-	-0-	536436 2		N	-0-			-0-
07		193463 X	193463	-0-	-0-	-0-	193463 2		N	-0-			-0-
*08		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003													
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 PERF. N/A														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793														
03		179799	X	179799	-0-	-0-	-0-	179799	2		N	-0-	-0-	
04		159511	X	159511	-0-	-0-	-0-	159511	2		N	-0-	-0-	
05		128067	X	128067	-0-	-0-	-0-	128067	2		N	-0-	-0-	
06		142542	X	142542	-0-	-0-	-0-	142542	2		N	-0-	-0-	
07		57009	X	57009	-0-	-0-	-0-	57009	2		N	-0-	-0-	
*08		43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-	

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233														
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785														
03		438366	X	438366	-0-	-0-	-0-	432	1	437934	2	N	-0-	
04		393993	X	393993	-0-	-0-	-0-	387	1	393606	2	N	-0-	
05		378514	X	378514	-0-	-0-	-0-	373	1	378141	2	N	-0-	
06		346125	X	346125	-0-	-0-	-0-	342	1	345783	2	N	-0-	
07		338724	X	338724	-0-	-0-	-0-	333	1	338391	2	N	-0-	
*08		316972	X	316972	-0-	-0-	-0-	309	1	316663	2	N	-0-	

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345														
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903														
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958														
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		B 2SL	RRCID ->	288573	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOOSIERS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	288807	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	N/A	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #:		H 2	RRCID ->	288808	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OB		WELL #:		H 1	RRCID ->	289473	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	12725 - 22689	
03	386446 X	295994	-0-	-90452	-0-	295994	2		N	-0-			-0-
04	365790 X	271802	-0-	-93988	-0-	271802	2		N	-0-			-0-
05	349835 X	266799	-0-	-83036	-0-	266799	2		N	-0-			-0-
06	321390 X	237704	-0-	-83686	-0-	237704	2		N	-0-			-0-
07	310186 X	238487	-0-	-71699	-0-	238487	2		N	-0-			-0-
08	295988 X	232727	-0-	-63261	-0-	232727	2		N	-0-			-0-
CARTHAGE (HILL, NORTH)		16032 348		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
CARTHAGE UNIT		WELL #:		9 U	RRCID ->	029631	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5938 - 5961	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	030749	COMPL. DATE	06/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4913 - 4941	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY				085408										
BURNETT BROTHERS #2		WELL #:		2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292 PERF. 4974 - 4988				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		33 1	1733 2	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1669	-0-	-11	-0-		26 1	1643 2	Y	-0-			-0-
05		1705 N	1543	-0-	-162	-0-		30 1	1513 2	Y	-0-			-0-
06		1710 N	1542	-0-	-168	-0-		43 1	1499 2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1625	-0-	-111	-0-		38 1	1587 2	Y	-0-			-0-
*08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		25 1	1736 2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446 PERF. 4999 - 5012	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIT 14		WELL #:		2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6470 PERF. 4929 - 4941	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		357165	8CR	RRCID ->	194548	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4948 - 4958
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022											

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	6 C	RRCID ->	177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940 PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		WELL #:		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC				186717								
HOOKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 5202 - 5212		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2		N	-0-	97
04	60 N	38	-0-	-22	-0-			38 2		N	-0-	97
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2		N	-0-	97
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	97
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 2		N	-0-	97
08	31 N	2	-0-	-29	-0-			2 2		N	-0-	97

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CX OPERATING LLC				195798										
EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5213 - 5218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990				CNTY: PANOLA						
CARTHAGE UNIT #35		WELL #:		1 C	RRCID ->	029642	COMPL. DATE	02/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	127644	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5107 - 5115			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 5038 - 5082			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5126 - 5170			
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2044	3	15 9	Y	14	12 0			2
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	3	30 9	Y	27	26 0			3
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1992	3	29 9	Y	26	26 0			3
*06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2361	3	3 9	Y	3	5 1			1
*07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	3	2 9	Y	2	2 1			1
*08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	3	2 9	Y	2	2 1			1

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.// 16032 406		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
CURTIS, A. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 029657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	Y	-0-			-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040 3	Y	-0-			-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	Y	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	Y	-0-			-0-
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN		WELL #: 2		RRCID -> 111465		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074			
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	Y	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	Y	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	Y	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	Y	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	Y	-0-			-0-
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	Y	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 029651		COMPL. DATE 06/10/1954		TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A			
WERNER, LOUISE		WELL #: 1									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WERNER-NEEDHAM		WELL #: 1 C		RRCID -> 029653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH		WELL #: 1 C		RRCID -> 038835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)		16032 435		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
LILLY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291348		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	121 2	99 9		N	90	108 1		11
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	97 2	107 9		N	97	72 1		36
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	139 2	100 9		N	91	111 1		16
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	161 2	94 9		N	85	72 1		29
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	159 2	101 9		N	92	115 1		6
*08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	176 2	97 9		N	88	80 1		14

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 MENEFE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

03	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014

TGMR EAST TEXAS LLC 850990
 KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
ASHTON 2 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	281388	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5954 - 6050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8217 3	189 9	Y	172	158 1	33 8	75
04		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7727 3	232 9	Y	211	151 1	36 8	99
05		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8144 3	187 9	Y	170	156 1		113
06		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	262 1	7536 3	Y	194	149 1		158
							213 9						
07		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	63 1	8135 3	Y	139	147 1		150
							153 9						
*08		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	143 1	7869 3	Y	154	146 1		158
							169 9						

ASHTON 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	283069	COMPL. DATE	10/12/2016	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5933 - 6000
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	283235	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5910 - 6004
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE 2 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	283539	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6034 - 6156
03		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3593 3	67 9	Y	61	30 1	10 8	57
04		3360 X	3261	-0-	-99	-0-	3220 3	41 9	Y	37	56 1	12 8	26
05		3472 X	3143	-0-	-329	-0-	3120 3	23 9	Y	21			47
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	18 1	2935 3	Y	34	40 1		41
							37 9						
07		3472 X	3065	-0-	-407	-0-	81 1	2961 3	Y	21			62
							23 9						
08		DLQ G-10	3108	-0-	3108	3108	3087 3	21 9	Y	19	42 1		39

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515									
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	240092	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5665 - 5957
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	117 1	1685 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	107 1	1603 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1435	-0-	-270	-0-	109 1	1326 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1453	-0-	-287	-0-	105 1	1348 2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1569	-0-	-198	-0-	98 1	1471 2	N	-0-			-0-
*08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	126 1	1446 2	N	-0-			-0-

CO CHRISTIAN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	293015	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6002 - 6012
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

03	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2957	3	32	9	N	29	181	1		26
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3013	3	30	9	N	27				53
05	3193 X	3113	-0-	-80	-0-	3022	3	91	9	N	83				136
06	3090 X	2994	-0-	-96	-0-	2981	3	13	9	N	12				148
07	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3062	3	55	9	N	50	171	1		27
08	3131 X	2989	-0-	-142	-0-	2974	3	15	9	N	14				41

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-				51
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-				51
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-				51
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-				51
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-				51
08	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-				51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2322	3	20	9	N	18				151
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2266	3	65	9	N	59	182	1		28
05	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-				28
06	2280 N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3			N	-0-				28
07	2418 N	2271	-0-	-147	-0-	2219	3	52	9	N	47				75
08	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-				75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRATON OPERATING LLC 186717
 BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

03	465 N	91	-0-	-374	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	274	2	156	9	Y	142				142
05	434 N	321	-0-	-113	-0-	319	2	2	9	Y	2				144
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1				145
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				145
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				145

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208						
BROWN UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 220357	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5962	- 5966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	155 1	1590 2	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	157 1	1638 2	Y	-0-	-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	150 1	1609 2	Y	-0-	-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	171 1	1783 2	Y	-0-	-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	146 1	1569 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	117 1	965 2	Y	-0-	-0-
BURNETT UNIT 7				WELL #: 20	RRCID -> 269633	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 5959	- 5963	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	87	-0-	87	87	4 1	83 2	Y	-0-	-0-
CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
WERNER-GOODSON				WELL #: 2	RRCID -> 033554	COMPL. DATE 06/04/1964	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2885	- 3051	
03	775 N	234	-0-	-541	-0-	201 3	33 9	Y	30	28 0
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	474 3	23 9	Y	21	23 0
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	483 3	31 9	Y	28	28 0
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1572 3	3 9	Y	3	9 0
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1517 3	2 9	Y	2	2 0
*08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1469 3	2 9	Y	2	2 0
REEVES G/U				WELL #: 1	RRCID -> 159153	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 3050	- 3060	
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-	-0-
04	870 N	427	-0-	-443	-0-	427 3		Y	-0-	-0-
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 3		Y	-0-	-0-
06	930 N	225	-0-	-705	-0-	225 3		Y	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
WERNER-CARAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 266002	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2964	- 2970	
03	1519 X	682	-0-	-837	-0-	682 2		N	-0-	338
04	1470 X	771	-0-	-699	-0-	771 2		N	-0-	338
05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-	338
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-	338
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902 2	9 9	N	8	346
*08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-	346
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
BARHAM, ELEANOR				WELL #: 1	RRCID -> 126224	COMPL. DATE 08/29/1987	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3017	- 3031	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	2910 - 2916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2926 - 2928
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)				16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BOWEN G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	178099	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6530 - 6540
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 3	1 9	N	1	1 8		-0-

BOWEN				WELL #:	3	RRCID ->	188434	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6506 - 6516
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127	

HOLLAND				WELL #:	1	RRCID ->	288158	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6378 - 6452
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEAVER				WELL #:	1	RRCID ->	289378	COMPL. DATE	05/19/2020	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	6676 - 6826
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 289638		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-		-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 292598		COMPL. DATE 03/27/2022		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532			
03	0	156	-0-	156	156	153	3	3	9	N	3
04	0	1361	-0-	1361	1517	1264	3	97	9	N	88
05	2496 X	979	-0-	-1517	-0-	967	3	12	9	N	11
06	1980 X	369	-0-	-1611	-0-	369	3			N	-0-
07	2046 X	373	-0-	-1673	-0-	373	3			N	-0-
08	1395 N	781	-0-	-614	-0-	773	3	8	9	N	7

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 263391		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200			
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 2									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230			
03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7384	3	110	9	N	100
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7835	3	163	9	N	148
05	8060 X	7084	-0-	-976	-0-	6931	3	153	9	N	139
*06	7800 X	7175	-0-	-625	-0-	7153	3	22	9	N	20
*07	8277 X	6500	-0-	-1777	-0-	6488	3	12	9	N	11
08	8277 X	6469	-0-	-1808	-0-	6457	3	12	9	N	11

DEADWOOD JV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 285997		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PANOLA 2 UNIT		//CONT.//	16032 638 220903	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	284360	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6045 -	6154
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	617	3	Y	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-	-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-	-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	-0-	-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-	-0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	285030	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5977 -	6116
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	451	1	2081	3	Y	22	31 1 3 8 31
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	198	1	2060	3	Y	14	33 1 2 8 10
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	213	1	2027	3	Y	6	
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	388	1	2055	3	Y	10	26
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	497	1	2093	3	Y	14	40
08	DLQ G-10	2509	-0-	2509	2509	558	1	1933	3	Y	16	56

PANOLA 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	286763	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	6069 -	6084
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	287100	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5976 -	6050
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	353	1	1180	3	Y	4	116 1 53
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	381	1	1713	3	Y	99	152
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	333	1	2118	3	Y	18	110 1 60
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	368	1	2341	3	Y	49	109
07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	422	1	2462	3	Y	50	159
*08	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	547	1	2425	3	Y	58	217

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 6021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	2	N	-0-			-0-
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	110	1	1635	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	133	1	1626	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1704	-0-	-36	-0-	123	1	1581	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	106	1	1588	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	136	1	1570	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974														
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	24	1	342	2	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-			-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	25	1	324	2	N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	2	N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014														
03	2294 N	2278	-0-	-16	-0-	148	1	2130	2	N	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	136	1	2035	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	170	1	2075	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	154	1	1967	2	N	-0-			-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	142	1	2109	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	175	1	2021	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985														
03	1891 N	1636	-0-	-255	-0-	106	1	1530	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1512	-0-	-288	-0-	95	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	112	1	1366	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1324	-0-	-266	-0-	95	1	1229	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	94	1	1391	2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	118	1	1359	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000														
03	0 W	3957	-0-	3957	35726	257	1	3700	2	N	-0-			-0-
04	0 W	3817	-0-	3817	39543	240	1	3577	2	N	-0-			-0-
05	0 W	3916	-0-	3916	43459	297	1	3619	2	N	-0-			-0-
06	0 W	3676	-0-	3676	47135	266	1	3410	2	N	-0-			-0-
*07	51083 X	3948	-0-	-47135	-0-	248	1	3700	2	N	-0-			-0-
*08	5549 X	3867	-0-	-1682	-0-	308	1	3559	2	N	-0-			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242														
03	4650 X	4430	-0-	-220	-0-	4430	3			Y	-0-			-0-
04	4380 X	3937	-0-	-443	-0-	3937	3			Y	-0-			-0-
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			Y	-0-			-0-
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-			-0-
07	4433 X	4264	-0-	-169	-0-	4264	3			Y	-0-			-0-
*08	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
HILL LAKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 276449		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 5923 - 6040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2790 N	2435	-0-	-355	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
04		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3	N	-0-			-0-
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3	N	-0-			-0-
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3	N	-0-			-0-
07		2511 N	2123	-0-	-388	-0-	2123 3	N	-0-			-0-
08		2666 N	2302	-0-	-364	-0-	2302 3	N	-0-			-0-

HOELL OPERATING, LLC		390873		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LATHAM ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 232612		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 6174 - 6224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WILLIAM HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 186584		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 6220 - 6246		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUMMINGS		WELL #: 6		RRCID -> 282878		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6052 - 6064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	181 1 79 9	2943 2	N	72	85 1	6
04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	174 1 79 9	3018 2	N	72	55 1	23
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	176 1 72 9	2817 2	N	65	72 1	16
06		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	131 1 59 9	2551 2	N	54	54 1	16
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	150 1 57 9	2640 2	N	52	57 1	1 8
*08		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	152 1 59 9	2383 2	N	54	57 1	7

CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 282879		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5906 - 6020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	67 1 18 9	1086 2	N	16	27 1	1
04		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	54 1 19 9	933 2	N	17	13 1	5
05		930 N	873	-0-	-57	-0-	50 1 17 9	806 2	N	15	17 1	3
06		1140 N	856	-0-	-284	-0-	41 1 14 9	801 2	N	13	12 1	4
07		1054 N	789	-0-	-265	-0-	42 1 12 9	735 2	N	11	13 1	2
08		868 N	381	-0-	-487	-0-	22 1 14 9	345 2	N	13	13 1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC				786697								
BROOKS, C.				WELL #: 13	RRCID -> 265945	COMPL. DATE 06/09/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901 - 6905				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 271472	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6295 - 6315				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE				WELL #: 4	RRCID -> 286158	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 6398 - 6415				
03	31 N		-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-0-	-10	21 2		N	-0-			-0-

SPONTE OPERATING, INC.				810277								
GLOVIER-HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 029908	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6537 - 6632				
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4861 2	86 9	N	78	78 1		-0-
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-			-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-			-0-
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		N	-0-			-0-
*08	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4131 2	195 9	N	177	177 1		-0-

SHARP, BELLE GU				WELL #: 1	RRCID -> 030193	COMPL. DATE 11/12/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6638 - 6746				
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	545 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	654 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	563 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990								
SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 214922	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 6516 - 6548				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
GARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267493		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CGU 35		WELL #: 2		RRCID -> 271804		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160		
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3	N	-0-	-0-
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	985	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3	N	-0-	-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-	-0-
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3	N	-0-	-0-
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3	N	-0-	-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 288388		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC		868625		WELL #: 1		RRCID -> 186390		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 2		RRCID -> 271892		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-	-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9 9	Y	8 3
*07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7 9	Y	6 5
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	5

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 281971		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224		
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	7 1	330 2	Y	1	1
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11 1	514 2	Y	1	2 1
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	11 1	545 2	Y	2	1 1
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	2 9	432 2	Y	1	2 1
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	8 1	1010 2	Y	3	1 1
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9		Y	NO RPT	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		19	RRCID ->	282533	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6153 - 6227	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	563	-0-	563	1138	12 1	551 2	Y	-0-			-0-
04	2377	X	1239	-0-	-1138		25 1	1214 2	Y	-0-			-0-
05	1844	N	1844	-0-	-0-		36 1	1800 2	Y	7	5 1		2
06	1163	N	1163	-0-	-0-		22 1	1138 2	Y	3	4 1		1
07	1291	N	1291	-0-	-0-		25 1	1262 2	Y	4	3 1		2
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829		4 9		Y	NO RPT			2
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		1 T	RRCID ->	029896	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6100 - 6168	
03	1290	N	1290	-0-	-0-		39 1	1061 3	Y	173	177 1		27
04	1650	N	1130	-0-	-520		190 9	921 3	Y	158	152 1		33
05	1488	N	1033	-0-	-455		35 1	836 3	Y	150	156 1		27
06	1845	N	1845	-0-	-0-		174 9	1617 3	Y	154	160 1		21
07	2204	N	2204	-0-	-0-		32 1	1953 3	Y	163	151 1		33
*08	2145	N	2145	-0-	-0-		165 9	1900 3	Y	162	163 1		32
							59 1						
							169 9						
							72 1						
							179 9						
							67 1						
							178 9						
BOYNTON		WELL #:		1	RRCID ->	029972	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5820 - 6082	
03	1691	N	1691	-0-	-0-		1671 3	20 9	Y	18	18 1		3
04	1620	N	1589	-0-	-31		1570 3	19 9	Y	17	16 1		4
05	1891	N	1711	-0-	-180		1693 3	18 9	Y	16	17 1		3
06	1693	N	1693	-0-	-0-		1674 3	19 9	Y	17	18 1		2
07	1742	N	1742	-0-	-0-		1721 3	21 9	Y	19	17 1		4
08	1705	N	1704	-0-	-1		1684 3	20 9	Y	18	18 1		4
BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	029973	COMPL. DATE	09/23/1946	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6012 - 6150	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLARK C		WELL #:		1	RRCID ->	029974	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5992 - 6100	
03	1135	N	1135	-0-	-0-		1135 3		Y	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-		1115 3		Y	-0-			-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6		1172 3		Y	-0-			-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-		1126 3		Y	-0-			-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-		1169 3		Y	-0-			-0-
08	1178	N	1130	-0-	-48		1130 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	3	Y	-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	Y	-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	Y	-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	3	Y	-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	-0-
*08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	3	Y	-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

03		5363 X	5269	-0-	-94	-0-	124	1	4892	3	Y	230	236	1	36
							253	9							
04		5190 X	5026	-0-	-164	-0-	120	1	4674	3	Y	211	203	1	44
							232	9							
05		5270 X	5167	-0-	-103	-0-	124	1	4823	3	Y	200	208	1	36
							220	9							
06		5010 X	4989	-0-	-21	-0-	120	1	4642	3	Y	206	214	1	28
							227	9							
07		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	124	1	4825	3	Y	218	201	1	45
							240	9							
08		5177 X	5026	-0-	-151	-0-	124	1	4665	3	Y	215	217	1	43
							237	9							

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1106	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05		1116 N	683	-0-	-433	-0-	680	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
06		1020 N	710	-0-	-310	-0-	706	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
07		1147 N	816	-0-	-331	-0-	812	3	4	9	Y	4	3	1	1
*08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4	9	Y	4	4	1	1

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	127	1	1150	3	Y	217	205	1	34
							239	9							
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	113	1	1072	3	Y	199	191	1	42
							219	9							
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1068	3	Y	188	196	1	34
							207	9							
06		1320 N	1125	-0-	-195	-0-	97	1	931	3	Y	88	110	1	12
							97	9							
07		1364 N	331	-0-	-1033	-0-	40	1	258	3	Y	30	36	1	6
							33	9							
08		1364 N	4	-0-	-1360	-0-	2	3	2	9	Y	2	8	1	-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	3	Y	-0-			-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	96	1	912	3	Y	-0-			-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	94	1	931	3	Y	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	897	3	Y	-0-			-0-
07		1054 N	1007	-0-	-47	-0-	134	1	873	3	Y	-0-			-0-
08		1023 N	969	-0-	-54	-0-	162	1	807	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5811	3	69	9	Y	63	64	1	10
04		5730 X	5519	-0-	-211	-0-	5455	3	64	9	Y	58	56	1	12
05		5921 X	5752	-0-	-169	-0-	5691	3	61	9	Y	55	57	1	10
06		5730 X	5304	-0-	-426	-0-	5241	3	63	9	Y	57	59	1	8
07		5890 X	5595	-0-	-295	-0-	5529	3	66	9	Y	60	56	1	12
08		5890 X	5247	-0-	-643	-0-	5181	3	66	9	Y	60	60	1	12

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380															
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	141	1	3805	3	Y	53	55	1	8
04		3900 X	3890	-0-	-10	-0-	139	1	3697	3	Y	49	47	1	10
05		4030 X	4003	-0-	-27	-0-	146	1	3806	3	Y	46	48	1	8
06		3900 X	3878	-0-	-22	-0-	135	1	3690	3	Y	48	49	1	7
07		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	132	1	3590	3	Y	50	47	1	10
08		4030 X	3918	-0-	-112	-0-	132	1	3731	3	Y	50	50	1	10

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280															
03	14B2	EXT	34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	40	-0-	40	74	1	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	18	-0-	18	92	1	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	164	N	72	-0-	-92	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178															
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	3	6	9	Y	5	4	1	1
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3519	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3582	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	3362	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	2905	3	4	9	Y	4	3	1	1
08	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2772	3	4	9	Y	4	4	1	1

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168															
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	3	11	9	Y	10	10	1	2
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	802	3	10	9	Y	9	9	1	2
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	3	10	9	Y	9	9	1	2
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	Y	8	9	1	1
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	619	3	11	9	Y	10	9	1	2
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	3	11	9	Y	10	10	1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
PIRKLE		WELL #: 1		RRCID -> 029994		COMPL. DATE 06/21/1944		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1838 3	67 9	Y	61	63 1	9
04	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1675 3	62 9	Y	56	53 1	12
05	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1539 3	58 9	Y	53	55 1	10
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	1695 3	62 9	Y	56	58 1	8
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2077 3	64 9	Y	58	54 1	12
*08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1957 3	65 9	Y	59	59 1	12

PIRKLE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 029995		COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118			
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6168 3	179 9	Y	163	168 1	25
04	6360 X	6032	-0-	-328	-0-	5870 3	162 9	Y	147	141 1	31
05	6572 X	6416	-0-	-156	-0-	6260 3	156 9	Y	142	147 1	26
06	6150 X	5930	-0-	-220	-0-	5769 3	161 9	Y	146	152 1	20
07	6355 X	6349	-0-	-6	-0-	6178 3	171 9	Y	155	143 1	32
08	6417 X	6079	-0-	-338	-0-	5912 3	167 9	Y	152	154 1	30

PIRKLE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 029996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058			
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7566 3	15 9	Y	14	14 1	2
04	7320 X	7173	-0-	-147	-0-	7159 3	14 9	Y	13	12 1	3
05	7595 X	7480	-0-	-115	-0-	7468 3	12 9	Y	11	12 1	2
06	7350 X	7150	-0-	-200	-0-	7136 3	14 9	Y	13	13 1	2
07	7595 X	7300	-0-	-295	-0-	7286 3	14 9	Y	13	12 1	3
08	7595 X	7145	-0-	-450	-0-	7131 3	14 9	Y	13	13 1	3

THOMAS H		WELL #: 1 L		RRCID -> 029998		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TODD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 029999		COMPL. DATE 11/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164			
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	348 3	29 9	Y	26	27 1	4
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	234 3	26 9	Y	24	23 1	5
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	241 3	25 9	Y	23	24 1	4
06	360 N	236	-0-	-124	-0-	211 3	25 9	Y	23	24 1	3
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	244 3	28 9	Y	25	23 1	5
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	263 3	28 9	Y	25	25 1	5

CARTHAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 030134		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942			
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	-0-		-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	12 1	314 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	10 1	277 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	284	-0-	-57	-0-	9 1	275 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	8 1	268 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 030137		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID ->	030139	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	13	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	030141	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5661 -	5986
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	030142	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	5649 -	5950
03	3007 X	2459	-0-	-548	-0-	88	1	2305	3	Y	60	68	1
						66	9						
04	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	91	1	2467	3	Y	55	51	1
						61	9						
05	2914 X	2905	-0-	-9	-0-	105	1	2742	3	Y	53	54	1
						58	9						
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2516	3	Y	58	56	1
						64	9						
07	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	77	1	2489	3	Y	58	58	1
						64	9						
*08	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	84	1	2933	3	Y	64	65	1
						70	9						

CARTHAGE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	030143	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5637 -	5948
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	030145	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5651 -	5958
03	3689 X	3538	-0-	-151	-0-	130	1	3408	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3410	-0-	-160	-0-	121	1	3289	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	3489	-0-	-200	-0-	128	1	3361	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3420 X	3239	-0-	-181	-0-	112	1	3127	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	99	1	3218	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	3466	-0-	-68	-0-	96	1	3370	3	N	-0-	-0-	-0-

WERNER, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	030146	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5681 -	5925
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	43	1	1196	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	36	1	1023	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6075 - 6111		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
07	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	41	1	1125	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	39	1	1110	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988										TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6039 - 6135		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-			-0-
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989										TOTAL DEPTH	6326	PERF. 6043 - 6158		
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	96	1	2603	3	Y	-0-			-0-
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	93	1	2459	3	Y	-0-			-0-
05	2728 N	2527	-0-	-201	-0-	94	1	2433	3	Y	-0-			-0-
06	2610 N	2422	-0-	-188	-0-	85	1	2337	3	Y	-0-			-0-
07	2635 N	2437	-0-	-198	-0-	86	1	2351	3	Y	-0-			-0-
08	2542 N	2318	-0-	-224	-0-	79	1	2239	3	Y	-0-			-0-
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990										TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6066 - 6187		
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	51	1	467	3	Y	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	61	1	583	3	Y	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	Y	-0-			-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	79	1	757	3	Y	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	105	1	687	3	Y	-0-			-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	Y	-0-			-0-
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991										TOTAL DEPTH	10260	PERF. 6523 - 6536		
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			15
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-			15
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-			15
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-			15
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-			15
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-			15
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991										TOTAL DEPTH	6271	PERF. 6045 - 6206		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993													TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6046 - 6148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	608 3	24 9	Y	22	23 1		3		
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	578 3	23 9	Y	21	20 1		4		
05		620 N	618	-0-	-2	-0-	596 3	22 9	Y	20	20 1		4		
06		600 N	589	-0-	-11	-0-	567 3	22 9	Y	20	21 1		3		
07		620 N	568	-0-	-52	-0-	545 3	23 9	Y	21	20 1		4		
08		620 N	557	-0-	-63	-0-	534 3	23 9	Y	21	21 1		4		

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994													TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5972 - 6070
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-		
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-			-0-		
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-		
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-			-0-		
07		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3		Y	-0-			-0-		
08		1023 N	922	-0-	-101	-0-	922 3		Y	-0-			-0-		

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995													TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6066 - 6152
03		3224 X	3020	-0-	-204	-0-	2838 3	182 9	Y	165	172 1		26		
04		3270 X	3136	-0-	-134	-0-	2954 3	182 9	Y	165	156 1		35		
05		3379 X	3091	-0-	-288	-0-	2916 3	175 9	Y	159	165 1		29		
06		2970 X	2930	-0-	-40	-0-	2759 3	171 9	Y	155	163 1		21		
07		3255 X	3217	-0-	-38	-0-	3027 3	190 9	Y	173	159 1		35		
08		3255 X	3063	-0-	-192	-0-	2875 3	188 9	Y	171	172 1		34		

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996													TOTAL DEPTH	7687	PERF. 5984 - 6015
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2255 3	36 9	Y	33	34 1		5		
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2418 3	32 9	Y	29	28 1		6		
05		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2377 3	31 9	Y	28	29 1		5		
06		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2452 3	32 9	Y	29	30 1		4		
07		2542 X	2496	-0-	-46	-0-	2463 3	33 9	Y	30	28 1		6		
08		2542 X	2369	-0-	-173	-0-	2336 3	33 9	Y	30	30 1		6		

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996													TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6190 - 6320
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996													TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5893 - 5976
03		3999 X	2748	-0-	-1251	-0-	340 1	2368 3	Y	36	42 1		5		
							40 9								
04		3030 X	2443	-0-	-587	-0-	354 1	2048 3	Y	37	34 1		8		
							41 9								
05		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	359 1	1872 3	Y	35	36 1		7		
							39 9								
06		2670 X	1526	-0-	-1144	-0-	283 1	1206 3	Y	34	33 1		8		
							37 9								
07		2759 X	1343	-0-	-1416	-0-	271 1	1036 3	Y	33	33 1		8		
							36 9								
08		2759 X	1453	-0-	-1306	-0-	272 1	1142 3	Y	35	36 1		7		
							39 9								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	3	Y	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	18	1	517	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	16	1	527	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	182	1	4792	3	Y	113	130	1	14
						124	9							
04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	200	1	5429	3	Y	109	100	1	23
						120	9							
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	233	1	6100	3	Y	104	105	1	22
						114	9							
06	6570 X	5808	-0-	-762	-0-	196	1	5488	3	Y	113	109	1	26
						124	9							
07	6665 X	5742	-0-	-923	-0-	168	1	5450	3	Y	113	113	1	26
						124	9							
08	6448 X	6323	-0-	-125	-0-	172	1	6015	3	Y	124	127	1	23
						136	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	28	1	758	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	29	1	771	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	24	1	684	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	806 N	729	-0-	-77	-0-	22	1	703	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	26	1	901	3	Y	4	4	1	1
						4	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

03	4991 X	4436	-0-	-555	-0-	750	1	3522	3	Y	149	183	1	16
						164	9							
04	4830 X	4814	-0-	-16	-0-	790	1	3849	3	Y	159	141	1	34
						175	9							
05	4836 X	4831	-0-	-5	-0-	784	1	3917	3	Y	118	129	1	23
						130	9							
06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	765	1	3749	3	Y	108	102	1	29
						119	9							
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	835	1	4017	3	Y	102	100	1	31
						112	9							
08	4960 X	4810	-0-	-150	-0-	781	1	3921	3	Y	98	104	1	25
						108	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	222	1	5833	3	Y	-0-			-0-
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	210	1	5704	3	Y	-0-			-0-
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	218	1	5707	3	Y	-0-			-0-
06	6180 X	5198	-0-	-982	-0-	180	1	5018	3	Y	-0-			-0-
07	6107 X	5264	-0-	-843	-0-	158	1	5106	3	Y	-0-			-0-
08	6107 X	5450	-0-	-657	-0-	151	1	5299	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252														
03	9300 X	9230	-0-	-70	-0-	1652	1	7521	3	Y	52	64	1	6
04	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	1586	1	7436	3	Y	55	49	1	12
05	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1625	1	7845	3	Y	41	45	1	8
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	1625	1	7753	3	Y	38	36	1	10
07	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	1721	1	8009	3	Y	36	35	1	11
08	9517 X	9394	-0-	-123	-0-	1598	1	7759	3	Y	34	36	1	9

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262														
03	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3433	3	34	9	N	31	39	1	3
04	3960 X	3372	-0-	-588	-0-	3332	3	40	9	N	36	31	1	8
05	3689 X	3423	-0-	-266	-0-	3394	3	29	9	N	26	29	1	5
06	3480 X	3368	-0-	-112	-0-	3342	3	26	9	N	24	23	1	6
07	3596 X	3273	-0-	-323	-0-	3248	3	25	9	N	23	22	1	7
08	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	3416	3	24	9	N	22	23	1	6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03		3379 X	3103	-0-	-276	-0-	545	1	2285	3	Y	248	305	1	26
							273	9							
04		3150 X	2984	-0-	-166	-0-	509	1	2182	3	Y	266	235	1	57
							293	9							
05		3162 X	2886	-0-	-276	-0-	500	1	2170	3	Y	196	214	1	39
							216	9							
06		2970 X	2785	-0-	-185	-0-	491	1	2098	3	Y	178	169	1	48
							196	9							
07		3069 X	2796	-0-	-273	-0-	508	1	2101	3	Y	170	167	1	51
							187	9							
*08		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	547	1	2527	3	Y	158	169	1	40
							174	9							

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137															
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2628	3	207	9	Y	188	192	1	29
04		2670 N	2665	-0-	-5	-0-	2477	3	188	9	Y	171	164	1	36
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2583	3	178	9	Y	162	169	1	29
06		2670 N	2568	-0-	-102	-0-	2383	3	185	9	Y	168	174	1	23
07		2759 N	2583	-0-	-176	-0-	2388	3	195	9	Y	177	164	1	36
08		2759 N	2599	-0-	-160	-0-	2405	3	194	9	Y	176	177	1	35

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140															
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3035	3	6	9	Y	5	4	1	1
04		2940 X	2908	-0-	-32	-0-	2904	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3084	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2936	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
07		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	2999	3	4	9	Y	4	3	1	1
08		3100 X	2906	-0-	-194	-0-	2902	3	4	9	Y	4	4	1	1

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		18	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		4071 X	4071	-0-	-0-	143	1	3864	3	Y	58	60	1	9
						64	9							
04		3900 X	3762	-0-	-138	134	1	3569	3	Y	54	52	1	11
						59	9							
05		4154 X	3784	-0-	-370	138	1	3590	3	Y	51	53	1	9
						56	9							
06		4020 X	3908	-0-	-112	136	1	3714	3	Y	53	55	1	7
						58	9							
07		4154 X	3997	-0-	-157	139	1	3797	3	Y	55	51	1	11
						61	9							
08		4061 X	3843	-0-	-218	129	1	3653	3	Y	55	55	1	11
						61	9							

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983														

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0														

03		703 N	703	-0-	-0-	680	3	23	9	Y	21	22	1	3
04		704 N	704	-0-	-0-	682	3	22	9	Y	20	19	1	4
05		689 N	689	-0-	-0-	669	3	20	9	Y	18	19	1	3
06		690 N	673	-0-	-17	651	3	22	9	Y	20	20	1	3
07		728 N	728	-0-	-0-	662	3	46	4	Y	18	17	1	4
						20	9							
*08		688 N	688	-0-	-0-	667	3	21	9	Y	19	19	1	4

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222														

03		626 N	626	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	574	3			Y	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	639	3			Y	-0-			-0-
06		625 N	625	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	639	3			Y	-0-			-0-
08		651 N	633	-0-	-18	633	3			Y	-0-			-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327														
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823														

03		1821 N	1821	-0-	-0-	1811	2	10	9	Y	9			17
04		1794 N	1794	-0-	-0-	1782	2	12	9	Y	11			28
05		1820 N	1820	-0-	-0-	1812	2	8	9	Y	7			35
06		1770 N	1668	-0-	-102	1661	2	7	9	Y	6	33	1	8
07		1678 N	1678	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7			15
08		1829 N	1455	-0-	-374	1448	2	7	9	Y	6			21

BPX OPERATING COMPANY 085408														
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018														

03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	1282				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

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

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	567	1	7832	2	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	534	1	8203	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	583	1	8364	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	618	1	7304	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	616	1	7857	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
*08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	526	1	7258	2	Y	24	26	1			5
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
BREWSTER, J.T.		WELL #:		1	RRCID -> 030122		COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5904 - 6146				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3255 X	950	-0-	-2305	-0-	48	1	902	3	Y	-0-				-0-	
04	3150 X	1767	-0-	-1383	-0-	71	1	1696	3	Y	-0-				-0-	
05	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	3	Y	-0-				-0-	
06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	73	1	1818	3	Y	-0-				-0-	
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	120	1	2936	3	Y	-0-				-0-	
*08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	101	1	2653	3	Y	-0-				-0-	

DAVIS, S. L.				WELL #:		1	RRCID -> 030123		COMPL. DATE		07/18/1946	TOTAL DEPTH		6475	PERF. N/A	
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	3	Y	-0-				-0-	
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	320	1	1655	3	Y	-0-				-0-	
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	325	1	1735	3	Y	-0-				-0-	
06	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	300	1	1189	3	Y	-0-				-0-	
07	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	314	1	1326	3	Y	-0-				-0-	
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	320	1	1558	3	Y	-0-				-0-	

HARRISON, R.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030125		COMPL. DATE		05/17/1946	TOTAL DEPTH		6340	PERF. N/A	
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	709	1	1834	3	Y	66	72	1		23	
						73	9									
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	675	1	2027	3	Y	82	79	0		26	
						90	9									
05	1240 X	866	-0-	-374	-0-	620	1	234	3	Y	11	31	0		6	
						12	9									
06	1200 X	762	-0-	-438	-0-	598	1	158	3	Y	5	8	0		3	
						6	9									
07	1240 X	850	-0-	-390	-0-	620	1	220	3	Y	9	9	0		3	
						10	9									
08	1240 X	853	-0-	-387	-0-	619	1	225	3	Y	8	8	0		3	
						9	9									

REED, W. M.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030129		COMPL. DATE		03/29/1946	TOTAL DEPTH		6365	PERF. N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ROBERTS, GEO.				WELL #:		1 T	RRCID -> 030130		COMPL. DATE		07/25/1946	TOTAL DEPTH		6418	PERF. N/A	
03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	421	1	5119	3	Y	-0-				160	
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	407	1	4578	3	Y	-0-				160	
05	4247 X	3566	-0-	-681	-0-	421	1	3145	3	Y	-0-				160	
06	4110 X	3699	-0-	-411	-0-	407	1	3292	3	Y	-0-				160	
*07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	421	1	2556	3	Y	-0-				160	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				160	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) BPX OPERATING COMPANY SOAPE, A. C. GAS UNIT		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 1		RRCID -> 030131		COMPL. DATE 01/09/1997			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5518 X	3843	-0-	-1675	-0-	508	1	3325	3	Y	9	8 1	3
04	5340 X	3246	-0-	-2094	-0-	431	1	2804	3	Y	10	10 0	3
05	5208 X	2691	-0-	-2517	-0-	410	1	2277	3	Y	4	5 0	2
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	454	1	3439	3	Y	9	6 0	5
07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	523	1	4900	3	Y	17	16 0	6
*08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	542	1	5680	3	Y	15	15 0	6

WILCHER, J. W.		WELL #: 1 T		RRCID -> 030132		COMPL. DATE 10/17/1946			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143619		COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248				
03	2418 X	2233	-0-	-185	-0-	115	1	2112	3	Y	5	5 1	2
04	2340 X	2196	-0-	-144	-0-	87	1	2102	3	Y	6	6 0	2
05	2356 X	2155	-0-	-201	-0-	78	1	2073	3	Y	4	4 0	2
06	2190 X	1688	-0-	-502	-0-	66	1	1618	3	Y	4	4 0	2
07	2294 X	1936	-0-	-358	-0-	74	1	1855	3	Y	6	6 0	2
*08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	91	1	2386	3	Y	6	5 0	3

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 156242		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157375		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290				
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	22	22 1	8
04	570 N	335	-0-	-235	-0-	12	1	309	3	Y	13	17 0	4
05	589 N	152	-0-	-437	-0-	5	1	141	3	Y	5	7 0	2
06	570 N	407	-0-	-163	-0-	15	1	375	3	Y	15	9 0	8
07	341 N	254	-0-	-87	-0-	9	1	232	3	Y	12	16 0	4
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	13	1	502	3	Y	19	15 0	8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
WILTCHER, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 165674		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174355		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230								
03	1085 N	975	-0-	-110	-0-	50	1	912	3	Y	12	10	1			4
						13	9									
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	837	3	Y	13	13	0			4
						14	9									
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	683	3	Y	8	8	0			4
						9	9									
06	930 N	860	-0-	-70	-0-	33	1	816	3	Y	10	8	0			6
						11	9									
07	930 N	578	-0-	-352	-0-	22	1	547	3	Y	8	11	0			3
						9	9									
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	740	3	Y	10	9	0			4
						11	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178313		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 184406		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984								
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	304	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	287	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	291	1	839	3	Y	-0-					-0-
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	278	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	1209 N	850	-0-	-359	-0-	283	1	567	3	Y	-0-					-0-
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	293	1	868	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 4		RRCID -> 190070		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 192056		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 9										WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROS.										WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURNETT BROS.										WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988					
*03	4991	X	4386	-0-	-605	-0-	381	1	3957	3	N	44	44	1	6
							48	9							
*04	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	363	1	4046	3	N	45	43	1	8
							50	9							
*05	4743	X	3999	-0-	-744	-0-	375	1	3593	3	N	28	31	1	5
							31	9							
*06	4530	X	4053	-0-	-477	-0-	388	1	3642	3	N	21	19	1	7
							23	9							
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	411	1	4345	3	N	42	39	1	10
							46	9							
*08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	378	1	4778	2	N	42	43	1	9
							46	9							

BURNETT BROS.										WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927					
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	391	1	1371	2	Y	28	27	1	4
							31	9							
04	1500	N	917	-0-	-583	-0-	361	1	545	2	Y	10	12	1	2
							11	9							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	384	1	1122	2	Y	14	13	1	3
							15	9							
06	1740	N	1208	-0-	-532	-0-	374	1	827	2	Y	6	7	1	2
							7	9							
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	390	1	1164	2	Y	16	14	1	4
							18	9							
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	375	1	1141	2	Y	15	16	1	3
							17	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		17	RRCID ->	233299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6226 - 6510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	260	1	859	3	Y	9	10 1	5
						10	9						
*04	990 N	531	-0-	-459	-0-	252	1	279	3	Y	-0-		5
*05	992 N	951	-0-	-41	-0-	260	1	673	3	Y	16	15 1	6
						18	9						
*06	1080 N	658	-0-	-422	-0-	252	1	406	3	Y	-0-		6
*07	558 N	431	-0-	-127	-0-	260	1	168	3	Y	3	8 1	1
						3	9						
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	260	1	762	3	Y	-0-		1

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
DANIELS, Z.L. GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	079930	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6158 - 6178	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2017													

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6118 - 6270	
03	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	220	1	3505	3	N	-0-	-0-	
04	3780 X	3685	-0-	-95	-0-	231	1	3454	3	N	-0-	-0-	
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	227	1	3732	3	N	-0-	-0-	
06	3600 X	2634	-0-	-966	-0-	152	1	2482	3	N	-0-	-0-	
07	3813 X	1070	-0-	-2743	-0-	69	1	1001	3	N	-0-	-0-	
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	-0-	

AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6176	
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1833	3	22	9	Y	20	17 0	3
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1770	3	47	9	Y	43	41 0	5
05	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1662	3	40	9	Y	36	37 0	4
*06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1730	3	23	9	Y	21	23 0	2
*07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	3	15	9	Y	14	14 0	2
*08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	3	19	9	Y	17	17 0	2

BARNETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030151	COMPL. DATE	03/09/1950	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL, W. F., G U		WELL #: 1		RRCID -> 030153		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030154		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. R.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	611	-0-	611	-0-	611	3	9	9	Y	8	7	0			1
08	14B2 EXT	2265	-0-	2265	-0-	2876	3	80	9	Y	73	66	0			8

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194								
03	1457 N	426	-0-	-1031	-0-	367	3	59	9	Y	54	61	0			7
04	1410 N	359	-0-	-1051	-0-	359	3			Y	-0-	7	0			-0-
05	620 N	15	-0-	-605	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 030167		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
*08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2759 X	500	-0-	-2259	-0-	470 3	30 9	Y	27	38 0		3
04	1200 X	434	-0-	-766	-0-	434 3		Y	-0-	3 0		-0-
05	1302 X	941	-0-	-361	-0-	941 3		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	4130	-0-	1130	1130	4127 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*07	3100 N	2329	-0-	-771	359	2292 3	37 9	Y	34	30 0		4
*08	3100 N	5217	-0-	2117	2476	5172 3	45 9	Y	41	41 0		4

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3595 3	33 9	Y	30	31 0		4
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3465 3	51 9	Y	46	45 0		5
05	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3387 3	48 9	Y	44	44 0		5
*06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3483 3	29 9	Y	26	28 0		3
*07	3503 X	2471	-0-	-1032	-0-	2458 3	13 9	Y	12	13 0		2
08	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	3344 3	19 9	Y	17	17 0		2

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-			-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		Y	-0-			-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2652 3	121 9	Y	110	108 0		14
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2565 3	219 9	Y	199	192 0		21
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2548 3	207 9	Y	188	188 0		21
*06	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2779 3	121 9	Y	110	120 0		11
*07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2641 3	77 9	Y	70	72 0		9
08	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	2529 3	96 9	Y	87	87 0		9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113																		
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030189	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
03	3503 X	2934	-0-	-569	-0-		2	1	2932	3	N	-0-			-0-							
04	3390 X	2717	-0-	-673	-0-		2717	3			N	-0-			-0-							
05	3503 X	2995	-0-	-508	-0-		2995	3			N	-0-			-0-							
06	3300 X	2421	-0-	-879	-0-		2421	3			N	-0-			-0-							
07	3100 X	2643	-0-	-457	-0-		2643	3			N	-0-			-0-							
08	3007 X	2512	-0-	-495	-0-		2512	3			N	-0-			-0-							
SHARP-SMITH													WELL #:	1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746
03	930 N	923	-0-	-7	-0-		923	3			N	-0-			-0-							
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	3			N	-0-			-0-							
05	930 N	341	-0-	-589	-0-		341	3			N	-0-			-0-							
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-			-0-							
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-							
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-							
SHIVERS UNIT													WELL #:	1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
03	4371 X	4317	-0-	-54	-0-		168	1	4149	3	N	-0-			-0-							
04	4230 X	4062	-0-	-168	-0-		153	1	3909	3	N	-0-			-0-							
05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-		174	1	3817	3	N	-0-			-0-							
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		131	1	4169	3	N	-0-			-0-							
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		187	1	4645	3	N	-0-			-0-							
*08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-		187	1	4280	3	N	-0-			-0-							
SHIVERS-HAMILTON													WELL #:	1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		6242	3			N	-0-			-0-							
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-		6043	3			N	-0-			-0-							
05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-		5654	3			N	-0-			-0-							
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		6095	3			N	-0-			-0-							
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-		6324	3			N	-0-			-0-							
*08	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-		6239	3			N	-0-			-0-							
WERNER -J- GU													WELL #:	1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1426	3	97	9	Y	88	95	0	11							
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1549	3	136	9	Y	124	122	0	13							
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1771	3	130	9	Y	118	118	0	13							
*06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		1959	3	76	9	Y	69	75	0	7							
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2251	3	48	9	Y	44	45	0	6							
*08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2146	3	61	9	Y	55	55	0	6							
WERNER-CARTER													WELL #:	1	RRCID ->	030208	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5842 - 6158
03	2325 N	1858	-0-	-467	-0-		1837	3	21	9	Y	19	25	0	2							
04	3000 N	3138	-0-	138	138		3131	3	7	9	Y	6	7	0	1							
05	3050 N	2912	-0-	-138	-0-		2906	3	6	9	Y	5	5	0	1							
*06	3000 N	3366	-0-	366	366		3364	3	2	9	Y	2	3	0	-0-							
*07	2881 X	2515	-0-	-366	-0-		2505	3	10	9	Y	9	8	0	1							
*08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		1605	3	14	9	Y	13	13	0	1							
WERNER-GENEVA GU													WELL #:	1 L	RRCID ->	030210	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	N/A
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	917	-0-	917	917		917	3			Y	-0-			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1353 3	33 9	Y	30	29 0		4	
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1364 3	62 9	Y	56	54 0		6	
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1221 3	53 9	Y	48	49 0		5	
*06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1330 3	34 9	Y	31	33 0		3	
*07		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1282 3	22 9	Y	20	20 0		3	
*08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1267 3	26 9	Y	24	24 0		3	

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290														
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-			-0-	
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-	
05		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081 3		N	-0-			-0-	
06		1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028 3		N	-0-			-0-	
07		1178 N	1031	-0-	-147	-0-	1031 3		N	-0-			-0-	
*08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-	

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419														
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-	
05		403 N	327	-0-	-76	-0-	327 3		N	-0-			-0-	
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-	
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-	
08		341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-			-0-	

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07		14B2 EXT	322	-0-	322	322	316 3	6 9	Y	5	4 0		1	
08		14B2 EXT	1370	-0-	1370	1692	1340 3	30 9	Y	27	25 0		3	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WOODALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153290	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6122 - 6229	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2287 3	22 9	Y	20	19 0		3
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2215 3	44 9	Y	40	39 0		4
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2152 3	43 9	Y	39	39 0		4
*06		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2021 3	25 9	Y	23	25 0		2
*07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2020 3	17 9	Y	15	15 0		2
*08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1414 3	20 9	Y	18	18 0		2

DEADWOOD JV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	164333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5140 - 6065	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098 - 6328	
03		372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-		-0-	
04		330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3		N	-0-		-0-	
05		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-		-0-	
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-		-0-	
08		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-		-0-	

WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID ->	177096	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6020 - 6164	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022													

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270	
03		713 N	705	-0-	-8	-0-	705 3		N	-0-		-0-	
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-	
05		682 N	262	-0-	-420	-0-	262 3		N	-0-		-0-	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-	
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	

BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202	
03		2728 N	2430	-0-	-298	-0-	2430 3		N	-0-		-0-	
04		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3		N	-0-		-0-	
05		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-		-0-	
06		3000 N	3059	-0-	59	59	3059 3		N	-0-		-0-	
07		2970 N	2911	-0-	-59	-0-	2911 3		N	-0-		-0-	
08		2914 N	1369	-0-	-1545	-0-	1369 3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 184728		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102								
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1915	-0-	1915	1915	1776	3	139	9	Y	126	112	0			14

CRATON OPERATING LLC MOODY COTTON CO.		WELL #: 1		RRCID -> 029893		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 029904		COMPL. DATE 08/28/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335								
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-	37	7			-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1176	2	78	9	Y	71					71
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	Y	1					72
06	DLQ G-10	1412	-0-	1412	1412	1412	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10	1439	-0-	1439	2851	1439	2			Y	-0-					72
*08	2500 N	1477	-0-	-1023	1828	1477	2			Y	-0-					72

HARRIS, C. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 047348		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436								
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	372	1	1428	2	N	151	165	1			194
04	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	268	1	1028	2	N	62	171	1			85
05	1612 N	698	-0-	-914	-0-	144	1	550	2	N	4					89
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	276	1	1335	2	N	266	168	1			187
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	326	1	1252	2	N	199	172	1			214
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	304	1	1167	2	N	181	341	1			54

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON		//CONT.//	16032 650 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942 -	6022				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4247 X	4011	-0-	-236	-0-	102 88	1 9	3821	3	Y	80	73	1	15 8	35
04		4020 X	3884	-0-	-136	-0-	3777	3	107	9	Y	97	69	1	17 8	46
05		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3812	3	86	9	Y	78	72	1		52
06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	221	1	3795	3	Y	90	69	1		73
07		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	127	1	3999	3	Y	64	68	1		69
*08		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	164	1	3959	3	Y	72	68	1		73
							79	9								
INGRAM		WELL #:	1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920 -	5980				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PANOLA		WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840 -	6170				
03		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	200 122	1 9	4598	3	Y	111	9	8		170
04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	12	1	4593	3	Y	86	141	1	10 8	105
05		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3377	3	64	9	Y	58	115	1		48
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3961	3	70	9	Y	64				112
07		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4065	3	73	9	Y	66				178
08		4650 X	4065	-0-	-585	-0-	3953	3	112	9	Y	102	180	1		100
PETER		WELL #:	1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5920 -	5968	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROGERS, PAUL P.		WELL #:	1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5907 -	5971				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
 NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	453	1	1510	3	Y	10	3 8 28
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	255	1	1504	3	Y	8	27 1 2 8 7
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1516	3	Y	7	14
06	1800 N	1924	-0-	124	124	384	1	1538	3	Y	2	16
07	2196 N	2072	-0-	-124	-0-	439	1	1607	3	Y	24	40
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	395	1	1619	3	Y	-0-	40

 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	600	1	2604	2	N	41	100
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	520	1	2447	2	N	-0-	100
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	620	1	2857	2	N	-0-	100
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	600	1	2829	2	N	-0-	100
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	600	1	2763	2	N	10	110
*08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	620	1	2832	2	N	5	115

 BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

03	2015 N	1335	-0-	-680	-0-	310	1	1011	2	N	13	63
04	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	300	1	1179	2	N	22	85
05	1426 N	912	-0-	-514	-0-	290	1	614	2	N	7	92
06	1290 N	964	-0-	-326	-0-	290	1	674	2	N	-0-	92
07	1550 N	709	-0-	-841	-0-	260	1	449	2	N	-0-	92
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	310	1	676	2	N	-0-	92

 DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	465	1	3092	2	N	90	130
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	450	1	3084	2	N	-0-	130
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	465	1	3103	2	N	5	135
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	450	1	3203	2	N	30	165
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	465	1	3156	2	N	10	175
*08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	465	1	2794	2	N	13	188

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		1054 N	834	-0-	-220	-0-	10 3	824 9	N	749	833 1	146
04		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	10 3	1063 9	N	966	869 1	243
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	15 3	784 9	N	713	708 1	248
06		810 N	684	-0-	-126	-0-	20 3	664 9	N	604	714 1	138
07		1116 N	575	-0-	-541	-0-	25 3	550 9	N	500	332 1	306
08		806 N	521	-0-	-285	-0-	20 3	501 9	N	455	545 1	216

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943
03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-		-0-
04		2340 N	1969	-0-	-371	-0-	1969 3		N	-0-		-0-
05		2418 N	2008	-0-	-410	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
06		2340 N	1920	-0-	-420	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
07		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1942 3		N	-0-		-0-
08		2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943 3		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2726 3	32 9	N	29	168 1	19
04		2730 N	2577	-0-	-153	-0-	2577 3		N	-0-		19
05		2790 N	2475	-0-	-315	-0-	2475 3		N	-0-		19
06		2670 N	2532	-0-	-138	-0-	2476 3	56 9	N	51		70
07		2666 N	2592	-0-	-74	-0-	2555 3	37 9	N	34		104
*08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-		104

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	596 3	55 9	N	50		173
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	561 3	13 9	N	12		185
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	572 3	32 9	N	29	161 1	53
06		630 N	585	-0-	-45	-0-	555 3	30 9	N	27		80
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	517 3	31 9	N	28		108
08		589 N	567	-0-	-22	-0-	534 3	33 9	N	30		138

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977
03		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-		15
04		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3137 3	64 9	N	58		73
05		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3241 3	9 9	N	8		81
06		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3953 3	65 9	N	59		140
07		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3		N	-0-		140
*08		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3974 3	47 9	N	43		183

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 6031
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1651 3	105 9	N	95		183
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545 3	2 9	N	2	2 8	183
05		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1603 3	17 9	N	15		198
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2005 3	81 9	N	74	182 1	90
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2105 3	73 9	N	66		156
*08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2149 3	85 9	N	77	173 1	60

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
04		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
05		1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
06		1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756 3		N	-0-		-0-
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
*08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6012 - 6058
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1829 N	1465	-0-	-364	-0-	1464 3	1 9	N	1	1 8	26
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086 3	1 9	N	1	1 8	26
05		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1946 3	85 9	N	77		103
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		N	-0-		103
07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2583 3	94 9	N	85		188
*08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2511 3	2 9	N	2	165 1	25

GUILLS, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3811 3	70 9	N	64	183 1	31
04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3726 3	44 9	N	40		71
05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4864 3	68 9	N	62		133
06		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4260 3	35 9	N	32		165
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3671 3	33 9	N	30		195
*08		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4307 3	22 9	N	20	158 1	57

HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-		-0-
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		Y	-0-		-0-
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-		-0-
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3		Y	-0-		-0-
07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		Y	-0-		-0-
*08		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		Y	-0-		-0-

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990
03		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-		-0-
04		5100 X	5001	-0-	-99	-0-	5001 3		Y	-0-		-0-
05		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-		-0-
06		5100 X	4986	-0-	-114	-0-	4986 3		Y	-0-		-0-
07		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 3		Y	-0-		-0-
*08		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 3		Y	-0-		-0-

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339
03		6448 X	5330	-0-	-1118	-0-	5330 3		Y	-0-		-0-
04		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 3		Y	-0-		-0-
05		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451 3		Y	-0-		-0-
06		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449 3		Y	-0-		-0-
07		6479 X	3428	-0-	-3051	-0-	3428 3		Y	-0-		-0-
08		6479 X	6315	-0-	-164	-0-	6315 3		Y	-0-		-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1791 3	62 9	Y	56		146
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1889 3	19 9	Y	17		163
05		1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1791 3	26 9	Y	24		187
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1854 3	2 9	Y	2	159 1	30
07		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1845 3	9 9	Y	8		38
*08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1888 3	19 9	Y	17		55

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990
03		3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3136 3		N	-0-		-0-
04		3120 X	2936	-0-	-184	-0-	2936 3		N	-0-		-0-
05		3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3046 3		N	-0-		-0-
06		3030 X	2972	-0-	-58	-0-	2972 3		N	-0-		-0-
07		3131 X	3077	-0-	-54	-0-	3077 3		N	-0-		-0-
08		3131 X	2998	-0-	-133	-0-	2998 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	4240	-0-	-7	-0-	4240 3		N	-0-			-0-
04	4110 X	4098	-0-	-12	-0-	4098 3		N	-0-			-0-
05	4247 X	3931	-0-	-316	-0-	3931 3		N	-0-			-0-
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3		N	-0-			-0-
07	4247 X	4148	-0-	-99	-0-	4148 3		N	-0-			-0-
*08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316 3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			41
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			41
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			41
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			41
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-			41
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
 SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
 BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-			79
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			79
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			79
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6 1	382 2	N	3			82
						3 9						
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	69 1		13
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	289 2	11 9	N	10			23

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		6231 X	4322	-0-	-1909	-0-	279 1	4043 2	N	-0-		68
04		5850 X	5387	-0-	-463	-0-	270 1	5117 2	N	-0-		68
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	279 1	5832 2	N	220	187 1	101
							242 9					
06		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	270 1	5378 2	N	-0-		101
07		5580 X	5148	-0-	-432	-0-	279 1	4869 2	N	-0-		101
08		6262 X	5903	-0-	-359	-0-	274 1	5617 2	N	11	80 1	32
							12 9					

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374												
03		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-		-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
05		682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2		N	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
07		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2		N	-0-		-0-
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997												
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	340 1	819 2	Y	125	159 1	1 8 10
							138 9					
04		2130 N	1420	-0-	-710	-0-	353 1	918 2	Y	135	102 1	43
							149 9					
05		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	378 1	1093 2	Y	122	135 1	30
							134 9					
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	328 1	1098 2	Y	103	101 1	1 8 31
							113 9					
07		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	348 1	885 2	Y	90	102 1	1 8 18
							99 9					
08		1612 N	993	-0-	-619	-0-	344 1	536 2	Y	103	107 1	14
							113 9					

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	346 1	5997 2	N		-0-		-0-	
04		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	344 1	5718 2	N		-0-		-0-	
05		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	302 1	5018 2	N		-0-		-0-	
06		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	350 1	6095 2	N		-0-		-0-	
07		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	356 1	6074 2	N		-0-		-0-	
*08		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	361 1	5840 2	N		-0-		-0-	

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
03	4619 X	4369	-0-	-250	-0-	308 1	3997 2	Y	58	69 1			7	
						64 9								
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	297 1	4150 2	Y	59	46 1			20	
						65 9								
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	302 1	4262 2	Y	53	68 1			5	
						58 9								
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	300 1	4221 2	Y	50	44 1			11	
						55 9								
07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	308 1	4292 2	Y	44	43 1			12	
						48 9								
*08	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	310 1	4230 2	Y	46	44 1			14	
						51 9								

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030														
03	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	443 1	5805 2	Y	-0-				-0-	
04	5640 X	5227	-0-	-413	-0-	430 1	4797 2	Y	-0-				-0-	
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	445 1	5889 2	Y	-0-				-0-	
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	425 1	5520 2	Y	-0-				-0-	
07	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	445 1	5825 2	Y	-0-				-0-	
*08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	445 1	5696 2	Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
HULL -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030258	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5645 - 5970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-		372 1	547 2	Y	6	9 1	1
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-		360 1	590 2	Y	8	7 1	2
05	992 N	981	-0-	-11	-0-		372 1	602 2	Y	6	7 1	1
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-		360 1	606 2	Y	6	6 1	1
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		372 1	626 2	Y	5	5 1	1
*08	999 N	999	-0-	-0-	-0-		372 1	621 2	Y	5	5 1	1

HULL UNIT A		WELL #:		6 L	RRCID ->	030263	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5860 - 5975
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		286 1	2437 2	Y	-0-		-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		338 1	2320 2	Y	-0-		-0-
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-		372 1	2391 2	Y	-0-		-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		360 1	2353 2	Y	-0-		-0-
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		370 1	2437 2	Y	-0-		-0-
*08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		372 1	2412 2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A		WELL #:		7 M	RRCID ->	030264	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5875 - 5935
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		372 1	954 2	Y	4	5 1	1
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-		360 1	930 2	Y	4	4 1	1
05	1364 N	1351	-0-	-13	-0-		372 1	976 2	Y	3	4 1	-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		360 1	942 2	Y	5	4 1	1
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		372 1	977 2	Y	2	3 1	-0-
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-		372 1	968 2	Y	4	3 1	1

HULL -B-		WELL #:		1 M	RRCID ->	030265	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 6020
03	3782 X	3535	-0-	-247	-0-		298 1	3172 2	Y	59	61 1	5
04	3750 X	3714	-0-	-36	-0-		298 1	3352 2	Y	58	54 1	9
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-		310 1	3304 2	Y	56	64 1	1
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		266 1	3121 2	Y	53	48 1	6
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		308 1	3505 2	Y	56	55 1	7
08	3751 X	3663	-0-	-88	-0-		310 1	3291 2	Y	56	58 1	5

LILLY SWD		WELL #:		1 L	RRCID ->	030266	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-				-0-
04		930 N	918	-0-	-12	-0-	917	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-				-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-				-0-
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-				-0-
*08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932																
03		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	310	1	6140	2	Y	76	54	1		32
							84	9								
04		6420 X	6355	-0-	-65	-0-	300	1	5968	2	Y	79	89	1		22
							87	9								
05		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	310	1	6210	2	Y	85	94	1		13
							94	9								
06		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	300	1	5978	2	Y	73	47	1		39
							80	9								
07		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	310	1	6166	2	Y	64	91	1		12
							70	9								
*08		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	310	1	6137	2	Y	70	44	1		38
							77	9								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910																
03		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	558	1	4392	2	Y	26	32	1		1
							29	9								
04		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	540	1	4103	2	Y	15	14	1		2
							17	9								
05		4712 X	4551	-0-	-161	-0-	558	1	3975	2	Y	16	14	1		4
							18	9								
06		4440 X	3941	-0-	-499	-0-	536	1	3392	2	Y	12	15	1		1
							13	9								
07		4588 X	3313	-0-	-1275	-0-	558	1	2741	2	Y	13	14	1		-0-
							14	9								
08		4588 X	2524	-0-	-2064	-0-	522	1	1988	2	Y	13				13
							14	9								

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851																
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911																
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
								CODE	CODE	CODE	CODE					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072																
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-	1	1	-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2			2
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1	2	1	1
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089																
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-			-0-
04	1320	N	942	-0-	-378	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
05	1519	N	934	-0-	-585	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			-0-
06	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-			-0-
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999										TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6012 - 6022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5906 - 6014	
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5941 - 5981	
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	464	1	Y	8			9
							9	9					
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	448	1	Y	9	16	1	2
							10	9					
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	456	1	Y	8			10
							9	9					
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	442	1	Y	9	15	1	4
							10	9					
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	465	1	Y	8			12
							9	9					
*08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	464	1	Y	12	18	1	6
							13	9					
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001										TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5907 - 6036	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH	7902	PERF. 5910 - 6116	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	243	12 9	2952 2	Y	11	15 1		2
04	3300 X	2735	-0-	-565	-0-	185	14 9	2536 2	Y	13	11 1		4
05	3410 X	2789	-0-	-621	-0-	94	10 9	2685 2	Y	9	12 1		1
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	217	13 9	4031 2	Y	12	11 1		2
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	241	10 9	3729 2	Y	9	10 1		1
08	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	164	11 9	2871 2	Y	10	9 1		2

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792	4 9	4 9	Y	4	4 1		1
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712	4 9	4 9	Y	4	4 1		1
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	3 9	3 9	Y	3	3 1		1
06	660 N	397	-0-	-263	-0-	394	2 9	3 9	Y	3	3 1		1
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	418	2 9	2 9	Y	2	2 1		1
08	682 N	283	-0-	-399	-0-	281	2 9	2 9	Y	2	2 1		1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	300	1	2012	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	302	1	1464	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	300	1	1340	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	305	1	1401	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	298	1	1771	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071														
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	1050 N	188	-0-	-862	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	1085 N	303	-0-	-782	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
06	720 N	336	-0-	-384	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014														
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	718	-0-	-122	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012														
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	310	1	2894	2	Y	153	183	1	18
						168	9							
04	3300 X	3273	-0-	-27	-0-	300	1	2800	2	Y	157	122	1	53
						173	9							
05	3410 X	3376	-0-	-34	-0-	310	1	2911	2	Y	141	180	1	14
						155	9							
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	300	1	2851	2	Y	130	115	1	29
						143	9							
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	309	1	2897	2	Y	116	113	1	32
						128	9							
*08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	310	1	2846	2	Y	120	116	1	36
						132	9							
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868														
03	5735 X	5228	-0-	-507	-0-	5221	2	7	9	N	6	7	1	1
04	5760 X	4909	-0-	-851	-0-	4905	2	4	9	N	4	3	1	2
05	5952 X	5224	-0-	-728	-0-	5220	2	4	9	N	4	3	1	3
06	5760 X	5019	-0-	-741	-0-	5015	2	4	9	N	4	7	1	-0-
07	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	5219	2	6	9	N	5	4	1	1
08	5239 X	5238	-0-	-1	-0-	5234	2	4	9	N	4	3	1	2
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057														
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984														
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4707	2	35	9	N	32	33	1	5
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4494	2	31	9	N	28	27	1	6
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4556	2	28	9	N	25	20	1	11
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4452	2	43	9	N	39	46	1	4
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4477	2	35	9	N	32	30	1	6
*08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4439	2	33	9	N	30	24	1	12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	465	1	649	2	N	14	21	1	4
						15	9							
04	1350 N	908	-0-	-442	-0-	405	1	492	2	N	10	10	1	4
						11	9							
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	465	1	537	2	N	11	9	1	6
						12	9							
06	1080 N	842	-0-	-238	-0-	439	1	395	2	N	7	11	1	2
						8	9							
07	930 N	676	-0-	-254	-0-	423	1	244	2	N	8	9	1	1
						9	9							
08	1023 N	675	-0-	-348	-0-	465	1	201	2	N	8			9
						9	9							

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
03	6913 X	6088	-0-	-825	-0-	6049	2	39	9	N	35	49	1	7
04	6540 X	5858	-0-	-682	-0-	5813	2	45	9	N	41	36	1	12
05	6541 X	5957	-0-	-584	-0-	5921	2	36	9	N	33	41	1	4
06	6090 X	5854	-0-	-236	-0-	5809	2	45	9	N	41	37	1	8
07	6293 X	6040	-0-	-253	-0-	6010	2	30	9	N	27	32	1	3
08	6076 X	6013	-0-	-63	-0-	5976	2	37	9	N	34	31	1	6

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
03	9765 X	8858	-0-	-907	-0-	8823	2	35	9	N	32	33	1	5
04	9240 X	8507	-0-	-733	-0-	8476	2	31	9	N	28	27	1	6
05	9300 X	8674	-0-	-626	-0-	8648	2	26	9	N	24	19	1	11
06	8670 X	8463	-0-	-207	-0-	8421	2	42	9	N	38	45	1	4
07	8866 X	8688	-0-	-178	-0-	8654	2	34	9	N	31	29	1	6
08	8866 X	8459	-0-	-407	-0-	8426	2	33	9	N	30	24	1	12

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
03	6138 X	5366	-0-	-772	-0-	5357	2	9	9	N	8	10	1	2
04	5550 X	5080	-0-	-470	-0-	5070	2	10	9	N	9	8	1	3
05	5704 X	5211	-0-	-493	-0-	5203	2	8	9	N	7	9	1	1
06	5460 X	5095	-0-	-365	-0-	5085	2	10	9	N	9	8	1	2
07	5518 X	5249	-0-	-269	-0-	5242	2	7	9	N	6	7	1	1
08	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	5197	2	8	9	N	7	7	1	1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942														
03	2356 X	1778	-0-	-578	-0-	1770	2	8	9	N	7	7	1	1
04	2250 X	1407	-0-	-843	-0-	1401	2	6	9	N	5	5	1	1
05	2108 X	1861	-0-	-247	-0-	1855	2	6	9	N	5	4	1	2
06	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	1525	2	10	9	N	9	10	1	1
07	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1390	2	7	9	N	6	6	1	1
08	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	1391	2	8	9	N	7	5	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936														
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5261	2	34	9	N	31	43	1	6
04	5040 X	5035	-0-	-5	-0-	4995	2	40	9	N	36	32	1	10
05	5208 X	5125	-0-	-83	-0-	5092	2	33	9	N	30	36	1	4
06	5040 X	4987	-0-	-53	-0-	4947	2	40	9	N	36	33	1	7
07	5208 X	5135	-0-	-73	-0-	5109	2	26	9	N	24	28	1	3
08	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5021	2	32	9	N	29	27	1	5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	256 2	3 9	N	3	4 1		-0-
04		270 N	213	-0-	-57	-0-	210 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	266 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N	1	1 1		-0-
08		279 N	260	-0-	-19	-0-	259 2	1 9	N	1	1 1		-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038													
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
*08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984													
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	423 1	589 2	N	-0-			-0-
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	445 1	675 2	N	-0-			-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	395 1	703 2	N	-0-			-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	440 1	556 2	N	-0-			-0-
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	456 1	584 2	N	-0-			-0-
*08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	460 1	565 2	N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975													
03		4371 X	3939	-0-	-432	-0-	3918 2	21 9	N	19	27 1		4
04		4170 X	3745	-0-	-425	-0-	3720 2	25 9	N	23	20 1		7
05		4154 X	3850	-0-	-304	-0-	3830 2	20 9	N	18	23 1		2
06		3960 X	3746	-0-	-214	-0-	3721 2	25 9	N	23	21 1		4
07		4092 X	3802	-0-	-290	-0-	3784 2	18 9	N	16	18 1		2
08		3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3643 2	21 9	N	19	18 1		3

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936													
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-			-0-
05		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-			-0-
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2		N	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951													
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
04		690 N	682	-0-	-8	-0-	682 2		N	-0-			-0-
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-			-0-
06		690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		N	-0-			-0-
07		713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2		N	-0-			-0-
08		713 N	608	-0-	-105	-0-	608 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029												
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
08		310 N	112	-0-	-198	-0-	-0-	112	2			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969												
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	1
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	1
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	1
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	1
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	1
*08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	2

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958												
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	20	9	4
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	6
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	20	9	2
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2	24	9	4
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	17	9	2
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	19	9	3

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972												
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	-0-
04		1050 N	565	-0-	-485	-0-	-0-	88	1	477	2	-0-
05		1054 N	528	-0-	-526	-0-	-0-	30	1	498	2	-0-
06		840 N	419	-0-	-421	-0-	-0-	419	2			-0-
07		589 N	485	-0-	-104	-0-	-0-	485	2			-0-
08		527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	519	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 5883 - 6068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC WELL #: 784642 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000										TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5688 - 6005		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	330 N	-0-	2	-0-	-328		1 1		1 9	N	1			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			21
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			27

TGNR EAST TEXAS LLC WELL #: 850990 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000										TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 - 5990		
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001										TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5308 - 6052		
03	434 X	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-			-0-
04	420 X	162	-0-	-258	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	434 X	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-			-0-
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5980		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5944 - 6056		
03	3100 X	28	-0-	-3072	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	2700 X	12	-0-	-2688	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-			-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
08	2976 N	552	-0-	-2424	-0-	552	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5836 - 6058	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5725 - 5946	
03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3		N	-0-		-0-	
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3		N	-0-		-0-	
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-	
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3		N	-0-		-0-	
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-		-0-	
08	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3		N	-0-		-0-	

CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6040 - 6124	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000	
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-		-0-	
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-		-0-	
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-		-0-	
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-		-0-	
07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-		-0-	
*08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-		-0-	

CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020	
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3		N	-0-		-0-	
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3		N	-0-		-0-	
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3		N	-0-		-0-	
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3		N	-0-		-0-	
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3		N	-0-		-0-	
*08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 6018 - 6160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
04	2430 X	1993	-0-	-437	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
05	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
06	2430 X	2091	-0-	-339	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
07	2511 X	1836	-0-	-675	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
08	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	1746	3		N	-0-			-0-

CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5960 - 6000		
03	2883 X	1659	-0-	-1224	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	1669	-0-	-1090	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
06	2550 X	1970	-0-	-580	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
07	3286 X	2421	-0-	-865	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
08	3286 X	2756	-0-	-530	-0-	2756	3		N	-0-			-0-

CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5970 - 6050		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-

CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 - 6053		
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
*08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-

CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6020 - 6062		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6040 - 6090		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6154 - 6186		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-		-0-
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-

CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248	
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	N	-0-		-0-
04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-		-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3	N	-0-		-0-
06	2610 N	2379	-0-	-231	-0-	2379	3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3	N	-0-		-0-
*08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-		-0-

CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6179 - 6189	
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	3	N	-0-		-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3	N	-0-		-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-		-0-
06	450 N	183	-0-	-267	-0-	183	3	N	-0-		-0-
07	496 N	224	-0-	-272	-0-	224	3	N	-0-		-0-
*08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		-0-

CGU 27		WELL #: 1 T		RRCID -> 029960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6132 - 6204	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CGU 28		WELL #: 1 T		RRCID -> 029961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6251 - 6340	
03	2511 X	2280	-0-	-231	-0-	2280	3	N	-0-		-0-
04	2430 X	1605	-0-	-825	-0-	1605	3	N	-0-		-0-
05	2511 X	2010	-0-	-501	-0-	2010	3	N	-0-		-0-
06	2430 X	2051	-0-	-379	-0-	2051	3	N	-0-		-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-		-0-
*08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-		-0-

CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6262 - 6348	
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		-0-
05	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	3	N	-0-		-0-
06	990 N	727	-0-	-263	-0-	727	3	N	-0-		-0-
07	961 N	764	-0-	-197	-0-	764	3	N	-0-		-0-
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-

CGU 31		WELL #: 1		RRCID -> 029964		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6262 - 6368	
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	797	-0-	-443	-0-	797	3	N	-0-		-0-
06	1200 N	881	-0-	-319	-0-	881	3	N	-0-		-0-
07	930 N	436	-0-	-494	-0-	436	3	N	-0-		-0-
08	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 33		WELL #: 1 T		RRCID -> 029966		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35		WELL #: 1 T		RRCID -> 029968		COMPL. DATE 02/16/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030097		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030231		COMPL. DATE 09/04/1946		TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A								
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*08	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 030232		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047490		COMPL. DATE 11/14/1969		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 050688		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 20		WELL #: 1 T		RRCID -> 121665		COMPL. DATE 12/03/1946		TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130								
03	1023	X	789	-0-	-234	-0-	789	3		N	-0-					-0-
04	990	X	794	-0-	-196	-0-	794	3		N	-0-					-0-
05	1023	X	774	-0-	-249	-0-	774	3		N	-0-					-0-
06	990	X	766	-0-	-224	-0-	766	3		N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3		N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3		N	-0-					-0-

CGU 14		WELL #: 4-C		RRCID -> 136108		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 27		WELL #: 8		RRCID -> 151080		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260								
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-					-0-
07	651	N	174	-0-	-477	-0-	174	3		N	-0-					-0-
08	651	N	4	-0-	-647	-0-	4	3		N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962								
03	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	851	112	3	4	9	Y	4			12
04	1221	N	370	-0-	-851	-0-	355	3		15	9	Y	14			26
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	678	3		29	9	Y	26	23	1	29
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3				Y	-0-			29
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3				Y	-0-			29
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3				Y	-0-			29

CGU 18		WELL #: 11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106								
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951								
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3	N	-0-			-0-
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3	N	-0-			-0-
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	N	-0-			-0-
06	3570 X	3111	-0-	-459	-0-	3111	3	N	-0-			-0-
07	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306	3	N	-0-			-0-
08	3844 X	3230	-0-	-614	-0-	3230	3	N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

03	3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3	N	-0-			-0-
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3	N	-0-			-0-
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
08	3100 X	1563	-0-	-1537	-0-	1563	3	N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 9		WELL #: 4		RRCID -> 284887		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9		WELL #: 8PT		RRCID -> 285650		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4		WELL #: 4T		RRCID -> 285823		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 286024		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956								
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 286095		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 286136		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932								
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
BOOTH-FREEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7126 - 7135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62 1	1089 2	N	163	161 1			52
							179 9							
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	58 1	1012 2	N	4				56
							4 9							
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	63 1	1078 2	N	97	145 1			8
							107 9							
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	59 1	1007 2	N	57				65
							63 9							
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58 1	966 2	N	36				101
							40 9							
*08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	56 1	936 2	N	68	152 1			17
							75 9							

TOWER RESOURCES INC				862857										
MOSS, W.S. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-				-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-				-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-
*08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-				-0-

URSUS OIL AND GAS				879300										
MULLINS, O.V. UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5958 - 5968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875										
BELL, MATTIE				WELL #:	1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6250 - 6288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1674 X	1592	-0-	-82	-0-	1569 2	23 9	Y	21				150
04		1650 X	1431	-0-	-219	-0-	1414 2	17 9	Y	15				165
05		1705 X	1644	-0-	-61	-0-	1616 2	28 9	Y	25				190
06		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1529 2	48 9	Y	44	177 1			57
07		1581 X	1558	-0-	-23	-0-	1558 2		Y	-0-				57
08		1581 X NO RPT	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT				57

GREEN, J. T.				WELL #:	1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6632 - 6646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3003 2	76 9	N	69	157 1			51
04		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2493 2	54 9	N	49				100
05		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2524 2	29 9	N	26				126
06		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2558 2	59 9	N	54	146 1			34
*07		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2566 2	45 9	N	41				75
08		2449 X NO RPT	-0-	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT				75

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) XTO ENERGY INC. BROWN, J. C.		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		945936	WELL #:	1 U	RRCID -> 030028	COMPL. DATE 05/28/2021	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5748 - 5998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #:	1D	RRCID -> 030034	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896 - 5946	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:	1 T	RRCID -> 030039	COMPL. DATE 03/30/1945	TOTAL DEPTH 6355	PERF. 5904 - 5974	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:	1D	RRCID -> 030043	COMPL. DATE 07/10/1991	TOTAL DEPTH 6455	PERF. 5948 - 5972	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 030227	COMPL. DATE 10/12/1946	TOTAL DEPTH 6499	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROWN, J. C.		WELL #:	8-U	RRCID -> 159261	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5944 - 6064	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DAVIS, A. L.		WELL #:	7 U	RRCID -> 183722	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 5954 - 5992	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID -> 224595	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5892	- 5942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 029713	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5815	- 5855			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OWENS -H-		WELL #:		1 U	RRCID -> 029715	COMPL. DATE 10/06/1946	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5758	- 5782			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158		Y	NO RPT				-0-

THOMAS -H-		WELL #:		1 U	RRCID -> 029718	COMPL. DATE 10/11/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5888	- 5906			
03	4309 X	3473	-0-	-836	-0-	124 1	3349 3	Y	-0-			-0-
04	4320 X	3330	-0-	-990	-0-	121 1	3209 3	Y	-0-			-0-
05	4464 X	3516	-0-	-948	-0-	130 1	3386 3	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3361	-0-	-629	-0-	118 1	3243 3	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3522	-0-	-477	-0-	125 1	3397 3	Y	-0-			-0-
*08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	154 1	4357 3	Y	119	95 1		24
						131 9						

CARTHAGE UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 029802	COMPL. DATE 04/01/1942	TOTAL DEPTH 6606	PERF. 5628	- 5648			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #:		15 U	RRCID -> 029808	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5746	- 5790			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE UNIT										WELL #:		TOTAL DEPTH		PERF.	
										20 C		6429		5649 - 5688	
										RRCID -> 029811		COMPL. DATE		N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #:		TOTAL DEPTH		PERF.	
										21 U		6455		5640 - 5670	
										RRCID -> 029812		COMPL. DATE		N/A	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #:		TOTAL DEPTH		PERF.	
										22 U		10/02/1947		5650 - 5676	
										RRCID -> 029813		COMPL. DATE		N/A	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WERNER, LOUIS										WELL #:		TOTAL DEPTH		PERF.	
										1		6448		5676 - 5722	
										RRCID -> 029815		COMPL. DATE		06/07/1950	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DANIELS -D-										WELL #:		TOTAL DEPTH		PERF.	
										2 C		6287		5865 - 5873	
										RRCID -> 131280		COMPL. DATE		10/28/1988	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #:		TOTAL DEPTH		PERF.	
										301		6020		5630 - 5652	
										RRCID -> 168967		COMPL. DATE		11/08/1997	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE UNIT										WELL #:		TOTAL DEPTH		PERF.	
										23		6476		5661 - 5686	
										RRCID -> 169032		COMPL. DATE		04/23/1998	
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	-0-	-0-		
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	37	1	1012	3	Y	-0-	-0-		
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	39	1	1016	3	Y	-0-	-0-		
06	1080	N	852	-0-	-228	-0-	29	1	823	3	Y	-0-	-0-		
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	25	1	812	3	Y	-0-	-0-		
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	26	1	928	3	Y	-0-	-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078																	
03	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	439	1	2527	3	Y	118	145	1			13
							130	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	416	1	2480	3	Y	125	111	1			27
							138	9									
05	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	410	1	2523	3	Y	94	102	1			19
							103	9									
06	3030	X	2982	-0-	-48	-0-	411	1	2479	3	Y	84	80	1			23
							92	9									
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	432	1	2528	3	Y	80	79	1			24
							88	9									
08	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	403	1	2481	3	Y	81	84	1			21
							89	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742																	
03	2976	X	725	-0-	-2251	-0-	25	1	658	3	Y	38	33	1			5
							42	9									
04	2880	X	390	-0-	-2490	-0-	13	1	347	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	2480	X	435	-0-	-2045	-0-	15	1	388	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	76	1	2137	3	Y	60	52	1			14
							66	9									
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	70	1	2282	3	Y	64	63	1			15
							70	9									
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	69	1	2423	3	Y	69	71	1			13
							76	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

PIERCE UNIT NO. 4										WELL #: 2		RRCID -> 171968		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 172880		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 303		RRCID -> 172987		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 66		RRCID -> 173523		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

CLARK C										WELL #: 2		RRCID -> 178983		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094	
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-				-0-	
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3			Y	-0-				-0-	
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-				-0-	
06	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	2514	3			Y	-0-				-0-	
07	2852	N	2721	-0-	-131	-0-	2721	3			Y	-0-				-0-	
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	2594	3			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618												
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190

BPX OPERATING COMPANY 085408												
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018												
03	2170 N	1591	-0-	-579	-0-	388	1	1194	2	Y	8	7 1 1
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	382	1	1923	2	Y	13	12 1 2
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	388	1	1474	2	Y	9	9 1 2
06	1530 N	904	-0-	-626	-0-	369	1	533	2	Y	2	3 1 1
07	2387 N	1958	-0-	-429	-0-	402	1	1548	2	Y	7	6 1 2
08	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	386	1	1393	2	Y	8	8 1 2

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012												
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	535	1	1570	2	Y	8	8 1 1
04	2100 N	1949	-0-	-151	-0-	508	1	1434	2	Y	6	6 1 1
05	2139 N	1916	-0-	-223	-0-	530	1	1380	2	Y	5	5 1 1
06	2040 N	1724	-0-	-316	-0-	521	1	1200	2	Y	3	3 1 1
07	2015 N	1549	-0-	-466	-0-	525	1	1020	2	Y	4	4 1 1
*08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	528	1	1696	2	Y	6	6 1 1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 029777		COMPL. DATE 06/20/1951		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 1		RRCID -> 029785		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700				
03	868 X	423	-0-	-445	-0-	421	1	2 2	Y	-0-	-0-	
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	-0-	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	-0-	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BREWSTER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 029792		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144 3	Y	-0-	-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126 3	Y	-0-	-0-	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145 3	Y	-0-	-0-	
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159 3	Y	-0-	-0-	

REED, W. M.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029797		COMPL. DATE 03/29/1946		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ROBERTS, GEO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029798		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SOAPE, A. C, GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 029799		COMPL. DATE 09/20/1944		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
WILTCHER		WELL #: 1 C		RRCID -> 029800		COMPL. DATE 10/17/1946			TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	316 1	994 3	Y	1	1 1		-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	294 1	1040 3	Y	1	1 0		-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	304 1	1182 3	Y	1	1 0		-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	298 1	1137 3	Y	2	1 0		1
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	317 1	1439 3	Y	-0-	1 0		-0-
*08	3100 N	3319	-0-	219	219	372 1	2944 3	Y	3	2 0		1

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178314		COMPL. DATE 04/25/2000			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 188918		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010			
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35 1	1171 2	Y	-0-			-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	21 1	1351 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	35 1	1154 2	Y	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	48 1	1184 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	39 1	1084 2	Y	-0-			-0-
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	33 1	1392 2	Y	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 189952		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000			
03	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	146 1	4376 2	Y	3	3 1		-0-
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	123 1	3941 2	Y	2	2 1		-0-
05	3937 X	2863	-0-	-1074	-0-	117 1	2745 2	Y	1	1 1		-0-
06	4170 X	3629	-0-	-541	-0-	172 1	3456 2	Y	1	1 1		-0-
07	4309 X	3988	-0-	-321	-0-	153 1	3833 2	Y	2	2 1		-0-
*08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	126 1	4269 2	Y	2	2 1		-0-

BREWSTER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 190453		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROS.		WELL #: 24 U		RRCID -> 193457		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		9700 PERF. 5733 - 5753								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 194915		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 5596 - 6000						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 195401		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5690 - 5895						
03	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	440	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	423	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	439	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	431	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	442	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	434	1	917	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 196587		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5735 - 6012						
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	677	1	3666	2	Y	61	60	1			9
04	4200 X	3504	-0-	-696	-0-	630	1	2828	2	Y	42	43	1			8
05	4340 X	3848	-0-	-492	-0-	665	1	3143	2	Y	36	37	1			7
06	4260 X	2971	-0-	-1289	-0-	647	1	2301	2	Y	21	21	1			7
07	4402 X	3900	-0-	-502	-0-	680	1	3176	2	Y	40	37	1			10
08	4402 X	3821	-0-	-581	-0-	652	1	3128	2	Y	37	39	1			8

BURNETT BROS.		WELL #: 22 L		RRCID -> 197410		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 5730 - 5939						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS.		WELL #: 20		RRCID -> 197882		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5708 - 5988						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BURNETT BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A		WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. HICKS GAS UNIT		148113		WELL #: 1 C		RRCID -> 029801		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5992 - 6014				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5978 - 6000						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-	-0-	
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-	-0-	
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3		N	-0-	-0-	
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		N	-0-	-0-	
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3		N	-0-	-0-	
*08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3		N	-0-	-0-	

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6036 - 6063		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239		PERF. 5854 - 5890		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE 05/15/1947		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5886 - 5930		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022										

WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5864 - 5910		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022										

WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5870 - 5910		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6100 - 6118		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
POWERS, E. C. ET AL										WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

EDDY, EMMA UNIT										WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WERNER-CARTER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BEALL-NORMAN UNIT										WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BLANKENSHIP UNIT										WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WERNER-LEWIN GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRATON OPERATING LLC				186717								
COTTON, MOODY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5971 - 6237	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.// 357165							
HOUGH SHIVERS "A"			WELL #:	1B	RRCID -> 190977	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 6351	PERF. 5933	- 6263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9			WELL #:	8B	RRCID -> 192453	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5690	- 5977	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 3A			WELL #:	1B	RRCID -> 197453	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 6142	- 6353	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALLISON, THOMAS			WELL #:	1B	RRCID -> 201506	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 5702	- 5756	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUILL, J.C.			WELL #:	1	RRCID -> 203237	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 5757	- 6070	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HICKS, O. B.			WELL #:	12A	RRCID -> 214914	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 6252	PERF. 5778	- 6095	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 11			WELL #:	11A	RRCID -> 215275	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 6199	PERF. 5691	- 5990	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
OWENS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 029879	COMPL. DATE 08/07/1945	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5810	- 5848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		5 C	RRCID -> 029666	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5705	- 5745	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARTHAGE UNIT 110		WELL #:		1	RRCID -> 029668	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5941	- 5972	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BLACK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 029863	COMPL. DATE 08/12/1949	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 5695	- 6015	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CHADWICK UNIT		WELL #:		1E	RRCID -> 029864	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5768	- 5808	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLINS SWD		WELL #:		1 E	RRCID -> 029865	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5685	- 6020	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851							
HUDSON-JOHNSON UNIT			WELL #:		1 U	RRCID ->	029867	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5720 - 5765
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	18	20 1
						20	9					2
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	13	15 1
						14	9					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	8	7 1
						9	9					1
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	4	4 1
						4	9					1
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	4	4 1
						4	9					1
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	8	7 1
						9	9					2

HULL -A-			WELL #:		1 U	RRCID ->	029868	COMPL. DATE	02/13/1945	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 4672 - 5646
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HULL A-21 UNIT			WELL #:		A 4	RRCID ->	029870	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5630 - 5660
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HULL -A-			WELL #:		5 U	RRCID ->	029871	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5635 - 5665
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HULL UNIT A			WELL #:		6 U	RRCID ->	029872	COMPL. DATE	12/11/1945	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5662 - 5694
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL -A-			WELL #:		7 U	RRCID ->	029873	COMPL. DATE	12/13/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5640 - 5665
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680	-	5740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM	BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	453				Y	NO RPT				-0-	

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670	-	6000		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710	-	5760		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672	-	5708		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5715	-	5765		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5695	-	5930		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	5718	-	5753		
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-				-0-	
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-	
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	386	2		Y	-0-				-0-	
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-	346	2		Y	-0-				-0-	
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-				-0-	
*08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851									
YOUNGBLOOD-ROE UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	169887	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5705 - 5898		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-
04		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-
06		1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-

BECKWORTH			WELL #:		8 L	RRCID ->	201278	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5740 - 5760		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINGS			WELL #:		4	RRCID ->	205729	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5674 - 5684		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT			WELL #:		17 U	RRCID ->	215675	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5740 - 5779		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT			WELL #:		14 L	RRCID ->	216567	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5788 - 5821		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT			WELL #:		18U	RRCID ->	219197	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 2772 - 5797		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851							
SMITH-BIRD UNIT			WELL #:		16H	RRCID ->	226298	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	5771	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	68 1	758 2	N	1		8	
						1 9						
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	64 1	674 2	N	-0-	6 1	2	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	60 1	592 2	N	1		3	
						1 9						
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	56 1	572 2	N	-0-		3	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	58 1	582 2	N	1		4	
						1 9						
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	62 1	647 2	N	1		5	
						1 9						

BLACK UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	260012	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 5703 - 5753

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LILLY UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	261106	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5688 - 5722

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			WELL #:		784642	RRCID ->	029739	COMPL. DATE	11/28/1945	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5688 - 5712
BOREN, W. G.					1 C							

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TGNR EAST TEXAS LLC			WELL #:		850990	RRCID ->	029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 - 5818
CGU 1					1 C							

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CGU 2			WELL #:		1 C	RRCID ->	029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5808 - 5836

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 3		WELL #:		1 C	RRCID -> 029680	COMPL. DATE 01/15/1945	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5770	- 5810
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID -> 029681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5800	- 5825
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID -> 029682	COMPL. DATE 05/23/1945	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 5836	- 5874
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 7		WELL #:		1 C	RRCID -> 029684	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5880	- 5908
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 8		WELL #:		1 C	RRCID -> 029685	COMPL. DATE 08/01/1945	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5870	- 5902
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CGU 10		WELL #:		1 C	RRCID -> 029687	COMPL. DATE 08/15/1945	TOTAL DEPTH 6106	PERF. 5786	- 5820
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIT 11		WELL #:		1 C	RRCID -> 029688	COMPL. DATE 02/13/1946	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 5834	- 5860
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID -> 029691	COMPL. DATE 11/09/1945	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5796	- 5836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID -> 029692	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5804	- 5844	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5884	- 5922	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5984	- 6010	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6011	- 6193	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000		
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-		-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1545 3	N	-0-		-0-

CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CJV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	266433	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6040 -	6102		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875										
BELL, MATTIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 -	6132	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 -	6102	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JONES, ELSIE UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 -	5744
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
NAIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 -	5360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408										
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 -	6372	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
POWELL A-2 UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 283495	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 5120	-	5180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
TJT				WELL #: 3	RRCID -> 281387	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 5500	-	5506
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			18
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			18
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3			18
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68 3	2 9	Y	20
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	20
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	Y	20

DCP OPERATING COMPANY, LP				195959						
CARTHAGE GASOLINE PLANT				WELL #: 1D	RRCID -> 070473	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5120	-	5160
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
MILL CREEK SWD				WELL #: 1	RRCID -> 203492	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5142	-	5172
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 204244	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5027	-	5057
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BALL 2 UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 290630	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 5218	-	5225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA								
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.				426447											
CAR-TEX SWD		WELL #:		3D	RRCID ->	180798	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4942 - 5054			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID ->	160350	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5191 - 5201			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	282304	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	5771 - 6045			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601											
BETHANY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	208045	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4940 - 5050			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
WILLIAMS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	191526	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	5510 - 5518			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STALLION OILFIELD SERVICES LTD.				811986											
PANOLA SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211888	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5088 - 5176			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
CGU 30				WELL #: 1	RRCID -> 244349	COMPL. DATE 12/13/2008	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5469	-	5479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)				16032 754	ASSOCIATED	49B	CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
SMITH, M. H.				WELL #: 2	RRCID -> 059612	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6189	-	6387	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, M. H.				WELL #: 1	RRCID -> 293013	COMPL. DATE 01/16/1956	TOTAL DEPTH 6983	PERF. 6329	-	6393	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)				16032 798	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515							
PANOLA DEVELOPMENT CO.				WELL #: 12	RRCID -> 292769	COMPL. DATE 10/20/2020	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6114	-	6140	
03	0 W	744	-0-	744	41595	48 1	696 2	N	-0-		-0-
04	0 W	1	-0-	1	41596	1 2		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	41596			N	-0-		-0-
06	0 W	180	-0-	180	41776	13 1	167 2	N	-0-		-0-
07	7750	74	-0-	-7676	34100	5 1	69 2	N	-0-		-0-
08	7750	36	-0-	-7714	26386	3 1	33 2	N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		RRCID -> 158941	COMPL. DATE 11/14/1995	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 5843	-	5872
FROST LUMBER IND.				WELL #: 6							
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-		26
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		26
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-		26
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-		26
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1676 3	43 9	N	39		65
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1696 3	31 9	N	28		93

CGU 6A				WELL #: 9A	RRCID -> 221428	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6590	-	6594	
03	3916	3916	-0-	-0-	-0-	3916 3		N	-0-		-0-
04	3383	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-		-0-
05	3575	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3		N	-0-		-0-
06	3661	3661	-0-	-0-	-0-	3661 3		N	-0-		-0-
07	3582	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		N	-0-		-0-
*08	3789	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
WERNER, LOUIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 030335		COMPL. DATE		N/A							
		TOTAL DEPTH		6448		PERF.		6078 - 6330							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6048 - 6190		
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH		6444		PERF. 6015 - 6429	
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	3	Y	-0-	-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-	-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	1028	3	Y	-0-	-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	33	1	922	3	Y	-0-	-0-
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	29	1	954	3	Y	-0-	-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	29	1	1024	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936		TOTAL DEPTH		8008		PERF. 6100 - 6338			
03	14B2	EXT	73	-0-	73	73	2	1	52	3	Y	17	15	1	2
							19	9							
04	14B2	EXT	123	-0-	123	196	3	1	83	3	Y	34	29	1	7
							37	9							
05	14B2	EXT	134	-0-	134	330	4	1	96	3	Y	31	32	1	6
							34	9							
06	396	X	66	-0-	-330	-0-	2	1	44	3	Y	18	20	1	4
							20	9							
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	17	17	1	4
							19	9							
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	37	34	1	7
							41	9							

THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH		9616		PERF. 6296 - 6313			
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 142163		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	88	1 2314 3	Y	11	13 1	1
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	12 90	1 2441 3	Y	11	10 1	2
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	12 95	1 2493 3	Y	10	10 1	2
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	11 77	1 2147 3	Y	10	10 1	2
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	11 69	1 2246 3	Y	12	11 1	3
08	2604 N	2491	-0-	-113	-0-	13 69	1 2410 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 157055		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336			
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	10 47	1 261 3	Y	43	50 1	6
04	360 N	67	-0-	-293	-0-	2 18	1 47 3	Y	16	18 1	4
05	341 N	7	-0-	-334	-0-	6 3	1 9	Y	1	5 1	-0-
06	300 N	14	-0-	-286	-0-	8 3	6 9	Y	5	4 1	1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 158519		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-D		RRCID -> 158982		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 194		RRCID -> 159035		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 189-D		RRCID -> 159267		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2022							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	159435	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6364 -	6398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	159441	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6425 -	6433
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 -	6408
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 -	6388
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 -	5894
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 -	6398
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-		Y	-0-		-0-			
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-		Y	-0-		-0-			
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	-0-		-0-			
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 -	6072
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13		Y	NO RPT		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6378 - 6392		

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 - 6335		

03	3100	N	4267	-0-	1167	1523	156	1	4111	3	Y	-0-		-0-
04	1552	N	29	-0-	-1523	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
05	1488	X	3	-0-	-1485	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
06	1440	X	222	-0-	-1218	-0-	8	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368		

03	14B2	EXT	233	-0-	233	10788	5	1	144	3	Y	76	113	1
							84	9						10
04	11194	X	406	-0-	-10788	-0-	10	1	285	3	Y	101	89	1
							111	9						22
05	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	56	1	1468	3	Y	147	138	1
							162	9						31
06	3960	X	1296	-0-	-2664	-0-	39	1	1081	3	Y	160	154	1
							176	9						37
07	4092	X	897	-0-	-3195	-0-	22	1	714	3	Y	146	149	1
							161	9						34
08	1674	X	1045	-0-	-629	-0-	23	1	821	3	Y	183	183	1
							201	9						34

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6022 - 6199		

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755		

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-		-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	3	Y	-0-		-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-		-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	3	Y	-0-		-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-		-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6210 - 6222
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6065 - 6071
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6136 - 6164
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6348 - 6362
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		136 D	RRCID ->	165632	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6061 - 6066
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6006 - 6168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 6159 - 6174	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6250 - 6254	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2421				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6238 - 6261	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6268 - 6279	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	173055	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6404 - 6451	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022												

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080 PERF. 6902 - 6906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070 PERF. 6883 - 6908	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	235924	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	9670 PERF. 6218 - 6325	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	238542	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10105 PERF. 6886 - 6948	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT		-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	240113	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10088 PERF. 6760 - 6764	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COPELAND UNIT 2		WELL #:		13	RRCID ->	244235	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 7072 - 7076	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	250239	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	9640 PERF. 6324 - 6364	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 262535		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3205	-0-	105	376	116 1	3058 3	Y	28	32 1		4
04	3311 X	2935	-0-	-376	-0-	103 1	2803 3	Y	26	24 1		6
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	103 1	2706 3	Y	24	25 1		5
06	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	86 1	2401 3	Y	-0-	5 1		-0-
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	74 1	2389 3	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2503	-0-	-690	-0-	69 1	2434 3	Y	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 3		RRCID -> 267358		COMPL. DATE 11/24/2011			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 268328		COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225			
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	19 1	503 3	N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17 1	487 3	N	-0-			-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	14 1	386 3	N	-0-			-0-
06	450 N	245	-0-	-205	-0-	8 1	237 3	N	-0-			-0-
07	465 N	270	-0-	-195	-0-	8 1	262 3	N	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	10 1	375 3	N	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		RRCID -> 255109		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595			
COX, BETTYE		WELL #: 1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 030308		COMPL. DATE 12/20/1949			TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400			
BURNETT BROS. UNIT 1		WELL #: 6 T										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GU 15		WELL #: 2 L		RRCID -> 030316		COMPL. DATE 09/11/1948			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HICKS, O. B. GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030321		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 057579		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A					
03	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	309 1	2074 3	Y	14	14	1		5
04	2340 N	2271	-0-	-69	-0-	15 9	1982 3	Y	16	16	0		5
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	271 1	2125 3	Y	12	11	0		6
06	2310 N	1877	-0-	-433	-0-	18 9	1610 3	Y	11	11	0		6
07	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	275 1	1865 3	Y	15	16	0		5
08	2418 N	2159	-0-	-259	-0-	13 9	1879 3	Y	12	12	0		5

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 5		RRCID -> 080828		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 084140		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440					
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	15 1	848 2	Y	-0-				-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	14 1	777 2	Y	-0-				-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-				-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-				-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 089881		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400					
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	317 1	3795 2	Y	349	341	1		50
04	3960 X	2667	-0-	-1293	-0-	384 9	2206 2	Y	173	191	1		32
05	4092 X	2813	-0-	-1279	-0-	271 1	2367 2	Y	143	147	1		28
06	3960 X	2005	-0-	-1955	-0-	190 9	1644 2	Y	70	76	1		22
07	4092 X	2292	-0-	-1800	-0-	289 1	1878 2	Y	115	110	1		27
08	4092 X	2456	-0-	-1636	-0-	157 9	2023 2	Y	143	140	1		30

 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	64	-0-	-649	-0-	1 1	28 9	35 2	Y	25	21 1	4
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 7-U		RRCID -> 141682		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	3000 N	5059	-0-	2059	2059	83	1	4976	2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	1746	-0-	-1354	705	30	1	1716	2	Y	-0-		-0-	
06	2397 N	1692	-0-	-705	-0-	41	1	1651	2	Y	-0-		-0-	
07	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	28	1	1321	2	Y	-0-		-0-	
08	155 X	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 7-U		RRCID -> 142602		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	3	3	1	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	88185				N	-0-			-0-	

BURNETT BROTHERS		WELL #: 25-U		RRCID -> 143149		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #: 6-U		RRCID -> 145684		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162						
*02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				Y	4	3	1	4	
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	24	1	1355	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
*04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	3	Y	25	23	1	5
						28	9							
*05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	5	1	-0-	
*06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 8-U		RRCID -> 145838		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		6-U	RRCID ->	145846	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6128 - 6142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		8-U	RRCID ->	146126	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6377 - 9582
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		26U	RRCID ->	146128	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6193 - 6438
03	4991 X	4864	-0-	-127	-0-	222	1	4642	2	Y	-0-
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	199	1	4378	2	Y	-0-
05	4743 X	3702	-0-	-1041	-0-	203	1	3499	2	Y	-0-
06	4710 X	4286	-0-	-424	-0-	247	1	4039	2	Y	-0-
07	4867 X	4463	-0-	-404	-0-	235	1	4228	2	Y	-0-
*08	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	208	1	5000	2	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		6-U	RRCID ->	146927	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6375 - 6382
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		9D	RRCID ->	148095	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5698 - 5998
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		28	RRCID ->	157095	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 6436 - 6461
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		8-U	RRCID ->	160640	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 5717 - 5756
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506				N	-0-	-0-
06	2506 X	-0-	-0-	-2506	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 4		RRCID -> 165147		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	7812 X	6850	-0-	-962	-0-	444 1	6385 2	Y	19	17 1		3
04	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	21 9	6688 2	Y	16	16 1		3
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	99 1	6363 2	Y	11	12 1		2
06	6630 X	4526	-0-	-2104	-0-	18 9	4098 2	Y	6	6 1		2
07	7037 X	5989	-0-	-1048	-0-	452 1	5522 2	Y	11	10 1		3
08	7037 X	5803	-0-	-1234	-0-	12 9	5378 2	Y	10	11 1		2
						414 1						
						11 9						

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167795		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168131		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724				
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	103 3	Y	9	8 1		3
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	10 9	34 3	Y	3	5 0		1
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1 1	588 3	Y	42	22 0		21
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	3 9	370 3	Y	29	33 0		17
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3	Y	21	31 0		7
*08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	46 9	865 3	Y	73	49 0		31
						15 1						
						32 9						
						7 1						
						23 9						
						33 1						
						80 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243								
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171241		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 13 U		RRCID -> 171302		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108								
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 29 U		RRCID -> 172183		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
HICKS, O. B. GU		WELL #: 10		RRCID -> 172889		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 6104 - 7840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*03		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		Y	-0-	1
*04		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2344 3	3 9	Y	3	3
*05		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776 3	11 9	Y	10	7
*06		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		Y	-0-	7
*07		2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2215 3		Y	-0-	7
08		2790 N	626	-0-	-2164	-0-	624 3	2 9	Y	2	4

BURNETT BROTHERS		WELL #: 31 U		RRCID -> 173297		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 6252 - 7956	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 173326		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9875		PERF. N/A	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 5		RRCID -> 173377		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7802 - 7818	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 U		RRCID -> 173484		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 6220 - 6454	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 9 U		RRCID -> 174210		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6632 - 6638	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	674 2	Y	8	2
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	693 2	Y	6	2
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9	508 2	Y	8	2
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	13 1		Y	-0-	-0-
							9 9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408								
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:	8 U	RRCID ->	174547	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6928 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	176739	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6746 - 6764	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #:	22RU	RRCID ->	177609	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 6067 - 6303	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	179165	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7300 - 7308	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 6701 - 6839	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HICKS, O. B. GU		WELL #:	23RU	RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6416 - 7552	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:	11 U	RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7920 - 8012	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62 1	1140 3	Y	29	30 1		10
						32 9						
04	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	47 1	1141 3	Y	36	35 0		11
						40 9						
05	1364 N	640	-0-	-724	-0-	23 1	600 3	Y	15	19 0		7
						17 9						
06	1200 N	460	-0-	-740	-0-	18 1	430 3	Y	11	12 0		6
						12 9						
07	1302 N	543	-0-	-759	-0-	20 1	506 3	Y	15	16 0		5
						17 9						
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	22 1	571 3	Y	15	14 0		6
						17 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY REED, W.M. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 812 085408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) BPX OPERATING COMPANY REED, W.M. GAS UNIT		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA									
		//CONT.//	085408												
		WELL #:	4	RRCID ->	225221	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6651	-	6659		
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40 1 34 9	736 3	Y		31	31	1			11
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30 1 43 9	717 3	Y		39	38	0			12
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	22 1 25 9	593 3	Y		23	24	0			11
06	780 N	621	-0-	-159	-0-	23 1 24 9	574 3	Y		22	21	0			12
07	837 N	648	-0-	-189	-0-	24 1 33 9	591 3	Y		30	32	0			10
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	25 1 30 9	667 3	Y		27	26	0			11

BURNETT BROTHERS		WELL #:	21 U	RRCID ->	269089	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6134	-	6232		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:	3	RRCID ->	270455	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	6210	-	6240		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE		WELL #:	47	RRCID ->	270881	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	6515	-	6526		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	275292	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	6428	-	7993		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	280818	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6635	-	6645		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N		-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BOLES, A. M., GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280874		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 11		RRCID -> 282462		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #: 38		RRCID -> 282463		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974								
03	1581 X	106	-0-	-1475	-0-	2	1	95	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
04	120 X	46	-0-	-74	-0-	1	1	43	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	103	1	5115	2	Y	293	236	1			57
						322	9									
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	143	1	5010	2	Y	230	214	1			73
						253	9									
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	118	1	5165	2	Y	338	331	1			80
						372	9									
*08	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	96	1	6759	2	Y	441	428	1			93
						485	9									

WILTCHER, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283328		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 283528		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 030336		COMPL. DATE 06/11/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814								
	HARRIS, S. S.			2 L												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198								
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	355	3	11	9	Y	10	11	0			1
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	334	3	18	9	Y	16	15	0			2
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	308	3	17	9	Y	15	15	0			2
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024								
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BARNETT UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	221811	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 7450 -	8156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		3	RRCID ->	222025	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6538 -	7016		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3000 N	5463	-0-	2463	2463	5463	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3068	-0-	-32	2431	3068	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	2841	-0-	-259	2172	2841	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222112	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 6502 -	6532		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FROST "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	224097	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6498 -	8288		
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	3	9 9	N	8	7 0			3
04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2641	3	7 9	N	6	7 0			2
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2830	3	9 9	N	8	8 0			2
06	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3		N	-0-	2 0			-0-
07	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2898	3	1 9	N	1	1 0			-0-
*08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	224387	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6589 -	6844		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	224509	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6210 -	6614		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224635	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10151	PERF. 6350 -	7255		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2240	-0-	2240	2240	2238	3	2	9	Y	2	1	1			1

POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2295	3	241	9	Y	219	217	1			89
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2384	3	227	9	Y	206	220	1			75
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2633	3	189	9	Y	172	185	1			62
*06	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2139	3	90	9	Y	82	115	1			29
*07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2145	3	56	9	Y	51	54	1			26
08	2170 N	1977	-0-	-193	-0-	1921	3	56	9	Y	51	51	1			26

PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105								
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1779	3	17	9	Y	15	15	1			6
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	3	13	9	Y	12	13	1			4
*06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	3	4	9	Y	4	7	1			1
*07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1852	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1653	3	2	9	Y	2	2	1			1

WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698								
03	7843 X	6757	-0-	-1086	-0-	6748	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	7590 X	4225	-0-	-3365	-0-	4216	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	6851 X	2209	-0-	-4642	-0-	2206	3	3	9	Y	3	5	1			1
*06	6540 X	3472	-0-	-3068	-0-	3470	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	6758 X	2973	-0-	-3785	-0-	2973	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 233657		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9949		PERF. 6593 - 6600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233714		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 6718 - 6724					
03	5829 X	3385	-0-	-2444	-0-	3385	3			N	-0-				-0-
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-				-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-				-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-				-0-
07	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-				-0-
*08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-				-0-

DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 6538 - 6901					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6526 - 9780					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6479 - 6683					
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-				-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-				-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-				-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-				-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-				-0-
08	1674 N	1029	-0-	-645	-0-	1029	3			Y	-0-				-0-

WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6598 - 6608					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6506 - 6621					
03	5704 X	4178	-0-	-1526	-0-	4124	3	54	9	Y	49	52	0		6
04	5520 X	3820	-0-	-1700	-0-	3740	3	80	9	Y	73	71	0		8
05	5239 X	4208	-0-	-1031	-0-	4132	3	76	9	Y	69	69	0		8
*06	4500 X	990	-0-	-3510	-0-	988	3	2	9	Y	2	9	1		1
*07	4650 X	1757	-0-	-2893	-0-	1757	3			Y	-0-	1	1		-0-
*08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525								
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3264	3	8	9	N	7	7	1			3
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3552	3	9	9	N	8	8	1			3
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	3	6	9	N	5	6	1			2
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3337	3	2	9	N	2	3	1			1
*07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-	1	1			-0-
*08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	255123	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10039	PERF. 6369 - 6582				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		2418 X	1454	-0-	-964	-0-	1432	3	22	9	N	20	20	1		8
04		2340 X	576	-0-	-1764	-0-	555	3	21	9	N	19	20	1		7
05		2418 X	448	-0-	-1970	-0-	430	3	18	9	N	16	17	1		6
*06		2280 X	126	-0-	-2154	-0-	124	3	2	9	N	2	7	1		1
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	1		-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-

KELLY-LINCOLN			WELL #:		5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6378 - 6382				

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON, B.J. UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	290475	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6490 - 6940				

03		11377 X	8261	-0-	-3116	-0-	8231	3	30	9	N	27	27	1		11
04		10320 X	8417	-0-	-1903	-0-	8389	3	28	9	N	25	27	1		9
05		9765 X	8084	-0-	-1681	-0-	8063	3	21	9	N	19	21	1		7
*06		8940 X	5244	-0-	-3696	-0-	5238	3	6	9	N	5	10	1		2
*07		8711 X	7076	-0-	-1635	-0-	7069	3	7	9	N	6	5	1		3
08		8711 X	6118	-0-	-2593	-0-	6112	3	6	9	N	5	5	1		3

CRATON OPERATING LLC			WELL #:		186717	RRCID ->	271975	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6554 - 6563				
OSBORNE			1													

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, OLA ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	272498	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	10059	PERF. 6994 - 7010				

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			WELL #:		220903	RRCID ->	165020	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6350 - 6352				
CALLOW 2 UNIT			6 U													

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	288554	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6298 - 6304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289797	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 6216 - 6250		
03	2914 X	2658	-0-	-256	-0-	130	1	2528	3	Y	-0-		-0-
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	119	1	2320	3	Y	-0-		-0-
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			Y	-0-		-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	275	1	2516	3	Y	-0-		-0-
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3026	-0-	3026	3026	3026	3			Y	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6109 - 6125		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
*08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6362 - 6370		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY		WELL #:		9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6008 - 6044		
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	122	1	1754	2	N	-0-		-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	124	1	1505	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1582	-0-	-248	-0-	115	1	1467	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	102	1	1517	2	N	-0-		-0-
08	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	127	1	1469	2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6121 - 6151		
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	218	1	3144	2	N	-0-		-0-
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	203	1	3020	2	N	-0-		-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	248	1	3026	2	N	-0-		-0-
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	229	1	2940	2	N	-0-		-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	180	1	2682	2	N	-0-		-0-
*08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	252	1	2908	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515								
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	216831	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6293 - 6601	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	1908	-0-	1908	5175	124 1	1784 2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	1842	-0-	1842	7017	116 1	1726 2	N	-0-		-0-
05		14B DENY	1895	-0-	1895	8912	143 1	1752 2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	1742	-0-	1742	10654	126 1	1616 2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1999	-0-	1999	12653	126 1	1873 2	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	2033	-0-	2033	14686	162 1	1871 2	N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260216	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6749 - 6764	
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	173 1	2482 2	N	-0-		-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	168 1	2511 2	N	-0-		-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	205 1	2498 2	N	-0-		-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	168 1	2151 2	N	-0-		-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	161 1	2398 2	N	-0-		-0-
*08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	203 1	2342 2	N	-0-		-0-

WIENER, W. B. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	260760	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6515 - 6520	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	1150	-0-	1150	1150	91 1	1059 2	N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013												

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		13	RRCID ->	261371	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6891 - 6897	
03	2573	X	2176	-0-	-397	-0-	139 1	2009 2	N	25		150
							28 9					
04	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	132 1	1962 2	N	30		180
							33 9					
05	2573	X	2063	-0-	-510	-0-	153 1	1875 2	N	32		212
							35 9					
06	2490	X	1810	-0-	-680	-0-	129 1	1656 2	N	23		235
							25 9					
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	119 1	1781 2	N	27		262
							30 9					
08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	147 1	1701 2	N	27		289
							30 9					

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266768	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	8122	PERF. 6636 - 6646	
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78 1	1132 2	N	-0-		-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	111 1	1657 2	N	-0-		-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	80 1	971 2	N	-0-		-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112 1	1434 2	N	-0-		-0-
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	96 1	1432 2	N	-0-		-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	132 1	1520 2	N	-0-		-0-

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	292815	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6111 - 6115	
03	0		870	-0-	870	6587	56 1	814 2	N	-0-		-0-
04	0		803	-0-	803	7390	50 1	753 2	N	-0-		-0-
05	0		643	-0-	643	8033	48 1	595 2	N	-0-		-0-
06	0	W	426	-0-	426	8459	31 1	395 2	N	-0-		-0-
*07	8910	X	451	-0-	-8459	-0-	28 1	423 2	N	-0-		-0-
*08	2666	X	362	-0-	-2304	-0-	29 1	333 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 292942 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6762 - 6772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		0	1070	-0-	1070	1070	69	1	1001	2	N	-0-
04		0	1205	-0-	1205	2275	75	1	1130	2	N	-0-
05		0	1248	-0-	1248	3523	94	1	1154	2	N	-0-
06		0 W	1153	-0-	1153	4676	83	1	1070	2	N	-0-
07		0 W	1171	-0-	1171	5847	73	1	1098	2	N	-0-
*08		11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT

HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568												
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1649	3	132	9	N	130
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1927	3	81	9	N	25
05		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1116	3	80	9	N	98
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1168	3	42	9	N	136
07		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1063	3	68	9	N	20
08		1209 N	253	-0-	-956	-0-	202	3	51	9	N	66

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398												
03		961 N	654	-0-	-307	-0-	566	3	88	9	N	208
04		540 N	437	-0-	-103	-0-	321	3	116	9	N	126
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	126
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	706	3	62	9	N	10
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	737	3	50	9	N	55
*08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	907	3	67	9	N	116

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260												
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	102
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	102
05		1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	102
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1681	3	20	9	N	120
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	120
*08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1852	3	7	9	N	126

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348												
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	39
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	39
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	39
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	39
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	39
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328												
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	24
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	24
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	24
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	24
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	24
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	373	-0-	373	373		373	2			-0-
06		0 W	1800	-0-	1800	2173		121	1	1679	2	-0-
07		0 W	2536	-0-	2536	4709		149	1	2387	2	-0-
08		0 W	3322	-0-	3322	8031		246	1	3076	2	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821												
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-		115	1	375	3	422
								113	9			
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-		76	1	220	3	320
								57	9			
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-		135	1	380	3	311
								134	9			
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-		132	1	358	3	417
								117	9			
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-		133	1	372	3	254
								160	9			
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-		131	1	355	3	329
								81	9			

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694												
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			660818								
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:	3	RRCID ->	158073	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 6561 - 7974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:	4 F	RRCID ->	160963	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. N/A	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WERNER-LAGRONE		WELL #:	7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8162 - 8224	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6839			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:	1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697	
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:	5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6479 - 7118	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:	1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POPE-MEDLIN		WELL #:	2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) PHILLIPS, JACK L. CO. SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
			663109									
		WELL #:	1 L	RRCID -> 035136	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINNERGY, LTD. HIGHWAY 59 SOUTH SWD			665701								
		WELL #:	1	RRCID -> 141602	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. BROWN UNIT 1			687208								
		WELL #:	9	RRCID -> 180354	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194			
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	100 1	1945 2	Y	-0-		-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	96 1	1913 2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	94 1	1948 2	Y	-0-		-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95 1	1930 2	Y	-0-		-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	95 1	1949 2	Y	-0-		-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106 1	2038 2	Y	-0-		-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	11	RRCID -> 200971	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	8 C	RRCID -> 216103	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:	8	RRCID -> 220482	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238			
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	41 1	791 2	Y	12	12	1	1
						13 9						
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45 1	880 2	Y	20	20	1	1
						22 9						
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	39 1	813 2	Y	20	20	1	1
						22 9						
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48 1	969 2	Y	24	22	1	3
						26 9						
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	33 1	699 2	Y	14	16	1	1
						15 9						
08	868 N	586	-0-	-282	-0-	29 1	544 2	Y	12	12	1	1
						13 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-			

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-			

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601																	
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308																	
03	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A																	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-			
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-			
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-			
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-			
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-			

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340																	
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	589	1	2852	2	Y	44	53 1
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	48	9	2717	2	Y	47	35 1
05	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	52	9	2816	2	Y	45	54 1
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	50	9	2821	2	Y	41	35 1
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	45	9	3008	2	Y	7	21 1
*08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	8	9	2977	2	Y	-0-	-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298												
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400										COMPL. DATE	07/03/1972	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6126 - 6275
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397										COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	6426 - 6432
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238										COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6323 - 6329
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611										COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6447
03		5983 X	5831	-0-	-152	-0-	335	1	5460	2	Y	33	36	1	1 8 3
							36	9							
04		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	370	1	6401	2	Y	37	28	1	12
							41	9							
05		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	377	1	6033	2	Y	33	37	1	8
							36	9							
06		6150 X	4425	-0-	-1725	-0-	215	1	4179	2	Y	28	27	1	1 8 8
							31	9							
07		6355 X	3677	-0-	-2678	-0-	197	1	3450	2	Y	27	29	1	1 8 5
							30	9							
08		6603 X	6595	-0-	-8	-0-	477	1	6087	2	Y	28	29	1	4
							31	9							
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295										COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6066 - 6081
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	3	5 1	-0-
04	450 N	314	-0-	-136	-0-	3	9	297	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	17	1	284	2	Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-		-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-		-0-
07	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-		-0-
08	527 N	203	-0-	-324	-0-	203	2			Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	10 1	2
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9	8 1	3
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	Y	6	8 1	1
06	900 N	718	-0-	-182	-0-	711	2	7	9	Y	6	5 1	2
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	2	7	9	Y	6	7 1	1
08	806 N	722	-0-	-84	-0-	715	2	7	9	Y	6	6 1	1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
CHADWICK UNIT		WELL #:		14 U	RRCID ->	171374	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6147 - 6412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	172241	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6240 - 6270		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A		WELL #:		A 34	RRCID ->	172826	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	6274 - 6280		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		17 U	RRCID ->	175006	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	6144 - 6148		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUMMINGS		WELL #:		15 U	RRCID ->	176192	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6612 - 6624		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MANGHAM UNIT		WELL #:		18 L	RRCID ->	177091	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6137 - 6198		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FENDER, H. R.		WELL #:		8 C	RRCID ->	182177	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6284 - 6297		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414														
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	264	1	4294	2	Y	38	46	1	3
						42	9							
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	257	1	4442	2	Y	41	31	1	13
						45	9							
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	267	1	4277	2	Y	37	41	1	9
						41	9							
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	210	1	4085	2	Y	30	30	1	9
						33	9							
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	246	1	4309	2	Y	28	31	1	5
						31	9					1	8	
08	4433 X	3817	-0-	-616	-0-	227	1	3556	2	Y	31	32	1	4
						34	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278														
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254														
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	Y	7	5	1	3
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1645	2	10	9	Y	9	11	1	1
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	Y	8	7	1	2
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	6	1	3

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179													
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
COLLINS UNIT		WELL #:		14 U	RRCID ->	198334	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6158 - 6170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK UNIT		WELL #:		15 U	RRCID ->	199757	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6179 - 6185		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	200760	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6085 - 6111		
03	T. A.	423	-0-	423	821	423	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	448	-0-	448	1269	448	2			Y	-0-			-0-
05	1822 X	553	-0-	-1269	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201787	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6136 - 6144		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		19 U	RRCID ->	202586	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6146 - 6150		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203924	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6157 - 6350		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	310	1	1538	2	Y	31	47 1 9
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	2	Y	26	23 1 12
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	304	1	1611	2	Y	24	23 1 13
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	300	1	1439	2	Y	14	23 1 4
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	260	1	1521	2	Y	21	22 1 3
08	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	993	2	20	9	Y	18	21

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-	-0-
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-	-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	2	Y	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851												
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		12 U	RRCID ->	211754	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6222 - 6258					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, A.L.		WELL #:		12 C	RRCID ->	211906	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6288 - 6678					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	213423	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6116 - 6121					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	213734	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6270 - 6275					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, A.L.		WELL #:		13 C	RRCID ->	216194	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 6226 - 6399					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	221303	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6208 - 6210					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	224991	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 6229 - 6276					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045																	
03		36673 X	34939	-0-	-1734	-0-	34223	2	716	9	N	651	632	1			130
04		35490 X	28442	-0-	-7048	-0-	27836	2	606	9	N	551	539	1			142
05		25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	24706	2	427	9	N	388	482	1			48
06		33810 X	21498	-0-	-12312	-0-	21011	2	487	9	N	443	408	1			83
07		34937 X	19716	-0-	-15221	-0-	19398	2	318	9	N	289	339	1			33
08		34937 X	17560	-0-	-17377	-0-	17174	2	386	9	N	351	328	1			56

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384																	
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	609	2	805	9	N	732	660	1			174
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	589	2	745	9	N	677	808	1			43
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	582	2	716	9	N	651	670	1			24
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	546	2	674	9	N	613	530	1			107
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	478	2	660	9	N	600	524	1			183
*08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	580	2	677	9	N	615	655	1			143

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736																	
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4259	2	48	9	Y	44	61	1			9
04		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4086	2	56	9	Y	51	45	1			15
05		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4415	2	46	9	Y	42	51	1			6
06		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4385	2	63	9	Y	57	51	1			12
07		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4538	2	45	9	Y	41	48	1			5
*08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4617	2	56	9	Y	51	47	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052																	
03		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2307	2	114	9	Y	104	152	1			21
04		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2247	2	134	9	Y	122	108	1			35
05		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1894	2	89	9	Y	81	108	1			8
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1564	2	74	9	Y	67	62	1			13
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1334	2	48	9	Y	44	52	1			5
*08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1613	2	62	9	Y	56	51	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154																	
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	Y	5	5	1			1
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	616	2	7	9	Y	6					6
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	6	1			3
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	Y	3	4	1			2
*08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	Y	3	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238																	
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2496	2	11	9	Y	10	13	1			2
04		2520 N	1402	-0-	-1118	-0-	1390	2	12	9	Y	11	10	1			3
05		2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2369	2	10	9	Y	9	11	1			1
06		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3420	2	12	9	Y	11	10	1			2
07		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3163	2	8	9	Y	7	8	1			1
*08		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2826	2	10	9	Y	9	8	1			2

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458																	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2714	2	8	9	Y	7	7	1	1
04	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2701	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2803	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2679	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	2790 N	1078	-0-	-1712	-0-	1076	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
08	2790 N	1811	-0-	-979	-0-	1809	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183														
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1363	2	169	9	Y	154	191	1	10
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	879	2	142	9	Y	129	95	1	44
05	1054 N	579	-0-	-475	-0-	434	2	145	9	Y	132	137	1	39
06	1020 N	818	-0-	-202	-0-	686	2	132	9	Y	120	141	1	18
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	954	2	127	9	Y	115	97	1	36
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1047	2	140	9	Y	127	145	1	18

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537														
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	541	2	67	9	Y	61	45	1	17
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	132	2	274	9	Y	249	228	1	38
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	178	2	275	9	Y	250	240	1	48
06	600 N	448	-0-	-152	-0-	220	2	228	9	Y	207	214	1	41
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	229	2	252	9	Y	229	226	1	44
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	287	2	67	9	Y	61	99	1	6

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242														
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	1907	2	292	9	Y	265	360	1	41
04	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	1923	2	256	9	Y	233	181	1	93
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2075	2	251	9	Y	228	275	1	46
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1904	2	242	9	Y	220	197	1	69
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2103	2	256	9	Y	233	206	1	96
08	2325 N	2240	-0-	-85	-0-	1996	2	244	9	Y	222	207	1	111

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280														
03	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8	11	1	2
04	2010 X	1874	-0-	-136	-0-	1866	2	8	9	N	7	8	1	1
05	2077 X	2073	-0-	-4	-0-	2064	2	9	9	N	8	8	1	1
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	N	9	8	1	2
07	2077 X	1963	-0-	-114	-0-	1956	2	7	9	N	6	7	1	1
08	2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2050	2	8	9	N	7	7	1	1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284															
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662															
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16	16	1	2
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	883	2	15	9	Y	14	14	1	2
05		1054 N	895	-0-	-159	-0-	880	2	15	9	Y	14	13	1	3
06		840 N	665	-0-	-175	-0-	653	2	12	9	Y	11	12	1	2
07		930 N	704	-0-	-226	-0-	690	2	14	9	Y	13	13	1	2
08		899 N	550	-0-	-349	-0-	533	2	17	9	Y	15	14	1	3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248															
03		3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3007	2	202	9	N	184	256	1	37
04		3540 X	2907	-0-	-633	-0-	2702	2	205	9	N	186	191	1	32
05		3503 X	3125	-0-	-378	-0-	2953	2	172	9	N	156	165	1	23
06		3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2541	2	234	9	N	213	196	1	40
07		3503 X	2672	-0-	-831	-0-	2516	2	156	9	N	142	166	1	16
08		3224 X	2953	-0-	-271	-0-	2756	2	197	9	N	179	164	1	31

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080															
03		7626 X	6804	-0-	-822	-0-	392	1	6384	2	N	25	29	1	2
							28	9							
04		14250 X	6713	-0-	-7537	-0-	365	1	6320	2	N	25	19	1	8
							28	9							
05		14725 X	6232	-0-	-8493	-0-	365	1	5843	2	N	22	25	1	5
							24	9							
06		11700 X	5732	-0-	-5968	-0-	279	1	5430	2	N	21	19	1	6
							23	9							
07		8246 X	5771	-0-	-2475	-0-	310	1	5441	2	N	18	20	1	3
							20	9							
08		6944 X	4977	-0-	-1967	-0-	298	1	4657	2	N	20	20	1	3
							22	9							

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222															
03		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	1917	2	34	9	N	31	39	1	2
04		2070 X	1694	-0-	-376	-0-	1665	2	29	9	N	26	19	1	9
05		2139 X	1543	-0-	-596	-0-	1513	2	30	9	N	27	28	1	8
06		2070 X	2000	-0-	-70	-0-	1972	2	28	9	N	25	29	1	4
07		2015 X	1926	-0-	-89	-0-	1901	2	25	9	N	23	20	1	7
*08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1805	2	30	9	N	27	30	1	4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		247	1	2465	2	1
								12	9			1
04		5040 X	3221	-0-	-1819	-0-		267	1	2941	2	4
								13	9			
05		5208 X	2753	-0-	-2455	-0-		244	1	2497	2	3
								12	9			
06		3360 X	2440	-0-	-920	-0-		181	1	2249	2	3
								10	9			
07		3317 X	1671	-0-	-1646	-0-		144	1	1519	2	2
								8	9			
08		3317 X	2347	-0-	-970	-0-		219	1	2119	2	1
								9	9			

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465												
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			-0-
												-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
												-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			-0-
												-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
												-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			-0-
												-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551												
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1160	2	76	9	10
								1214	2	63	9	9
04		1350 N	-0-	-0-	-73	-0-						57
								994	2	63	9	11
05		1364 N	1057	-0-	-307	-0-		955	2	54	9	10
								1056	2	53	9	8
06		1200 N	1009	-0-	-191	-0-		1086	2	36	9	6
												48
07		1333 N	1109	-0-	-224	-0-						50
												35
*08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-						33
												1

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170												
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-		351	2	57	9	8
												71
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-		366	2	52	9	19
								352	2	50	9	9
05		402 N	402	-0-	-0-	-0-						45
								17	2	4	9	1
06		300 N	21	-0-	-279	-0-						12
												1
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						1
												1
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465												
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1264	2	13	9	2
								880	2	11	9	2
04		1110 N	891	-0-	-219	-0-						10
								692	2	9	9	2
05		1240 N	701	-0-	-539	-0-		937	2	10	9	2
								1005	2	10	9	2
06		1230 N	947	-0-	-283	-0-		987	2	11	9	2
												9
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-						9
												10
*08		998 N	998	-0-	-0-	-0-						10
												1

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
												-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	1	1 9 N	1		1
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	310	1	5 2 N	-0-		1
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300	1	6 2 N	-0-		1
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	310	1	22 2 N	5		6
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	310	1	24 2 N	-0-		6

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1792	2	17 9 N	15	11 1	4
04	2430 X	1652	-0-	-778	-0-	1622	2	30 9 N	27	23 1	8
05	2077 X	1646	-0-	-431	-0-	1623	2	23 9 N	21	26 1	3
06	1950 X	1442	-0-	-508	-0-	1413	2	29 9 N	26	24 1	5
07	1922 X	1264	-0-	-658	-0-	1245	2	19 9 N	17	20 1	2
08	1643 N	1227	-0-	-416	-0-	1203	2	24 9 N	22	20 1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1044	2	127 9 N	115	113 1	17
04	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	978	2	103 9 N	94	97 1	14
05	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	983	2	100 9 N	91	89 1	16
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	896	2	74 9 N	67	69 1	14
07	1116 N	963	-0-	-153	-0-	885	2	78 9 N	71	71 1	14
08	1085 N	956	-0-	-129	-0-	876	2	80 9 N	73	74 1	13

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4300	2	64 9 N	58	58 1	8
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3952	2	54 9 N	49	50 1	7
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3547	2	51 9 N	46	45 1	8
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3203	2	34 9 Y	31	33 1	6
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3366	2	24 9 Y	22	24 1	4
*08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3176	2	25 9 Y	23	23 1	4

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686

03	6417 X	4073	-0-	-2344	-0-	4073	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	3414	-0-	-2856	-0-	3414	2	N	-0-		-0-
05	6479 X	3119	-0-	-3360	-0-	3119	2	N	-0-		-0-
06	5520 X	2718	-0-	-2802	-0-	2718	2	N	-0-		-0-
07	4805 X	2482	-0-	-2323	-0-	2482	2	N	-0-		-0-
08	4061 X	1641	-0-	-2420	-0-	1641	2	N	-0-		-0-

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

03	5425 X	1546	-0-	-3879	-0-	1546	2	N	-0-		-0-
04	2550 X	1900	-0-	-650	-0-	1870	2	30 9 N	27		27
05	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1620	2	55 9 N	50	45 1	32
06	1500 X	1390	-0-	-110	-0-	1338	2	52 9 N	47	54 1	25
07	1953 X	1227	-0-	-726	-0-	1185	2	42 9 N	38	49 1	14
08	1953 X	1155	-0-	-798	-0-	1124	2	31 9 N	28	27 1	15

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6729	2	14	9	N	13	14	1		2
04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6265	2	12	9	N	11	11	1		2
05	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	2	14	9	N	13	12	1		3
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5509	2	12	9	N	11	12	1		2
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5393	2	13	9	N	12	12	1		2
*08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5137	2	12	9	N	11	11	1		2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6460 - 6470															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6091															
04	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	13763	2	243	9	N	221	199	1		22
05	31713 X	29105	-0-	-2608	-0-	28423	2	682	9	N	620	550	1		92
06	30690 X	22257	-0-	-8433	-0-	21533	2	724	9	N	658	643	1		107
07	31713 X	17349	-0-	-14364	-0-	16654	2	695	9	N	632	635	1		104
08	29109 X	12389	-0-	-16720	-0-	12106	2	283	9	N	257	293	1		68

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420															
05	0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-				-0-
06	0	1263	-0-	1263	2511	1262	2	1	9	N	1	1	1		-0-
07	6856 X	4345	-0-	-2511	-0-	4344	2	1	9	N	1				1
*08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4657	2	6	9	N	5	3	1		3

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 6226															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	1235 X	NO RPT	-0-	-1235	-0-					N	NO RPT				-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697															
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC TAYLOR HEIRS		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 276953		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 278038		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750								
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 286014		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 288279		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754								
03	5363 X	2871	-0-	-2492	-0-	2870	2	1	9	N	1					14
04	4260 X	1932	-0-	-2328	-0-	1924	2	8	9	N	7					21
05	4402 X	203	-0-	-4199	-0-	203	2			N	-0-	13	1			8
06	2790 X	122	-0-	-2668	-0-	122	2			N	-0-					8
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-2883				N	-0-					8
08	2883 X	77	-0-	-2806	-0-	77	2			N	-0-					8

BILL POWERS A		WELL #: 7		RRCID -> 288292		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691								
03	6479 X	2549	-0-	-3930	-0-	2488	2	61	9	N	55	53	1			109
04	6270 X	3723	-0-	-2547	-0-	3671	2	52	9	N	47	100	1			56
05	6479 X	2132	-0-	-4347	-0-	2107	2	25	9	N	23					79
06	5670 X	4096	-0-	-1574	-0-	4051	2	45	9	N	41	78	1			42
07	5518 X	4564	-0-	-954	-0-	4503	2	61	9	N	55	40	1	1	8	56
*08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4452	2	46	9	N	42					98

BILL POWERS A		WELL #: 6		RRCID -> 288323		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668								
03	3162 X	2201	-0-	-961	-0-	2055	2	146	9	N	133	92	1			228
04	2820 X	2040	-0-	-780	-0-	1908	2	132	9	N	120	212	1			136
05	2666 X	1373	-0-	-1293	-0-	1266	2	107	9	N	97	1	8			232
06	2430 X	1481	-0-	-949	-0-	1402	2	79	9	N	72	203	1	1	8	100
07	2418 X	1495	-0-	-923	-0-	1386	2	109	9	N	99	97	1	4	8	98
08	2201 X	1420	-0-	-781	-0-	1337	2	83	9	N	75	1	8			172

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4433 X	1461	-0-	-2972	-0-	1440	2	21	9	N	19			42
04		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1822	2	15	9	N	14			56
05		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12	39	1	29
06		1500 X	1424	-0-	-76	-0-	1412	2	12	9	N	11			40
07		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2194	2	15	9	N	14			54
*08		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			54

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850															
03		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5695	2	98	9	N	89			264
04		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5594	2	12	9	N	11			275
05		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5717	2	14	9	N	13	175	1	110
06		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5369	2	29	9	N	26	1	8	135
07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5462	2	36	9	N	33			168
*08		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5394	2	4	9	N	4			172

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729															
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938															
03		12183 X	192	-0-	-11991	-0-	142	2	50	9	N	45			205
04		9690 X	27	-0-	-9663	-0-	27	2			N	-0-			205
05		7595 X	4	-0-	-7591	-0-	4	2			N	-0-			205
06		5070 X	5	-0-	-5065	-0-	5	2			N	-0-			205
07		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			205
08		186 X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			205

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816															
03		0 W	119	-0-	119	8542	119	2			N	-0-			137
04		0 W	318	-0-	318	8860	311	2	7	9	N	6			143
05		8992 X	132	-0-	-8860	-0-	132	2			N	-0-			143
06		2550 X	124	-0-	-2426	-0-	124	2			N	-0-			143
07		2635 X	137	-0-	-2498	-0-	137	2			N	-0-			143
08		341 X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-			143

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627															
03		44 X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-			100
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC																	
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1																	
//CONT.// 16032 812																	
//CONT.// 786697																	
WELL #: 9										RRCID -> 292282		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 6724 - 6848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	17524 X	1394	-0-	-16130	-0-		1327 2	67 9	N	61			139				
04	2970 X	1580	-0-	-1390	-0-		1524 2	56 9	N	51			190				
05	3069 X	1338	-0-	-1731	-0-		1296 2	42 9	N	38	129 1	3 8	96				
06	2970 N	522	-0-	-2448	-0-		480 2	42 9	N	38			134				
07	3069 N	237	-0-	-2832	-0-		236 2	1 9	N	1	1 8		134				
08	1333 N	255	-0-	-1078	-0-		255 2		N	-0-			134				

WEIR ESTATE																	
WELL #: 5										RRCID -> 292288		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 7020 - 7028	
03	0 W	2	-0-	2	36733		2 2		N	-0-			100				
04	0 W	1	-0-	1	36734		1 2		N	-0-			100				
05	36734 X	-0-	-0-	-36734	-0-				N	-0-	7 1		93				
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			93				
07	620 X	2	-0-	-618	-0-		2 2		N	-0-			93				
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			93				

WILLIAMS GAS UNIT																	
WELL #: 4										RRCID -> 292331		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6906 - 6914	
*12	0	268	-0-	268	268		50 2	218 9	N	198			198				
01	0	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				
02	0	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-			198				

BILL POWERS A																	
WELL #: 3										RRCID -> 292383		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 6828 - 6837	
03	15762 X	1755	-0-	-14007	-0-		1755 2		N	-0-			-0-				
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-				
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-				
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-			-0-				
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-				
*08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-				

BILL POWERS A																	
WELL #: 8BP										RRCID -> 292384		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 6718 - 6728	
03	15820 X	385	-0-	-15435	-0-		385 2		N	-0-			-0-				
04	5850 X	590	-0-	-5260	-0-		590 2		N	-0-			-0-				
05	6045 X	237	-0-	-5808	-0-		237 2		N	-0-			-0-				
06	5850 X	414	-0-	-5436	-0-		414 2		N	-0-			-0-				
07	6045 X	16	-0-	-6029	-0-		16 2		N	-0-			-0-				
08	620 X	499	-0-	-121	-0-		499 2		N	-0-			-0-				

REED ESTATE UNIT																	
WELL #: 16										RRCID -> 292408		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 6694 - 6753	
03	367260 X	30550	-0-	-336710	-0-		30356 2	194 9	N	176	191 1		250				
04	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-		27177 2	179 9	N	163	188 1		225				
05	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-		25736 2	162 9	N	147	179 1	3 8	190				
06	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-		22808 2	162 9	N	147	4 8		333				
07	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-		21971 2	155 9	N	141	183 1	1 8	290				
08	30535 X	20424	-0-	-10111	-0-		20296 2	128 9	N	116	185 1	1 8	220				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880												
03	68443 X	57	-0-	-68386	-0-	56	2	1	9	N	1	6
04	5880 X	43	-0-	-5837	-0-	43	2			N	-0-	6
05	6076 X	62	-0-	-6014	-0-	62	2			N	-0-	1
06	5880 X	58	-0-	-5822	-0-	56	2	2	9	N	2	3
07	6076 X	100	-0-	-5976	-0-	100	2			N	-0-	3
*08	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	3

REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747												
03	82573 X	8924	-0-	-73649	-0-	8597	2	327	9	N	297	138
04	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8124	2	293	9	N	266	215
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8212	2	281	9	N	255	100
06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7625	2	254	9	N	231	145
07	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	7914	2	260	9	N	236	190
*08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7729	2	237	9	N	215	227

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838												
03	32444 X	551	-0-	-31893	-0-	376	2	175	9	N	159	418
04	690 X	219	-0-	-471	-0-	130	2	89	9	N	81	320
05	713 X	248	-0-	-465	-0-	105	2	143	9	N	130	450
06	690 X	293	-0-	-397	-0-	188	2	105	9	N	95	358
07	713 X	270	-0-	-443	-0-	181	2	89	9	N	81	78
08	558 X	186	-0-	-372	-0-	99	2	87	9	N	79	157

TANOS EXPLORATION II, LLC DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830												
03	12865 X	12509	-0-	-356	-0-	12421	2	88	9	Y	80	230
04	12450 X	11258	-0-	-1192	-0-	11151	2	107	9	Y	97	150
05	12803 X	12377	-0-	-426	-0-	12299	2	78	9	Y	71	220
06	12390 X	12186	-0-	-204	-0-	685	1	11432	2	Y	63	105
07	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	687	1	12830	2	Y	78	183
*08	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	13666	2	99	9	Y	90	272

TGNR EAST TEXAS LLC CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	126672	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6300 - 6466		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID ->	139884	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 6947 - 7079		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139922	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6290 - 6310		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #:		5-C	RRCID ->	140357	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 6126 - 6132		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 142458		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 143426		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CGU 17		WELL #: 9 C		RRCID -> 153374		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CGU 11		WELL #: 10-C		RRCID -> 159702		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CGU 19		WELL #: 9-C		RRCID -> 159766		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229			N	NO RPT	-0-	

CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146			
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
04	1743 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-	-0-	
05	7199 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7199	3	N	-0-	-0-	
06	9459 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9459	3	N	-0-	-0-	
07	3005 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-	
*08	7852 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7852	3	N	-0-	-0-	

CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-	-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		N	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-	-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 3		N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-	-0-

CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300								
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262								
03		1322 N	796	-0-	-526	-0-	796	3		N	-0-					-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-					-0-
05		899 X	758	-0-	-141	-0-	758	3		N	-0-					-0-
06		870 X	757	-0-	-113	-0-	757	3		N	-0-					-0-
07		899 X	751	-0-	-148	-0-	751	3		N	-0-					-0-
08		806 X	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-					-0-

CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724	
03	4495 X	4208	-0-	-287	-0-	4208 3	N	-0-	-0-
04	4260 X	3598	-0-	-662	-0-	3598 3	N	-0-	-0-
05	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544 3	N	-0-	-0-
06	4320 X	3412	-0-	-908	-0-	3412 3	N	-0-	-0-
07	4464 X	3515	-0-	-949	-0-	3515 3	N	-0-	-0-
08	4216 X	2656	-0-	-1560	-0-	2656 3	N	-0-	-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-	-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-

LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420	
03	5518 X	4837	-0-	-681	-0-	4782 3	55 9 Y	50 33 1	22
04	5340 X	3446	-0-	-1894	-0-	3413 3	33 9 Y	30 31 1	21
05	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2724 3	28 9 Y	25 26 1	20
06	4680 X	1971	-0-	-2709	-0-	1954 3	17 9 Y	15 21 1	14
07	4836 X	1728	-0-	-3108	-0-	1713 3	15 9 Y	14 16 1	12
*08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3898 3	29 9 Y	26 13 1	25

GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336				
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3	N	-0-			-0-
04	390 N	112	-0-	-278	-0-	112	3	N	-0-			-0-
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-			-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342				
03	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3	N	-0-			-0-
04	6480 X	5911	-0-	-569	-0-	5911	3	N	-0-			-0-
05	6696 X	6389	-0-	-307	-0-	6389	3	N	-0-			-0-
06	6480 X	6038	-0-	-442	-0-	6038	3	N	-0-			-0-
07	6696 X	5673	-0-	-1023	-0-	5673	3	N	-0-			-0-
08	6696 X	6145	-0-	-551	-0-	6145	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144				
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-			-0-
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3	N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-			-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461				
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-			-0-
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3	N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	272853	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6307 - 6504			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	272861	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	6158 - 6340
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-	-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	275914	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	6247 - 6480
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-	-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-	-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-	-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-	-0-

CGU 29		WELL #:		11	RRCID ->	285423	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6711 - 6726
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	286393	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6260 - 6374
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CGU 10		WELL #:		10TP	RRCID ->	291743	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6160 - 6254
03	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	3		N	-0-	-0-
04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	3		N	-0-	-0-
05	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	3		N	-0-	-0-
06	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	3		N	-0-	-0-
07	14570	X	13542	-0-	-1028	-0-	13542	3		N	-0-	-0-
08	14570	X	13245	-0-	-1325	-0-	13245	3		N	-0-	-0-

CGU 12		WELL #:		8TP	RRCID ->	292627	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	6309 - 6312
03	0		617	-0-	617	921	617	3		N	-0-	-0-
04	0		432	-0-	432	1353	432	3		N	-0-	-0-
05	0	W	533	-0-	533	1886	533	3		N	-0-	-0-
06	0	W	556	-0-	556	2442	556	3		N	-0-	-0-
07	0	W	552	-0-	552	2994	552	3		N	-0-	-0-
*08	3374	X	380	-0-	-2994	-0-	380	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS			879300									
MULLINS, O. V. UNIT #1			WELL #:	2 T	RRCID ->	030340	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 6091 - 6121	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		174
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		174
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		174
06		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-		174
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		174
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		174
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.			924317									
SEMPRA ENERGY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	228341	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6631 - 7819	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEMPRA ENERGY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6398 - 8606	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.			945936									
PIRKLE, L. H.			WELL #:	7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6104 - 6340	
03	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HOLMES, S. L.			WELL #:	6-U	RRCID ->	150722	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6101 - 6209	
03	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DONALD, F.H.			WELL #:	7-U	RRCID ->	155210	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6304 - 6319	
03	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	8	1	242	2	Y	14	15	3
						15	9						
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	6	1	209	2	Y	10	11	2
						11	9						
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	4	1	118	2	Y	6	7	1
						7	9						
06	270 N	144	-0-	-126	-0-	4	1	132	2	Y	7	6	2
						8	9						
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	5	1	164	2	Y	8	8	2
						9	9						
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	7	8	1
						8	9						

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

03	341 N	307	-0-	-34	-0-	9	1	289	2	Y	8	8	2
						9	9						
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	11	1	372	2	Y	8	8	2
						9	9						
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	13	1	348	2	Y	7	7	2
						8	9						
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	7	7	2
						8	9						
07	403 N	300	-0-	-103	-0-	9	1	283	2	Y	7	7	2
						8	9						
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	10	1	323	2	Y	6	7	1
						7	9						

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	8	7 1		2
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	8 2	Y	5	6 1		1
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	7 2	Y	4	4 1		1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	8 2	Y	4	4 1		1
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	5 2	3 9	Y	3	3 1		1
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	4	4 1		1

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, J. C.		WELL #: 8 L		RRCID -> 174198		COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L.		WELL #: 18-U		RRCID -> 222676		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343			
03	3100 N	3300	-0-	200	387	3248 2	52 9	N	47			179
04	3000 N	3087	-0-	87	474	3030 2	57 9	N	52	164 1		67
05	3748 X	3274	-0-	-474	-0-	3266 2	8 9	N	7			74
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3289 2	6 9	N	5			79
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3345 2	36 9	N	33			112
*08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3112 2	12 9	N	11			123

SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331								
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	115	1	491	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	341	1	1517	2	Y	13	11	1			3
						14	9									
05	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	524	1	2341	2	Y	19	17	1			5
						21	9									
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	295	1	1426	2	Y	11	13	1			3
						12	9									
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	356	1	1765	2	Y	16	15	1			4
						18	9									
08	2325 N	723	-0-	-1602	-0-	133	1	586	2	Y	4	7	1			1
						4	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280565	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6544 - 6608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	25 1	877 2	Y	56	152 1			78
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	62 9	390 2	Y	-0-				78
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	Y	63				141
06	930 N	410	-0-	-520	-0-	7 1	371 2	Y	25				166
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	69 9	429 2	Y	49	167 1			48
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11 1	417 2	Y	31				79
						28 9							
						54 9							
						12 1							
						34 9							

J. S. GHOLSTON		WELL #:		2	RRCID ->	280578	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	6091 - 6312	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23 1	255 2	Y	17	18 1			3
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	19 9	223 2	Y	16	15 1			4
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	21 1	239 2	Y	15	14 1			5
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	18 9	233 2	Y	16	16 1			5
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	24 1	171 2	Y	17	19 1			3
08	279 N	153	-0-	-126	-0-	17 9	129 2	Y	11	12 1			2
						22 1							
						18 9							
						16 1							
						19 9							
						12 1							
						12 9							

FRED KYLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	282067	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	6178 - 6190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWENS, NELLIE		WELL #:		6 U	RRCID ->	284199	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6110 - 6203
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)		16032 820		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	292955	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	6470 - 6530
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156																
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398																
03		4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3909	2	18	9	Y	16	20	1		7
04		4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3754	2	19	9	Y	17	19	1		5
05		4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3784	2	20	9	Y	18	20	1		3
06		3810 X	3415	-0-	-395	-0-	3398	2	17	9	Y	15	10	1		8
07		3937 X	3295	-0-	-642	-0-	3278	2	17	9	Y	15	20	1		3
08		3937 X	3491	-0-	-446	-0-	3476	2	15	9	Y	14	9	1		8

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514																
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990																
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342																
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC 850990																
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER)		16032 835		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
CGU 25		WELL #: 5 C		RRCID -> 278050		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
WHITAKER UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 167166		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 15 U		RRCID -> 171978		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITAKER UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 20 U		RRCID -> 187436		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT		16032 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
		775851								
		WELL #: 17 L		RRCID -> 194860		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)		16032 841		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN, J.C. "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 291236		COMPL. DATE 12/10/1945		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 6156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	5 1	152 2	Y	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	5 1	156 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	5 1	127 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	4 1	129 2	Y	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4 1	134 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	4 1	119 2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)		16032 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
BOWLES ENERGY, INC. CHRISTIAN		084097		WELL #: 2		RRCID -> 140632		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6275 - 6636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BPX OPERATING COMPANY HICKS, O.B. GAS UNIT		085408		WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HICKS, O.B. GAS UNIT		085408		WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916		
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HICKS, O.B. GAS UNIT		085408		WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218		
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-			-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-			-0-
05	1550 N	861	-0-	-689	-0-	861	3			Y	-0-			-0-
06	1590 N	893	-0-	-697	-0-	893	3			Y	-0-			-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-			-0-

EC PRODUCTION LLC		100180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
ROBERTS GU		WELL #: 5		RRCID -> 211292		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6150 - 6222				
03	DLQ G-10	43	-0-	43	356	43	2			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT			22

ROBERTS GU		100180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
ROBERTS GU		WELL #: 4		RRCID -> 211677		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6234 - 6326				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT			22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT			22
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT			22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) EC PRODUCTION LLC ROBERTS GU		//CONT.// 16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		//CONT.// 100180									
		WELL #: 2		RRCID -> 212133		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ROBERTS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213061		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296			
03	DLQ G-10		-0-	-0-	317		Y	-0-		22	
04	DLQ G-10		-0-	-0-	317		Y	-0-		22	
05	DLQ G-10		-0-	-0-	317		Y	-0-		22	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	317		Y	NO RPT		22	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	317		Y	NO RPT		22	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	317		Y	NO RPT		22	

ROBERTS GU		WELL #: 1		RRCID -> 213704		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380			
03	DLQ G-10	10	-0-	10	241	10 2	Y	-0-		22	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241		Y	-0-		22	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	241		Y	-0-		22	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241		Y	NO RPT		22	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	241		Y	NO RPT		22	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	241		Y	NO RPT		22	

ROBERTS GU		WELL #: 6		RRCID -> 213705		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355		Y	-0-		22	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355		Y	-0-		22	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	355		Y	-0-		22	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355		Y	NO RPT		22	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355		Y	NO RPT		22	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	355		Y	NO RPT		22	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. BIRD G.W. GAS UNIT		309515		WELL #: 3		RRCID -> 292964		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6210 - 6216	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON, THOMAS		357165		WELL #: 2B		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165											
GUILLE, J.C.		WELL #:		8	RRCID ->	266911	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6173 - 6179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-				67
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	804	3	22	9	N	20				87
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	738	3	33	9	N	30				117
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	630	3	11	9	N	10				127
07	868 N	712	-0-	-156	-0-	626	3	86	9	N	78				205
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	729	3	41	9	N	37	161	1		81

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	238188	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6786 - 6980			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	166997	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	6494 - 6654			
03	248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-				341
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-				341
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				341
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				341
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				341
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				341

R. LACY SERVICES, LTD.				687208											
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		7-C	RRCID ->	141230	COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	6282 - 6490			
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	78	1	1539	2	Y	-0-				-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-				-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-				-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	-0-				-0-
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	70	1	1430	2	Y	-0-				-0-
08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	76	1	1467	2	Y	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
CRNKO-BRIGGS		WELL #:		2-C	RRCID ->	141451	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6126 - 6136			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-D	RRCID ->	138841	COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6126 - 6277			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	255	1	1097	2	Y	84	16
						92	9					
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	202	1	326	2	Y	71	12
						78	9					
05	1147 N	359	-0-	-788	-0-	53	1	239	2	Y	61	6
						67	9					
06	1410 N	334	-0-	-1076	-0-	290	1	44	9	Y	40	6
07	620 N	320	-0-	-300	-0-	270	1	50	9	Y	45	15
08	372 N	142	-0-	-230	-0-	66	2	76	9	Y	69	6
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159												
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	2	-0-
						2	9					
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	30	1	522	2	Y	3	1
						3	9					
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	2	1
						2	9					
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	23	1	445	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	28	1	499	2	Y	1	-0-
						1	9					
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	2	-0-
						2	9					
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022												
B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	492	-0-	-531	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
04	810 N	378	-0-	-432	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
07	403 N	139	-0-	-264	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
08	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3		Y	-0-			-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2053	3	13 9	N	12	13 0		2
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	3	18 9	N	16	16 0		2
05	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1923	3	17 9	N	15	15 0		2
*06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	3	2 9	N	2	3 1		1
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	3	1 9	N	1	1 1		1
08	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1513	3	1 9	N	1	1 1		1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		687208									
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412			
03	3069 X	2736	-0-	-333	-0-	131 1	2561 2	Y	40	39 1	4
04	2970 X	2593	-0-	-377	-0-	123 1	2435 2	Y	32	34 1	2
05	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	128 1	2675 2	Y	20	21 1	1
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	120 1	2475 2	Y	19	18 1	2
07	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	122 1	2519 2	Y	16	17 1	1
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	18 9		Y	NO RPT		1

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371			
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		16032 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
DUNAWAY G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 292045		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6443 - 6449			
03	10571	-0-	-0-	-10571	-0-			N	-0-		-0-
04	10230	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-		-0-
05	10571	-0-	-0-	-10571	-0-			N	-0-		-0-
06	10230	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		//CONT.//		16032 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
STERRETT				WELL #: 16	RRCID -> 213094	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6724	-		6826
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERRETT				WELL #: 5	RRCID -> 256417	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6592	-		10050
03	1767 N	1548	-0-	-219	-0-	34 1	1453 2	Y	55	68 1	10
						61 9					
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	37 1	1576 2	Y	57	40 1	27
						63 9					
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	47 1	1918 2	Y	46	61 1	12
						51 9					
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	43 1	1742 2	Y	37	34 1	15
						41 9					
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	48 1	1876 2	Y	36	35 1	16
						40 9					
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		16

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)				16032 898	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
CGU 10				WELL #: 7-C	RRCID -> 136710	COMPL. DATE 09/04/1990	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 6236	-		6238
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)				16032 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY				085408							
REED, W.M.				WELL #: 7	RRCID -> 136850	COMPL. DATE 04/26/1990	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6704	-		6747
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CNTY: PANOLA			
POWERS, E. C.				WELL #: 4	RRCID -> 152329	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 6734	-		6746
03	5394 X	3642	-0-	-1752	-0-	3642 3		N	-0-		-0-
04	5370 X	3825	-0-	-1545	-0-	3825 3		N	-0-		-0-
05	5549 X	5072	-0-	-477	-0-	5072 3		N	-0-		-0-
06	5370 X	4335	-0-	-1035	-0-	4335 3		N	-0-		-0-
07	5549 X	4289	-0-	-1260	-0-	4289 3		N	-0-		-0-
08	5084 X	3497	-0-	-1587	-0-	3497 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: 8 RRCID -> 291618 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6210 - 6218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7750	-0-	-0-	-7750	10646			N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	3146			N	-0-			-0-
05	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
06	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-			-0-
07	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
08	3968 #	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	3134	-0-	3134	3134	3112	2	22	9	Y	20		20
07		T. A.	6860	-0-	6860	9994	6813	2	47	9	Y	43	35	28
*08		17197 X	7203	-0-	-9994	-0-	7171	2	32	9	Y	29	49	8

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684														
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704										
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697										
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		//CONT.//		16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 11				WELL #:	7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6705 - 6715
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)				16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990									
CGU 10				WELL #:	9-C	RRCID ->	148120	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	6172 - 6208
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CGU 19				WELL #:	4 C	RRCID ->	174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6368 - 6385
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CGU 19				WELL #:	6 C	RRCID ->	176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6374 - 6388
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)				16032 907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
D90 ENERGY, LLC				195797									
BURNETT				WELL #:	1	RRCID ->	133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	6411 - 6426
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)				16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
GUILL, J. C. UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6301 - 6305
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
COOKE		WELL #:		4	RRCID ->	277469	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	6104 - 6136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	627 3	1 9	N	1	1 8		178
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	361 3	1 9	N	1	1 8		178
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			178
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			178
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			178
*08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			178

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		HULL UNIT A		WELL #:	A 54	RRCID ->	137551	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6193 - 6386
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2		Y	-0-			-0-		
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	431 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	425 2	1 9	Y	1	1 1		-0-		

THOMPSON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	137958	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6324 - 6334	
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	915 2	6 9	Y	5	4 1		2
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	881 2	4 9	Y	4	4 1		2
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	939 2	3 9	Y	3	3 1		2
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	915 2	2 9	Y	2	3 1		1
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	925 2	3 9	Y	3	3 1		1
*08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	907 2	4 9	Y	4	3 1		2

ALLISON UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	168671	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	6323 - 6356
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LILLY UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	190360	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6312 - 6326
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		15 L	RRCID ->	190374	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6341 - 6360
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		//CONT.//		16032 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
LILLY UNIT		WELL #:		14 U	RRCID ->	196946	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	6289 - 6305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LILLY UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	198127	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6304 - 6319		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECKWORTH		WELL #:		9 L	RRCID ->	198971	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6264 - 6272		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANGHAM UNIT		WELL #:		19 L	RRCID ->	200401	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6236 - 6246		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	200603	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6259 - 6268		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201312	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6302 - 6308		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERTS UNIT		WELL #:		17 L	RRCID ->	203338	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6256 - 6345		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		310 1	1300 2	Y	68	67	1			10
							75 9								
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		300 1	1283 2	Y	56	57	1			9
							62 9								
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		310 1	1337 2	Y	56	54	1			11
							62 9								
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		295 1	1259 2	Y	47	49	1			9
							52 9								
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		310 1	1534 2	Y	57	54	1			12
							63 9								
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		301 1	1802 2	Y	68	68	1			12
							75 9								

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	1750	-0-	1750	1750		1736 2	14 9	Y	13	5	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	9623	PERF. 6282 - 9292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	9390	PERF. 6244 - 6416				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6315 - 6322				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013										TOTAL DEPTH	9615	PERF. 6335 - 6341				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019										TOTAL DEPTH	9634	PERF. 6069 - 6132				
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	60	2	45	9	N	41	45	1			5
04	510 N	64	-0-	-446	-0-	36	2	28	9	N	25	26	1			4
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	61	2	32	9	N	29	24	1			9
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	49	2	42	9	N	38	43	1			4
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	49	2	69	9	N	63	47	1			20
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32	2	111	9	N	101	79	1			42

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021										TOTAL DEPTH	9281	PERF. 6249 - 6336				
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1289	2	165	9	Y	150	148	1			22
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1258	2	100	9	Y	91	101	1			12
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1303	2	73	9	Y	66	65	1			13
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1256	2	61	9	Y	55	57	1			11
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1263	2	67	9	Y	61	60	1			12
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	Y	62	63	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	239	1	3886	2	Y	14	20	1	1
						15	9							
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	234	1	4041	2	Y	12	9	1	4
						13	9							
05	4371 X	3891	-0-	-480	-0-	228	1	3651	2	Y	11	12	1	3
						12	9							
06	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	193	1	3764	2	Y	10	9	1	3
						11	9							
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	10	10	1	2
						11	9						1	8
08	4433 X	3865	-0-	-568	-0-	232	1	3623	2	Y	9	10	1	1
						10	9							

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BPX OPERATING COMPANY		085408								
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 159876		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578		
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 F								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168								
03	6169 X	3454	-0-	-2715	-0-	3441	3	13	9	N	12	20	1			5
04	5850 X	1307	-0-	-4543	-0-	1298	3		9	N	8	10	1			3
05	5766 X	1912	-0-	-3854	-0-	1905	3		7	N	6	7	1			2
*06	5550 X	4189	-0-	-1361	-0-	4186	3		3	N	3	4	1			1
*07	5673 X	4269	-0-	-1404	-0-	4267	3		2	N	2	2	1			1
*08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4084	3		1	N	1	1	1			1
MANGHAM, R. S. A		WELL #: 1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832								
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 268274		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478								
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 15														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 168528		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464								
HULL UNIT A		WELL #: A 43														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851							
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID -> 173143	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6373 - 6396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		12 U	RRCID -> 177794	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6406 - 6421	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		8 C	RRCID -> 184492	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6486 - 6504	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHADWICK UNIT		WELL #:		13 L	RRCID -> 191080	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6355 - 6391	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORGAN UNIT		WELL #:		14 U	RRCID -> 191530	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6421 - 6499	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOORE UNIT		WELL #:		17 U	RRCID -> 194084	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6372 - 6379	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		17 U	RRCID -> 195765	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6328 - 6408	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-
05		713 N	681	-0-	-32	-0-	681 2		Y	-0-
06		690 N	599	-0-	-91	-0-	599 2		Y	-0-
07		682 N	414	-0-	-268	-0-	414 2		Y	-0-
08		682 N	537	-0-	-145	-0-	537 2		Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440										
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-
04		1650 N	1481	-0-	-169	-0-	1481 2		Y	-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2		Y	-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-
*08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450																	
03	8029	X	7822	-0-	-207	-0-	7814	2	8 9	Y	7	8 1					3
04	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7534	2	8 9	Y	7	8 1					2
05	8432	X	7855	-0-	-577	-0-	7847	2	8 9	Y	7	8 1					1
06	8100	X	7521	-0-	-579	-0-	7514	2	7 9	Y	6	4 1					3
07	7967	X	7858	-0-	-109	-0-	7851	2	7 9	Y	6	8 1					1
*08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7849	2	7 9	Y	6	4 1					3

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482														
03	SWR 10	8216	-0-	8216	143101	8216	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	SWR 10	7810	-0-	7810	150911	7810	2			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	7980	-0-	7980	158891	7980	2			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	7628	-0-	7628	166519	7628	2			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	7099	-0-	7099	173618	7099	2			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	6774	-0-	6774	180392	6774	2			Y	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987														
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	41	2	23	9	Y	21	25	1	3
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	2	44	9	Y	40	37	1	6
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1203	2	45	9	Y	41	39	1	8
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1008	2	37	9	Y	34	35	1	7
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1168	2	41	9	Y	37	37	1	7
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1144	2	39	9	Y	35	36	1	6

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748														
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5	7	1	1
04	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1130	2	7	9	Y	6	5	1	2
05	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1158	2	6	9	Y	5	6	1	1
06	1170 N	995	-0-	-175	-0-	989	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	1178 N	251	-0-	-927	-0-	251	2			Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116														
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	337	332	1	49
						371	9							
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	300	1	9	2	Y	281	287	1	43
						309	9							
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	310	1	311	9	Y	283	272	1	54
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	300	1	266	9	Y	242	247	1	49
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	310	1	217	9	Y	197	221	1	25
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	310	1	14	9	Y	13	36	1	2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685												
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	296	1	1630	2	Y	21	21 1 3
						23	9					
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	300	1	1635	2	Y	19	19 1 3
						21	9					
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1410	2	Y	18	18 1 3
						20	9					
06	1890 N	1260	-0-	-630	-0-	287	1	967	2	Y	5	7 1 1
						6	9					
07	2015 N	508	-0-	-1507	-0-	171	1	330	2	Y	6	6 1 1
						7	9					
08	1519 N	69	-0-	-1450	-0-	42	1	23	2	Y	4	4 1 1
						4	9					

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404												
03	8866 X	8107	-0-	-759	-0-	8105	2	2	9	Y	2	3 1 -0-
04	8220 X	7689	-0-	-531	-0-	7687	2	2	9	Y	2	1 1 1
05	8308 X	7675	-0-	-633	-0-	7674	2	1	9	Y	1	2 1 -0-
06	8040 X	7279	-0-	-761	-0-	7276	2	3	9	Y	3	2 1 1
07	8122 X	7454	-0-	-668	-0-	7452	2	2	9	Y	2	2 1 1
08	8122 X	7241	-0-	-881	-0-	7239	2	2	9	Y	2	2 1 1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388												
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

03	2511 X	2269	-0-	-242	-0-	2263	2	6	9	N	5	5	1			1
04	2340 X	2098	-0-	-242	-0-	2092	2	6	9	N	5	5	1			1
05	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	2171	2	4	9	N	4	4	1			1
06	2280 X	2051	-0-	-229	-0-	2047	2	4	9	N	4	4	1			1
07	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	2065	2	4	9	N	4	4	1			1
08	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2077	2	3	9	N	3	3	1			1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1652	2	122	9	Y	111	110	1			16
04	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1612	2	102	9	Y	93	95	1			14
05	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1609	2	103	9	Y	94	90	1			18
06	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	1537	2	88	9	Y	80	82	1			16
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1725	2	92	9	Y	84	84	1			16
08	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1475	2	81	9	Y	74	77	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

03	3751 X	3078	-0-	-673	-0-	3071	2	7	9	N	6	8	1			1
04	3450 X	3305	-0-	-145	-0-	3297	2	8	9	N	7	6	1			2
05	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3325	2	6	9	N	5	6	1			1
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3216	2	7	9	N	6	6	1			1
07	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3273	2	4	9	N	4	5	1			-0-
08	3410 X	3117	-0-	-293	-0-	3110	2	7	9	N	6	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

03	10199 X	5182	-0-	-5017	-0-	5159	2	23	9	N	21	27	1			2
04	9840 X	1156	-0-	-8684	-0-	1144	2	12	9	N	11	8	1	1	8	4
05	9827 X	2051	-0-	-7776	-0-	2040	2	11	9	N	10	9	1			5
06	6840 X	5379	-0-	-1461	-0-	5365	2	14	9	N	13	14	1			4
07	7068 X	2723	-0-	-4345	-0-	2717	2	6	9	N	5	8	1			1
08	5177 X	2721	-0-	-2456	-0-	2710	2	11	9	N	10	7	1			4

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	721	2	N	15	14	1			5
04	720 N	619	-0-	-101	-0-	46	1	560	2	N	12	14	1			3
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	29	1	359	2	N	7	8	1			2
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	45	1	644	2	N	14	12	1			4
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	64	1	797	2	N	11	11	1			4
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	738	2	N	12	11	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
CAPP'S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 288123	COMPL. DATE 04/29/2019	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6114	- 6132			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHLAND PAPER				WELL #: 2	RRCID -> 288333	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 6740	- 6818					
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1	1

HEBERT				WELL #: 8	RRCID -> 288350	COMPL. DATE 10/03/2019	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 6483	- 6643					
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2157	2	61	9	Y	55	55	1	8
04	2190 N	2073	-0-	-117	-0-	2022	2	51	9	Y	46	47	1	7
05	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2090	2	52	9	Y	47	45	1	9
06	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1930	2	44	9	Y	40	41	1	8
07	2139 N	1827	-0-	-312	-0-	1785	2	42	9	Y	38	39	1	7
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2268	2	43	9	Y	39	39	1	7

PAGE, L. E.				WELL #: 10	RRCID -> 291990	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6969	- 6997					
03	7316 X	2449	-0-	-4867	-0-	2396	2	53	9	N	48	45	1	7
04	7080 X	2054	-0-	-5026	-0-	2018	2	36	9	N	33	35	1	5
05	7316 X	1494	-0-	-5822	-0-	1416	2	78	9	N	71	61	1	15
06	7080 X	1064	-0-	-6016	-0-	978	2	86	9	N	78	77	1	16
07	3348 X	706	-0-	-2642	-0-	618	2	88	9	N	80	80	1	16
08	2449 X	852	-0-	-1597	-0-	796	2	56	9	N	51	60	1	7

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 14	RRCID -> 271769	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 6504	- 11207					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #: 4	RRCID -> 273553	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 9612	PERF. 6444	- 6450					
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	454	-0-	-42	-0-	9	1	445	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	267	-0-	-123	-0-	5	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	234	-0-	-262	-0-	5	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				945936										
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	196663	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6332 - 6348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW)				16032 935	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
PARKER OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250124	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6356 - 6365		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)				16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	155462	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6485 - 6514		
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	87	1	2297	3	Y	-0-		-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	97	1	2644	3	Y	-0-		-0-
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	111	1	2923	3	Y	-0-		-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	92	1	2574	3	Y	9	7 1	2
							10	9						
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2474	3	Y	10	10 1	2
							11	9						
08	3038	X	2140	-0-	-898	-0-	59	1	2069	3	Y	11	11 1	2
							12	9						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	156402	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6446 - 6454
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	160801	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6321 - 6333
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6472 - 6482
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	166226	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6292 - 6298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6353 - 6366	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6244 - 6254	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139183	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3465 - 3471	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139927	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6487 - 6493	
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1526	2	N	-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	N	-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	2	N	-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	1546	2	N	-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	2	N	-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1507	2	N	-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		6	RRCID ->	149326	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6357 - 6413	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2020

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE			

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
CLEMMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581															
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	Y	21	25	1	2
							23	9							
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	60	1	655	2	Y	22	17	1	7
							24	9							
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	746	2	Y	20	22	1	5
							22	9							
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	85	1	1055	2	Y	15	16	1	1 8 3
							17	9							
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	81	1	853	2	Y	16	15	1	1 8 3
							18	9							
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	79	1	764	2	Y	16	17	1	2
							18	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585															
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	7	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-			-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492															
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
HULL UNIT B		WELL #:		B 10-U	RRCID ->	194817	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6513 - 6522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	857 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	900 2	6 9	Y	5	4 1		1
05		930 N	895	-0-	-35	-0-	891 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
06		840 N	778	-0-	-62	-0-	774 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07		930 N	776	-0-	-154	-0-	772 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
08		899 N	868	-0-	-31	-0-	864 2	4 9	Y	4	4 1		-0-

FITE UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	195500	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6454 - 6466	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		9 C	RRCID ->	198637	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6480 - 6614	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BECKWORTH		WELL #:		9 U	RRCID ->	198848	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6262 - 6442	
03	T. A.	33	-0-	33	68	2 1	31 2	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	13	-0-	13	81	1 1	12 2	Y	-0-			-0-	
05	112 X	31	-0-	-81	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	43 1	763 2	Y	-0-			-0-	
*08	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	174 1	2722 2	Y	3	2 1		1	
						3 9							

BECKWORTH		WELL #:		8 U	RRCID ->	198907	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6422 - 6432	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BURTON, JOHN W.		WELL #:		3 C	RRCID ->	206913	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6584 - 9482	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	310	1	185	2	Y	143	141	1	21
						157	9							
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	300	1	282	2	Y	117	120	1	18
						129	9							
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	300	1	234	2	Y	119	114	1	23
						131	9							
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	300	1	203	2	Y	102	104	1	21
						112	9							
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	310	1	220	2	Y	66	76	1	11
						73	9							
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	310	1	313	2	Y	46	49	1	8
						51	9							

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	1	4

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	304	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	310	1	1689	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	310	1	1547	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
06	1860 N	1352	-0-	-508	-0-	289	1	1050	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	310	1	1512	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
08	1860 N	1074	-0-	-786	-0-	310	1	750	2	Y	13	14	1	2
						14	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569												
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	N	3	3 1	-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372												
03	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	-0-	387 1	5583 2	N	-0-		-0-
04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	-0-	393 1	5861 2	N	-0-		-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	381 1	4638 2	N	-0-		-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	397 1	5097 2	N	-0-		-0-
07	4898 X	4504	-0-	-394	-0-	-0-	283 1	4221 2	N	-0-		-0-
08	4898 X	3970	-0-	-928	-0-	-0-	317 1	3653 2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2022															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BPX OPERATING COMPANY 085408															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526															
03	1240	N	40	-0-	-1200	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		//CONT.// 16032 963		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 12 U		RRCID -> 170699		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 12 U		RRCID -> 174354		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 151911		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182987		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333			
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	125	1	1812	2	N	-0-				-0-
04	1950 N	1732	-0-	-218	-0-	109	1	1623	2	N	-0-				-0-
05	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	137	1	1673	2	N	-0-				-0-
06	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	126	1	1624	2	N	-0-				-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	N	-0-				-0-
*08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	151	1	1739	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
URSUS OIL AND GAS		879300													
JERNIGAN, R. A.		WELL #: 5		RRCID -> 162871		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

CARTHAGE (6850)		16032 972		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
BRANNON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 144583		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	109 1	2949 3	Y	-0-	-0-
04	2910 X	2852	-0-	-58	-0-	99 1	2753 3	Y	-0-	-0-
05	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	109 1	2950 3	Y	-0-	-0-
06	3090 X	2662	-0-	-428	-0-	90 1	2572 3	Y	-0-	-0-
07	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	78 1	2570 3	Y	-0-	-0-
08	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	70 1	2454 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 159104		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022								

 CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		04/07/2022									

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	N	-0-		-0-
04	750	N	32	-0-	-718	-0-	1	1	31	3	N	-0-		-0-
05	682	N	509	-0-	-173	-0-	19	1	490	3	N	-0-		-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	3	N	-0-		-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	-0-		-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	17	1	598	3	N	-0-		-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	8	7	1	2
							9	9							
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	18	16	1	4
							20	9							
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	13	14	1	3
							14	9							
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	416	3	Y	22	21	1	4
							24	9							

 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (6900)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED															
CARTHAGE GAS UNIT			//CONT.//		020467																
			WELL #:		71 D	RRCID ->	172508	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6876 - 6882								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		118 D		RRCID ->	172950	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6816 - 6824
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		190 D		RRCID ->	173937	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	6976 - 6984
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:		253		RRCID ->	194813	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6412 - 6778
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

BPX OPERATING COMPANY										085408											
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #:		8-U		RRCID ->	146251	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6902 - 6908
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #:		10 U		RRCID ->	168860	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	6716 - 6912
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408							
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 L	RRCID ->	176959	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF. 6741 - 6749
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	284	-0-	-150	-0-	246 1	38 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	280	-0-	-200	-0-	237 1	43 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	247 1	140 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	245 1	29 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515							
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182988	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6986 - 7333
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		12	RRCID ->	292229	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 7034 - 7040
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020											

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		13 L	RRCID ->	169051	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6844 - 7286
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISON UNIT		WELL #:		14 L	RRCID ->	189538	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6943 - 6963
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITAKER UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	189828	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6992 - 6998
03	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336 2		Y	-0-		-0-
04	3870 X	3399	-0-	-471	-0-	3399 2		Y	-0-		-0-
05	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3168 2		Y	-0-		-0-
06	4200 X	2997	-0-	-1203	-0-	2997 2		Y	-0-		-0-
07	4340 X	3038	-0-	-1302	-0-	3038 2		Y	-0-		-0-
08	4340 X	3072	-0-	-1268	-0-	3072 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY)		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 222173		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142			N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 171939		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734				
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	279 N	81	-0-	-198	-0-	81	3	N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
07	310 N	65	-0-	-245	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 173640		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758				
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-			-0-
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-

GALES		WELL #: 2		RRCID -> 181231		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 181710		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219054		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53

 SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1659	3	15	9	N	14					119
04	1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1210	3			N	-0-	82	1			37
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					37
06	1620 N	1083	-0-	-537	-0-	1083	3			N	-0-					37
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1452	3	20	9	N	18					55
08	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					55

 HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	487	-0-	487	487	486	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14B2 EXT	8892	-0-	8892	9379	8885	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

 HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9023	-0-	9023	9023	8483	3	540	9	Y	491	169	1			322
08	14B2 EXT	5725	-0-	5725	14748	5369	3	356	9	Y	324	329	1	2	8	315

 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					49
04	990 N	42	-0-	-948	-0-	42	2			N	-0-					49
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1725	2	23	9	N	21					70
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1236	2	12	9	N	11	1	8			80
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					80
08	1240 N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	2	N	30	72	1	115
						33	9							
04	2010 N	1986	-0-	-24	-0-	26	1	1958	2	N	2			117
						2	9							
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-			117
06	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	1819	2	19	9	N	17	77	1	57
07	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1786	2			N	-0-			57
08	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1734	2	39	9	N	35			92

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638														
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			75
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			75
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			75
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			75
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			75
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	547	2	N	30			105
						33	9							

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574														
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			94
04	30 N		-0-	-30	-0-					N	-0-			94
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			94
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-			94
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5			99
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	144	2	9	9	N	8	80	1	27

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688														
03	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	52	1	1816	2	N	19			71
						21	9							
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	28	1	2034	2	N	10			81
						11	9							
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2028	2	32	9	N	29			110
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2070	2	22	9	N	20	104	1	26
07	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1947	2	1	9	N	1			27
*08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2086	2	17	9	N	15			42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8788 - 9672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				N	2			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			20
05		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	130	1	1472	2	N	17		37
							19	9						

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8466 - 9742	
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	61	1	2110	2	N	-0-		37
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	2184	2	N	-0-		37
05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-		37
06		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-		37
07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-		37
*08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-		37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8454 - 9728	
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	40	1	1395	2	N	-0-		119
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	18	1	1340	2	N	-0-		119
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-		119
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		119
07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-		119
*08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-		119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8458 - 9729	
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1362	2	N	-0-		94
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	18	1	1301	2	N	-0-		94
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		94
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		94
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-		94
*08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-		94

NORTH SEMBRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 - 9679	
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	N	-0-		48
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	8	1	602	2	N	-0-		48
05		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-		48
06		600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-		48
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		48
*08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-		48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8499 - 9781	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		56
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-		56
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		56
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		56
07		434 N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-		56
*08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-		56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353															
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	65	1	2283	2	N	-0-			193
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	27	1	2050	2	N	-0-			193
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			193
06		2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	-0-			193
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			193
*08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			193

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615															
03		1519 N	1155	-0-	-364	-0-	32	1	1123	2	N	-0-			120
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	19	1	1421	2	N	-0-			120
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			120
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			120
07		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-			120
08		1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-			120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140															
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			130
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			130
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			130
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	2	86	9	N	78			208
07		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			208
*08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			138
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
*08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			138

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880															
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-			14
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			14
05		124 N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			14
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	24	3	Y	61	25	1	50
							67	9							
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	20	1	71	3	Y	-0-			50
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	27	3	Y	1	1	1	50
							1	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8280 - 9798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			2
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			2
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			2
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-			2
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			2
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9963	PERF.	9126 - 9818	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	35			42
						39	9							
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	15	1	98	3	Y	1	29	1	14
						1	9							
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	24	1	147	3	Y	-0-			14
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	18	1	117	3	Y	1	1	8	14
						1	9							
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	32	1	114	3	Y	-0-			14
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	96	3	Y	3	1	1	15
						3	9							
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9624 - 9910	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	7	81	1	11
						8	9							
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-			11
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-			11
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	12	18	1	5
						13	9							
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-			5
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	21	1	25	3	Y	2	1	1	6
						2	9							
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9622 - 9866	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			12
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			12
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			12
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	22	23	1	11
						24	9							
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			11
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	26	1	30	3	Y	2	1	1	12
						2	9							
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9692 - 9931	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004										TOTAL DEPTH	10035	PERF.	8341 - 9915	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 207880		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8553 - 9902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	50	1	324	3	Y	8	32	1	9
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	46	1	297	3	Y	-0-			9
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	51	1	314	3	Y	-0-			9
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	46	1	295	3	Y	11	15	1	5
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	271	3	Y	-0-			5
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	156	1	184	3	Y	2	1	1	6
						2	9							
BRADSHAW-O'BRIEN		WELL #: 2		RRCID -> 208940		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9584 - 9865				
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	35			71
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	83	1	530	3	Y	2	50	1	1 8 22
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	3	Y	-0-			22
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-			22
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	152	1	542	3	Y	-0-			22
*08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	309	1	364	3	Y	4	1	1	1 8 24
						4	9							
RICHARDSON		WELL #: 3		RRCID -> 208941		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10047		PERF. 8376 - 9958				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEYS, PATSY		WELL #: 3		RRCID -> 209744		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 8214 - 9778				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAWLESS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 209746		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 8294 - 9826				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-			61
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-			61
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-			61
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	18	52	1	27
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	20	9	84	3	Y	-0-			27
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	24	1	34	3	Y	2	1	1	28
						2	9							
RAINS		WELL #: 2		RRCID -> 209749		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8265 - 9850				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					40
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					40
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					40
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	22	35	1			27
						24	9									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					31
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	14	3	Y	2	1	1			32
						2	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					38
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					38
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					38
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	18	32	1			24
						20	9									
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					24
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	10	1	12	3	Y	3	1	1			26
						3	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	11	1	71	3	Y	1	35	1			13
						1	9									
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					13
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					13
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	Y	-0-	7	1			6
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	Y	-0-					6
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	Y	2	1	1			7
						2	9									

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	140 3	Y	34			46
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	37 9	118 3	Y	2	33 1		15
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 9	91 3	Y	-0-			15
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	Y	-0-			15
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17 1	79 3	Y	-0-			15
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22 1	59 3	Y	3	1 1		17
						3 9						

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			24
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1	69 3	Y	-0-			24
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 3	Y	-0-			24
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	Y	-0-			24
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 1	24 3	Y	-0-			24
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	23 1	27 3	Y	2	1 1		25
						2 9						

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	35 1		13
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			13
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		7

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

03	93 N	66	-0-	-27	-0-	9 1	57 3	Y	-0-			52
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	10 1	61 3	Y	-0-			52
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20 1	119 3	Y	-0-			52
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23 1	150 3	Y	-0-			52
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	64 1	229 3	Y	-0-			52
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	133 1	157 3	Y	2	1 1		53
						2 9						

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			3
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			3
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			3
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3		Y	-0-			3
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	4 1	13 3	Y	-0-			3
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14 1	16 3	Y	2	1 1		4
						2 9						

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			13
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	20	3	Y	3			16
						3	9							
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	-0-			16
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	22	27	1	11
						24	9							
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-			11
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	22	1	26	3	Y	2	1	1	12
						2	9							

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856														
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			6
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	21	3	Y	3			9
						3	9							
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			9
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	22	20	1	11
						24	9							
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-			11
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	32	3	Y	2	1	1	12
						2	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871														
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	47	1	361	3	Y	-0-			2
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	56	1	324	3	Y	12	8	1	6
						13	9							
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	85	1	316	3	Y	-0-			6
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	54	1	290	3	Y	2	6	1	2
						2	9							
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	12	9	1	5
						13	9							
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	44	1	332	3	Y	-0-			5

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-	12	1	11
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			11
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			11
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-			11
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	-0-			11
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	34	1	40	3	Y	2	1	1	12
						2	9							

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806														
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	1	35	1	13
						1	9							
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			13
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			13
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	7	1	6
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			6
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	2	1	1	7
						2	9							

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850														
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			14
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			14
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	3	Y	-0-			14
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	21	24	1	11
						23	9							
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-			11
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	53	3	Y	2	1	1	12
						2	9							

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782														
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			5
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			5
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-			5
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			5
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			5
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	2	1	1	6
						2	9							

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	24	1	157	3	Y	-0-	28	1			9
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					9
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	Y	-0-					9
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					9
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	28	1	100	3	Y	-0-					9
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	177	1	208	3	Y	3	1	1			11
						3	9									

BACHTTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					2
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	10	7	1			5
						11	9									
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					5
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	186 N	66	-0-	-120	-0-	7	1	46	3	Y	12	7	1			5
						13	9									
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	5					10
						6	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					1
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	10	6	1			5
						11	9									
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	3	Y	-0-					5
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	12	7	1			5
						13	9									
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

03	403 N	365	-0-	-38	-0-	42	1	323	3	Y	-0-					27
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	50	1	289	3	Y	17	36	1			8
						19	9									
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	4					12
						4	9									
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	338	3	Y	6	12	1			6
						7	9									
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	176	1	1220	3	Y	61	41	1			26
						67	9									
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	221	1	1437	3	Y	-0-			66
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	237	1	1517	3	Y	6	6 8		66
						7	9							
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	256	1	1565	3	Y	-0-			66
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	210	1	1346	3	Y	62	78 1	1 8	49
						68	9							
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	420	1	1494	3	Y	8	8 8		49
						9	9							
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	754	1	889	3	Y	4	1 1	2 8	50
						4	9							
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934														
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-			15
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	14	1	87	3	Y	-0-			15
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	Y	-0-			15
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-			15
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-			15
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	62	1	73	3	Y	2	1 1		16
						2	9							
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	7	15 1		8
						8	9							
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			8
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			8
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	12	15 1		5
						13	9							
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	3	Y	-0-			5
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	14	1	16	3	Y	2	1 1		6
						2	9							
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194														
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	82	1	622	3	Y	16			49
						18	9							
04	720 N	582	-0-	-138	-0-	83	1	481	3	Y	16	57 1		8
						18	9							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	Y	26			34
						29	9							
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	85	1	459	3	Y	1	33 1		2
						1	9							
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	35	22 1		15
						39	9							
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1044	3	Y	7			22
						8	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03		262 N	262	-0-	-0-	-0-		35 1	227 3	Y	-0-	22
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-		32 1	203 3	Y	-0-	22
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-		39 1	240 3	Y	-0-	22
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		25 1	157 3	Y	-0-	22
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-		60 1	214 3	Y	20	42
								22 9				
*08		241 N	241	-0-	-0-	-0-		109 1	129 3	Y	3	43
								3 9				

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136												
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		293 1	2236 3	Y	48	174
								53 9				
04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		346 1	2000 3	Y	102	50
								112 9				
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		496 1	1833 3	Y	63	113
								69 9				
06		2070 N	1887	-0-	-183	-0-		287 1	1553 3	Y	43	46
								47 9				
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		308 1	2136 3	Y	73	31
								80 9				
*08		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		300 1	2249 3	Y	7	38
								8 9				

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642												
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	Y	-0-	3
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	3
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-	3
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 3	Y	-0-	3
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-		3 1	9 3	Y	-0-	3
*08		30 N	30	-0-	-0-	-0-		13 1	15 3	Y	2	4
								2 9				

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	46	3	Y	7	13	1	8
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	9	42	3	Y	-0-			8
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	7	1	25	3	Y	-0-			8
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	12	15	1	5
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	9	1	14	3	Y	-0-			5
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	13	9	11	3	Y	2	1	1	6
						2	9							
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770														
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-			34
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	759	3	11	9	Y	10			44
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782	3	2	9	Y	2			46
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			46
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			46
*08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1	46
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158														
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			65
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			65
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			65
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1			66
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			66
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1	66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	33			41
						36	9							
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	15	1	87	3	Y	4	30	1	14
						4	9							
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	91	3	Y	7			21
						8	9							
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	11	1	62	3	Y	4			25
						4	9							
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	27	43	1	9
						30	9							
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	1			10
						1	9							

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

03	372 N	352	-0-	-20	-0-	47	1	305	3	Y	-0-	24	1	8
04	360 N	239	-0-	-121	-0-	32	1	207	3	Y	-0-			8
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	37	1	224	3	Y	-0-			8
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	Y	3			11
						3	9							
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	47	1	166	3	Y	-0-			11
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	192	1	226	3	Y	3	1	1	13
						3	9							

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	Y	10	5	1	5
						11	9							
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	108	1	398	3	Y	-0-			5
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	111	1	603	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	516	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	43	1	325	3	Y	-0-			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-		24	1	156	3	19
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-		18	1	116	3	19
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-		15	1	94	3	19
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-		17	1	107	3	19
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-		29	1	102	3	19
*08		578 N	578	-0-	-0-	-0-		264	1	312	3	20
								2				
								9				

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764												
03		2170 X	1369	-0-	-801	-0-		179	1	1162	3	38
								28	9			
04		2100 X	1028	-0-	-1072	-0-		139	1	889	3	38
05		1364 N	1301	-0-	-63	-0-		183	1	1118	3	38
06		1320 N	1283	-0-	-37	-0-		173	1	1110	3	38
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		321	1	1143	3	38
								1	9			
*08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		669	1	789	3	39
								2	9			

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970												
03		155 N	126	-0-	-29	-0-		15	1	111	3	177
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-		61	1	353	3	177
								1	9			
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-		30	1	110	3	177
06		120 N	110	-0-	-10	-0-		17	1	93	3	177
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-		37	1	258	3	177
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-		37	1	279	3	177

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	12	3	25
								18	9			
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-		23	1	28	3	26
								2	9			

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	3	Y	-0- 9 1
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	1 1 8
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	Y	13 14 9
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0- 11 1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	43	1	153	3	Y	-0- 3
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	164	1	193	3	Y	3 1 1
						3	9				5

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	978	3	Y	1 35 1
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	1012	3	Y	5 5 8
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	142	1	866	3	Y	86 95 9
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	130	1	831	3	Y	1 56 1 1 8
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	223	1	795	3	Y	3 3 8
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	439	1	518	3	Y	3 1 1 1 8
						3	9				44

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1 20 1
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0- 7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 7
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0- 7
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0- 7
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	2 1 1
						2	9				8

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0- 12 1
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0- 11
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	3	Y	-0- 11
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	Y	-0- 11
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	70	1	249	3	Y	-0- 11
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	145	1	171	3	Y	2 1 1
						2	9				12

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948														
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	32	1	205	3	Y	-0-	9	1	2
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	1	1	8	2
						1	9							
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	369	3	Y	12			14
						13	9							
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	1	11	1	3
						1	9							
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	242	3	Y	2	1	8	4
						2	9							
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	525	1	620	3	Y	40	1	1	35
						44	9							
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962														
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			117
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-			117
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	3	N	-0-			117
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	1	1	8	117
						1	9							
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	21	1	76	3	N	-0-			117
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	41	1	48	3	N	38	1	1	153
						42	9							
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046														
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	317	3	Y	39			52
						43	9							
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	53	1	307	3	Y	10	37	1	25
						11	9							
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	73	1	268	3	Y	15			40
						17	9							
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	50	1	272	3	Y	5			45
						6	9							
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	403	3	Y	33	67	1	11
						36	9							
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	326	3	Y	9			20
						10	9							
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	3	Y	-0-			31
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	96	1	616	3	Y	2	2	8	31
						2	9							
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	-0-			31
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	71	1	455	3	Y	17	21	1	26
						19	9							
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	115	1	408	3	Y	-0-			26
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	252	1	298	3	Y	2	1	1	27
						2	9							

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	48	1	315	3	Y	1	35	1	13
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	39	1	248	3	Y	-0-			13
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	37	1	225	3	Y	-0-			13
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	42	1	272	3	Y	-0-	7	1	6
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	58	1	205	3	Y	-0-			6
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	147	1	173	3	Y	2	1	1	7
						2	9							

 ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	Y	-0-			34
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	180	3	Y	8	24	1	18
						9	9							
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	171	3	Y	10			28
						11	9							
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	29	1	158	3	Y	3			31
						3	9							
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	15	41	1	5
						17	9							
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	9			14
						10	9							

 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	231	3	Y	27			36
						30	9							
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	207	3	Y	8	26	1	18
						9	9							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	Y	14			32
						15	9							
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	Y	4			36
						4	9							
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	Y	28	55	1	9
						31	9							
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	9			18
						10	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416																	
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					50
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					50
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					50
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	-0-					50
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	30	1	105	3	Y	1					51
*08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	1	9									
							161	1	190	3	Y	28	1	1	1	8	77
							31	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			88
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	Y	5			93
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	32	3	14	9	Y	13			106
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2			108
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			108
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1	108

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			11
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	3	Y	-0-			11
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			11
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			11
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8	11
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	1	1	12

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

03	310 N	307	-0-	-3	-0-	35	1	268	3	Y	4			10
						4	9							
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	44	1	254	3	Y	3			13
						3	9							
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	71	1	264	3	Y	-0-			13
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	42	1	227	3	Y	5			18
						6	9							
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	296	3	Y	2			20
						2	9							
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	4			24
						4	9							

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

03	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	256	1	1666	3	Y	-0-	102	1	15
04	1890 N	1683	-0-	-207	-0-	227	1	1455	3	Y	1	1	8	15
						1	9							
05	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	235	1	1438	3	Y	12			27
						13	9							
06	1860 N	1318	-0-	-542	-0-	178	1	1138	3	Y	2	21	1	7
						2	9							
07	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	325	1	1155	3	Y	70	8	8	69
						77	9							
*08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	24	1	1	86
						26	9							

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
MCCLENDON GU		WELL #: 4		RRCID -> 228011		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8678 - 10053	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38 1	287 3	Y	4		10
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	4 9	246 3	Y	3		13
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	3 9	238 3	Y	-0-		13
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	64 1	197 3	Y	10		23
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	279 3	Y	2		25
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11 9	372 3	Y	5		30
						40 1					
						2 9					
						50 1					
						6 9					

MCJIMSEY		WELL #: 3		RRCID -> 228203		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF. 8788 - 10024	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 228204		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9528 - 9781	
03	527 N	347	-0-	-180	-0-	46 1	301 3	Y	-0-		45
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	55 1	352 3	Y	1	1 8	45
05	465 N	273	-0-	-192	-0-	1 9	235 3	Y	-0-		45
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	38 1	636 3	Y	18	31 1	30
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	99 1	401 3	Y	-0-		30
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20 9	275 3	Y	3	1 1	32
						113 1					
						233 1					
						3 9					

SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 228205		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 8680 - 10026	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ABNEY		WELL #: 5		RRCID -> 228206		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 8238 - 9840	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	3	Y	-0-	38
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-	38
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-	38
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	23 33 1 1 8	27
						25	9					
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	123	3	Y	4	31
						4	9					
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	68	1	81	3	Y	2 1 1	32
						2	9					

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	6	23
						7	9					
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	11	34
						12	9					
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	Y	3	37
						3	9					
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	12	49
						13	9					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	4	53
						4	9					
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	167	3	Y	10	63
						11	9					

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	2	18
						2	9					
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	7	25
						8	9					
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	1	26
						1	9					
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	35	3	Y	1	27
						1	9					
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	4	31
						4	9					
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	31

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	1	23	1	8
						1	9							
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	37	1	239	3	Y	-0-			8
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	Y	-0-			8
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	Y	-0-			8
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-			8
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	225	1	265	3	Y	17	1	1	24
						19	9							

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	39	1	251	3	Y	-0-	9	1	1
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	36	1	230	3	Y	1	1	8	1
						1	9							
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39	1	241	3	Y	13			14
						14	9							
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	32	1	207	3	Y	-0-	11	1	3
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	56	1	198	3	Y	-0-			3
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3	Y	3	1	1	5
						3	9							

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	78
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	78
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	78
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	70	3	9	9	Y	62
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	62
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	62

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732												
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	92
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	92
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	37	3	11	9	Y	102
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	102
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	108
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	108

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349										COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8638 - 9968
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	169 1	1289 3	Y	1	1 8	37				
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	36 1	206 3	Y	2	2 8	37				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 9		Y	24	45 1	16				
06	780 N	270	-0-	-510	-0-	42 1	228 3	Y	-0-		16				
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	138 1	964 3	Y	28	1 8	43				
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31 9	116 1	Y	38		81				
						42 9									
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652										COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	8630 - 10000
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16 1	120 3	Y	-0-		37				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3	Y	-0-		37				
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	51 3	Y	24	45 1	16				
						26 9									
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	7 1	36 3	Y	-0-		16				
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 3	Y	-0-		16				
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28 1	211 3	Y	-0-		16				
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653										COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	8680 - 9962
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	28 1	211 3	Y	-0-		37				
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	31 1	179 3	Y	-0-		37				
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	48 1	176 3	Y	24	45 1	16				
						26 9									
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	30 1	165 3	Y	-0-		16				
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30 1	208 3	Y	-0-		16				
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 3	Y	-0-		16				
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656										COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9608 - 9895
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28 1	182 3	Y	7	25 1	8				
						8 9									
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	27 1	170 3	Y	-0-		8				
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	174 3	Y	-0-		8				
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	16 1	104 3	Y	13	15 1	5				
						14 9									
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	38 1	134 3	Y	-0-		5				
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	93 1	109 3	Y	2	1 1	6				
						2 9									
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792										COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8716 - 10043
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025										COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9584 - 10032
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1	2				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26 1	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027										
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	54
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	20	74
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	5	79
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	15	94
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	6 74 1	26
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	3	Y	3 1 1	28

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004										
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	37
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-	37
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	24 45 1	16
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	30	1	Y	-0-	16
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	16
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	16

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860										
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-	17
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	17
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	17
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	17
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	1	18
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	786	1	Y	69 1 1 5 8	81
						76	9			

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
JONES, JERRY		WELL #: 5		RRCID -> 231143		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9592 - 9974						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY		WELL #: 6		RRCID -> 231158		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 9800 - 9838						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231445		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 8202 - 9504						
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					38
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					38
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					38
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					38
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					38
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			38

TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 232031		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10208		PERF. 8696 - 10026						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY		WELL #: 4		RRCID -> 232032		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 9576 - 9963						
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					55
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					55
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7	44	1			18
08	14 N	7	-0-	-7	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			18

MCJIMSEY		WELL #: 5		RRCID -> 232033		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9757 - 9966						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9338	- 10088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5332 X	1495	-0-	-3837	-0-	172	1	1314	3	Y	8			230
04	5160 X	1458	-0-	-3702	-0-	211	1	1224	3	Y	21	172	1	1 8 78
05	1550 X	1354	-0-	-196	-0-	288	1	1064	3	Y	2			80
06	1500 X	906	-0-	-594	-0-	140	1	757	3	Y	8			88
07	1550 X	1309	-0-	-241	-0-	163	1	1133	3	Y	12			100
08	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	147	1	1104	3	Y	29			129

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008										TOTAL DEPTH 10265	PERF. 9852	- 10036		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010										TOTAL DEPTH 10243	PERF. 934	- 10004		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007										TOTAL DEPTH 9959	PERF. 9478	- 9736		
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	25	5	1	24
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	9	50	1	Y	-0-	15	1	9
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	51	1	310	3	Y	-0-			9
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	Y	34	27	1	16
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	37	9	61	1	Y	-0-			16
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	175	1	206	3	Y	2	1	1	17

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH 9978	PERF. 9502	- 9728		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	12	1	24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007										TOTAL DEPTH 9978	PERF. 8410	- 9720		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994										
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	39	1	294	3	15
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	15
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	77	1	283	3	32
						19	9			
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	50	1	269	3	32
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	47	1	325	3	32
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	32

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994										
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	12
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	13
						12	9			
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	3	13
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	13
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	205	3	7
						4	9			
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	7

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025										
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	32
						29	9			
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	324	3	21
						13	9			
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	83	1	307	3	36
						17	9			
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	51	1	277	3	44
						9	9			
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	10
						34	9			
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	46	1	343	3	22
						13	9			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038											
MCCLENDON GU		WELL #: 5		RRCID -> 233830		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 10336		PERF. 9864 - 10098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	133 1	1012 3	Y	9		28
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	10 9	935 3	Y	4		32
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	4 9	929 3	Y	-0-		32
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	251 1	1032 3	Y	14		46
07	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	15 9	963 3	Y	6		52
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	139 1	1069 3	Y	4		56
						7 9					
						142 1					
						4 9					

GULLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 233831		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8560 - 9867	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233832		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 8603 - 9921	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES, PENNY		WELL #: 4		RRCID -> 234242		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 9715 - 9996	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

JONES, PENNY		WELL #: 6		RRCID -> 234244		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10254		PERF. 9671 - 9838	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

MARGIE		WELL #: 8		RRCID -> 234245		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9584 - 9870	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972															
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	12	14	1	10
							13	9							
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	Y	-0-			10
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	Y	-0-			10
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	12	12	1	10
							13	9							
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	3	Y	-0-			10
08		155 N	107	-0-	-48	-0-	48	1	57	3	Y	2	1	1	11
							2	9							

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751															
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	12	12	1	11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1	11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730															
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	Y	24	5	1	24
							26	9							
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	83	1	532	3	Y	-0-	15	1	9
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	83	1	510	3	Y	-0-			9
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	74	1	472	3	Y	35	27	1	16
							39	9							
07		527 N	425	-0-	-102	-0-	93	1	332	3	Y	-0-			16
*08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	381	1	450	3	Y	2	1	1	17
							2	9							

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874															
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-	9	1	1
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	1	1	8	1
							1	9							
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	205	3	Y	13			14
							14	9							
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	32	1	204	3	Y	-0-	11	1	3
07		248 N	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	3	Y	-0-			3
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	102	1	120	3	Y	3	1	1	5
							3	9							

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-			105
04	510 N	380	-0-	-130	-0-	246	3	134	9	N	122	160	1	66
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-			66
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	1	1	265	3	N	-0-			66
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-			66
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-			66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980														
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	54	1	409	3	Y	-0-			13
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	3	Y	-0-			13
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	99	1	367	3	Y	16			29
						18	9							
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	61	1	331	3	Y	-0-			29
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	398	3	Y	-0-			29
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	3	Y	-0-			29

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780														
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	722	3	Y	26	28	1	36
						29	9							
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	91	1	581	3	Y	1	1	8	36
						1	9							
05	713 N	581	-0-	-132	-0-	80	1	490	3	Y	10			46
						11	9							
06	690 N	541	-0-	-149	-0-	73	1	468	3	Y	-0-			46
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	99	1	352	3	Y	5			51
						6	9							
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	235	1	277	3	Y	3	1	1	53
						3	9							

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024														
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	25			30
						28	9							
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	177	3	Y	8	22	1	16
						9	9							
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	147	3	Y	7			23
						8	9							
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	33	1	178	3	Y	4			27
						4	9							
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	220	3	Y	24	43	1	8
						26	9							
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	20	1	151	3	Y	5			13
						6	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	73 3	Y	25	1 1		24
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	28 9	88 3	Y	-0-	15 1		9
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14 1	74 3	Y	-0-			9
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	Y	34	27 1		16
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	37 9	9 1	Y	-0-			16
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	2	1 1		17
						2 9						

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2021

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

03	248 N	240	-0-	-8	-0-	32 1	208 3	Y	-0-	9 1		1
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	31 1	200 3	Y	1	1 8		1
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	1 9	206 3	Y	13			14
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	34 1	213 3	Y	-0-	11 1		3
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	14 9	43 1	Y	-0-			3
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	213 3	Y	6	1 1	1 8	7
						7 9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	2			8
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	3	Y	-0-			8
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	276	1	1019	3	Y	56	6	1	58
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	156	1	844	3	Y	24			82
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	81	1	562	3	Y	4			86
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	3	Y	-0-			86

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770														
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-	12	1	11
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	150	3	Y	-0-			11
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	17	1	104	3	Y	-0-			11
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			11
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	29	1	105	3	Y	-0-			11
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	36	1	42	3	Y	2	1	1	12

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878														
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	1	15	1	77
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-			77
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-			77
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	55	1	22
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	Y	20			42
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	30	3	Y	25	1	1	66

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
ROSEHAVEN		WELL #: 9		RRCID -> 241275		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9670 - 9926				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-	9 1	1	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	19	1	124	3	Y	1	1 8	1	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	1	9	188	3	Y	13		14	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	9	183	3	Y	1	11 1	1 8	3
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	9	133	3	Y	-0-		3	
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	3	1 1	5	
						240	1							
						3	9							
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 241334		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9334 - 10111				
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1424	3	Y	22		114	
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	24	9	1304	3	Y	23	3 8	134	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	25	9	1277	3	Y	20	106 1	48	
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	345	1	1228	3	Y	13		61	
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	22	9	1428	3	Y	28		89	
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	227	1	1465	3	Y	15		104	
						14	9							
						206	1							
						31	9							
						195	1							
						17	9							
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 18		RRCID -> 241389		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 8709 - 9992				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 241996		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 10078		PERF. 9612 - 9870				
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	118	1	770	3	Y	-0-	4 1	20	
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	136	1	872	3	Y	1	1 8	20	
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	1	9	832	3	Y	-0-		20	
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	136	1	735	3	Y	1	14 1	1 8	6
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	115	1	821	3	Y	4	4 8	6	
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	1	9	478	3	Y	11	1 1	1 8	15
						231	1							
						4	9							
						406	1							
						12	9							
BOOKOUT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 242059		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8502 - 9821				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9614 - 9862			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021																
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008										TOTAL DEPTH	10359	PERF.	9370 - 10126			
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	12				28
							13	9								
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	98	3	Y	9				37
							10	9								
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	24	1	88	3	Y	-0-	29	1		8
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-				8
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	2				10
							2	9								
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-				10
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9548 - 9772			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	13	1		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1		11
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011										TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9524 - 9772			
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	12	14	1		10
							13	9								
04		330 N	290	-0-	-40	-0-	39	1	251	3	Y	-0-				10
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	41	1	253	3	Y	-0-				10
06		330 N	120	-0-	-210	-0-	14	1	93	3	Y	12	12	1		10
							13	9								
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	Y	-0-				10
*08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	131	1	155	3	Y	2	1	1		11
							2	9								
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8704 - 10014			
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-				1
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	10	6	1		5
							11	9								
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	3	Y	-0-				5
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-	5	1		-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	15	1	103	3	Y	10	6	1		4
							11	9								
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-				4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	81 3	Y	7			24
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 9	86 3	Y	7			31
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	14 1	53 3	Y	-0-	25 1		6
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			6
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			6
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 3	Y	-0-			6
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114												
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29 1	223 3	Y	-0-			5
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37 1	214 3	Y	-0-			5
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	59 1	217 3	Y	-0-	4 1		1
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	38 1	205 3	Y	-0-			1
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33 1	227 3	Y	1			2
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 9	228 3	Y	-0-			2
						30 1						
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830												
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	18 1	120 3	Y	-0-			12
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	17 1	106 3	Y	-0-			12
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	20 1	120 3	Y	-0-			12
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 3	Y	-0-			12
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	22 1	80 3	Y	-0-			12
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	96 1	113 3	Y	4	1 1	2 8	13
						4 9						
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002												
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	45 1	344 3	Y	12			38
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13 9	299 3	Y	20	32 1		26
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	52 1	226 3	Y	9			35
06	330 N	188	-0-	-142	-0-	22 9	159 3	Y	-0-			35
07	341 N	199	-0-	-142	-0-	61 1	171 3	Y	3	26 1		12
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	10 9	149 3	Y	-0-			12
						29 1						
						25 1						
						3 9						
						20 1						
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008										TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8728 - 9994				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9568 - 9826				
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	4	1			21
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					21
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					21
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-	15	1			6
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	8					14
							9	9									
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	24	1	28	3	Y	12	1	1			25
							13	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9534 - 9725				
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	92	1	600	3	Y	-0-					71
04		690 N	590	-0-	-100	-0-	80	1	509	3	Y	1	1	8			71
							1	9									
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					71
06		660 N	524	-0-	-136	-0-	69	1	443	3	Y	11	48	1	2	8	32
							12	9									
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	155	1	550	3	Y	-0-					32
08		620 N	613	-0-	-7	-0-	280	1	330	3	Y	3	1	1	1	8	33
							3	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013										TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8702 - 9996				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH	10184	PERF.	8482 - 9928				
03		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					4
04		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					4
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					4
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-			4
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	3	Y	-0-			4
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	3	Y	-0-	3	1	1
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	Y	-0-			1
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	404	3	Y	1			2
						1	9							
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-			2

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082														
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	3	Y	10			12
						11	9							
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	373	1	2161	3	Y	13	9	1	16
						14	9							
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	472	1	1745	3	Y	1			17
						1	9							
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	78	1	420	3	Y	5			22
						6	9							
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	74	1	514	3	Y	7			29
						8	9							
08	2201 N	595	-0-	-1606	-0-	70	1	524	3	Y	1			30
						1	9							

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050														
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	105	3	Y	5			7
						6	9							
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	18	1	103	3	Y	-0-			7
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	31	1	116	3	Y	4	6	1	5
						4	9							
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	18	1	98	3	Y	-0-			5
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-			5
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-			5

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-			20
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-			20
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			20
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			20
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			20
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1	20

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	648	-0-	-127	-0-	106 31	1 9	511	3	Y	28	43	1	50
04	780 N	622	-0-	-158	-0-	102 18	1 9	502	3	Y	16			66
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	130 18	1 9	473	3	Y	16	64	1	18
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	87 8	1 9	457	3	Y	7			25
07	651 N	553	-0-	-98	-0-	59 10	1 9	484	3	Y	9			34
08	589 N	422	-0-	-167	-0-	23 6	1 9	393	3	Y	5			39
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074														
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	6	3	Y	12	12	1	11
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	3 3			Y	-0-			11
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	5	3	Y	-0-			11
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 13	3 9	13	9	Y	12	12	1	11
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	5	3	Y	-0-			11
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	4	3	Y	2	2	1	11
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040														
03	651 N	331	-0-	-320	-0-	318 44	3 9	13	9	N	12	207	1	115
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10 25	1 9	414	3	N	23			138
05	558 N	519	-0-	-39	-0-	27 13	1 9	479	3	N	12			150
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	409	3	N	17			167
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	482	3	N	6			173
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	3	10	9	N	9			182
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	40 44	1 9	308	3	Y	40			98
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	51 22	1 9	297	3	Y	20	82	1	36
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	99 37	1 9	366	3	Y	34			70
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	68 62	1 9	367	3	Y	56			126
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	54 53	1 9	374	3	Y	48	95	1	79
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	47 58	1 9	349	3	Y	53			132

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 244202		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 9345 - 10090						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	57	1	277	3	Y	22	8	1			26
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	24	9	54	1	Y	5					31
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	9	73	1	Y	5	30	1			6
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	6	9	51	1	Y	-0-					6
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	1	1	36	1	Y	-0-					6
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	17	1	17	1	Y	-0-					6
CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 244203		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 9495 - 10106						
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	258	1	1243	3	Y	22	27	1			36
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	24	9	246	1	Y	11					47
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	12	9	321	1	Y	29	46	1			30
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	32	9	243	1	Y	5					35
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	6	9	170	1	Y	10					45
08	1426 N	338	-0-	-1088	-0-	11	9	19	1	Y	-0-					45
RHOADES, LAWLESS		WELL #: 17		RRCID -> 244702		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8634 - 9988						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
FURRH, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244835		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 9792 - 10004						
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					118
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					118
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	-0-					118
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					118
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	N	-0-					118
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	100	3	1	9	N	1	1	1			118
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 244967		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 5338 - 5397						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	72	3	Y	6			45
						7	9							
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	9	38	1	16
						10	9							
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	16	1	60	3	Y	9			25
						10	9							
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	5			30
						6	9							
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	7	23	1	14
						8	9							
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-			14

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449														
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	691	3	Y	25			158
						28	9							
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	124	1	718	3	Y	9	113	1	53
						10	9							
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	188	1	694	3	Y	-0-			53
06	750 N	532	-0-	-218	-0-	83	1	449	3	Y	-0-			53
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	110	1	766	3	Y	-0-			53
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	124	1	930	3	Y	-0-			53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615														
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	277	3	Y	11	5	1	14
						12	9							
04	360 N	237	-0-	-123	-0-	40	1	195	3	Y	2			16
						2	9							
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	64	1	235	3	Y	14	16	1	14
						15	9							
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	305	3	Y	16			30
						18	9							
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-			30
08	279 N	100	-0-	-179	-0-	6	1	94	3	Y	-0-			30

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641										COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	9390 - 10102
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	Y	8	11 1	13		
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	9	86	3	Y	1		14		
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	9	41	3	Y	-0-	14 1	-0-		
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-		-0-		
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	1	9	3	Y	-0-		-0-		
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-		-0-		
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756										COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	8472 - 9787
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770										COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8164 - 9774
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840										COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 9782
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165										COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	8590 - 9919
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4		
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488										COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10900 - 11120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-		-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080																	
03		527 N	157	-0-	-370	-0-	153	3	4	9	Y	4					80
04		510 N	232	-0-	-278	-0-	232	3			Y	-0-					80
05		527 N	212	-0-	-315	-0-	11	1	199	3	Y	2					82
							2	9									
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	4					86
							4	9									
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	1					87
							1	9									
*08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2					89

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427																	
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	400	3	4	9	Y	4					34
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	8					42
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	1					43
							1	9									
06		390 N	291	-0-	-99	-0-	1	1	266	3	Y	22					65
							24	9									
07		434 N	427	-0-	-7	-0-	1	1	408	3	Y	16					81
							18	9									
*08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010										TOTAL DEPTH	9914	PERF.10415	- 13884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7595 X	7491	-0-	-104	-0-	869	1	6622	3	Y	-0-			-0-
04	7350 X	7099	-0-	-251	-0-	1046	1	6052	3	Y	1	1 8		-0-
05	7595 X	7393	-0-	-202	-0-	1575	1	5818	3	Y	-0-			-0-
06	7260 X	6652	-0-	-608	-0-	1038	1	5614	3	Y	-0-			-0-
07	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	961	1	6671	3	Y	-0-			-0-
*08	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	914	1	6856	3	Y	-0-			-0-
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012										TOTAL DEPTH	10314	PERF. 9665	- 9763	
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			10
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-			10
05	868 N	607	-0-	-261	-0-	33	1	574	3	N	-0-			10
06	840 N	547	-0-	-293	-0-	2	1	545	3	N	-0-			10
07	620 N	220	-0-	-400	-0-	1	1	219	3	N	-0-			10
08	620 N	132	-0-	-488	-0-	131	3	1	9	N	1	1 1		10
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9426	- 9631	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	32 1		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8182	- 8220	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9465	- 9505	
03	DLQ G-10	116	-0-	116	705	114	2	2	9	Y	2			99
04	DLQ G-10	135	-0-	135	840	128	2	7	9	Y	6	3 1		102
05	1400 N	1583	-0-	183	1023	1568	2	15	9	Y	14			116
06	1944 N	921	-0-	-1023	-0-	913	2	8	9	Y	7			123
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-			123
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	78	2	2	9	Y	2			125
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	10143	PERF. 9742	- 9880	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9853 - 9868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	10059	PERF.	9783 - 9788			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	N	4					69
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	N	2	1	1			70
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					72
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	99	2	1	9	N	1					73
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					75
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	203	2	3	9	N	3					78

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9524 - 9787			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9388 - 9518			
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	810	2	81	9	N	74	150	1			25
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	N	10	1	1			34
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					42
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	N	9					51
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH	12549	PERF.	10044 - 12051			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8375 - 9651			
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4459	2	14	9	N	13					99
04	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5030	2	24	9	N	22	2	1			119
05	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5764	2	18	9	N	16	102	1			33
06	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4412	2	25	9	N	23					56
07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5599	2	103	9	N	94					150
*08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5174	2	15	9	N	14	6	8			158

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660			
03	DLQ G-10	221	-0-	221	407	221	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	236	-0-	236	643	236	2			Y	-0-					6
05	895 N	252	-0-	-643	-0-	252	2			Y	-0-					6
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					6
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					6
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800			
03	DLQ G-10	66	-0-	66	75	47	2	19	9	Y	17	17	1			5
04	DLQ G-10	272	-0-	272	347	270	2	2	9	Y	2	1	1			6
05	355 N	8	-0-	-347	-0-	8	2			Y	-0-					6
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					7
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	53	2	1	9	Y	1					8
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2					10

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9679 - 9779			
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					51
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	2	1			50
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2					52
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	54	2	2	9	N	2					54
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					57
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					59

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8428 - 9702			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF.	9761 - 9872			
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	2808	1754	2	17	9	Y	15	83	1			13
04	DLQ G-10	1864	-0-	1864	4672	1853	2	11	9	Y	10					23
05	1400 N	1993	-0-	593	5265	1984	2	9	9	Y	8					31
06	3000 N	1424	-0-	-1576	3689	1420	2	4	9	Y	4					35
07	3100 N	1672	-0-	-1428	2261	1663	2	9	9	Y	8					43
*08	3100 N	1536	-0-	-1564	697	1529	2	7	9	Y	6					49

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9536 - 9639			
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					74
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	5	1			81
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	650	2	15	9	N	14					95
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8					103
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					107
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	518	2	12	9	N	11	5	8			113

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH	9732	PERF.	10301 - 11711			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC. 252992																	
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982										TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9937 - 9948				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	9986	PERF.	9224 - 9764				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006										TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6268 - 9888				
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						34
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH	10023	PERF.	8254 - 9875				
03	3 N		-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-						21
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
06	3 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						21

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9622 - 9872				
03	7812 X	1289	-0-	-6523	-0-	-0-	1275	2	14	9	N	13					90
04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	32	9	N	29					119
05	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	32	9	N	29					148
06	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	25	9	N	23					171
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10162	PERF.	8342 - 9880				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	-0-					75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	334				N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8578 - 9890				
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8733	-	9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8708	-	9970	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10193	PERF.	8627	-	9970	
03	867 X	-0-	-0-	-867	-0-					N	-0-					55
04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					61
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	308	2	7	9	N	6					67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8662	-	9284	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH	10051	PERF.	9684	-	9832	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006										TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9712	-	9868	
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5423	2	23	9	N	21					260
04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					385
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6251	2	138	9	N	125					510
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4648	2	102	9	N	93					603
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			464
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11407	PERF.	8639	-	11306	
03	5081 X	978	-0-	-4103	-0-	965	2	13	9	N	12					138
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8					146
05	386 X	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	N	8					154
06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	801	2	18	9	N	16	70	1			100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981										
03	2698 X	417	-0-	-2281	-0-	417	2			73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					73
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254										
03	695 X	93	-0-	-602	-0-	93	2			111
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					111
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					111
06	115 X	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	113
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					113
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					113

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618										
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					216
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					216

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	478					N	-0-					117
04	478	N	-0-	-0-	-478	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917																	
03	DLQ	G-10	182	-0-	182	844	182	2			Y	-0-					36
04	DLQ	G-10	109	-0-	109	953	107	2	2	9	Y	2					38
05	1062	X	109	-0-	-953	-0-	107	2	2	9	Y	2					40
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3					43
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875																	
03	1677	X	329	-0-	-1348	-0-	329	2			N	-0-					31
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					36
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843													
03		2	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			266
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			266
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			266
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			266
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45	1	221
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			221

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	171	1	1379
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	1	1208
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171	1	1037
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1037
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	1	935
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			935

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962													
03		248 X	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3	185
04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3	188
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3	191
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902													
03		3981 X	670	-0-	-3311	-0-	607	2	63	9	N	57	190
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874															
03	0	W	220	-0-	220	3391	220	2			Y	-0-			-0-
04	0	W	295	-0-	295	3686	288	2	7	9	Y	6			6
05	0	W	295	-0-	295	3981	288	2	7	9	Y	6			12
06	0	W	427	-0-	427	4408	418	2	9	9	Y	8			20
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4408					Y	-0-			20
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4408					Y	NO RPT			20

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855															
03	0	W	28	-0-	28	502	28	2			Y	-0-			50
04	0	W	30	-0-	30	532	29	2	1	9	Y	1			51
05	0	W	30	-0-	30	562	29	2	1	9	Y	1			52
06	0	W	4	-0-	4	566	4	2			Y	-0-			52
07	0	W	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			52
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT			52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889															
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1			249
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20			269
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20			289
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	491	2	11	9	N	10			299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1	195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992															
03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	Y	3			120
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			120
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			120
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			120
*07	661	X	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	Y	13			133
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901															
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			147
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720															
03		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1846	2	21	9	Y	19			37
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	75	9	Y	68	68	1	37
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3416	2	75	9	Y	68	68	1	37
06		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	2	98	9	Y	89	56	1	70
*07		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3486	2	77	9	Y	70	29	1	111
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		589 X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12			69
05		589 X	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	N	12			81
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859															
03		769 X	769	-0-	-0-	-0-	748	2	21	9	N	19			132
04		282 X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6			138
05		282 X	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	N	6			144
06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1			145
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765															
03		0 W	698	-0-	698	8966	690	2	8	9	Y	7			21
04		0 W	4	-0-	4	8970	4	2			Y	-0-	21	1	-0-
05		0 W	48	-0-	48	9018	4	2	44	9	Y	40	21	1	19
06		0 W	1868	-0-	1868	10886	1827	2	41	9	Y	37			56
07		0 W	1413	-0-	1413	12299	1382	2	31	9	Y	28	14	1	70
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	12299					Y	NO RPT			70

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1683 2	8 9	N	7		83
04		960 X	960	-0-	-0-	-0-	939 2	21 9	N	19		102
05		960 X	960	-0-	-0-	-0-	939 2	21 9	N	19		121
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930												
03		0 W	847	-0-	847	4073	847 2		Y	-0-		-0-
04		0 W	272	-0-	272	4345	266 2	6 9	Y	5		5
05		0 W	272	-0-	272	4617	266 2	6 9	Y	5		10
06		0 W	277	-0-	277	4894	271 2	6 9	Y	5		15
07		0 W	-0-	-0-	-0-	4894			Y	-0-		15
08		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	4894			Y	NO RPT		15

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810												
03	T. A.		1023	-0-	1023	1257	1011 2	12 9	Y	11		16
04	T. A.		1541	-0-	1541	2798	1508 2	33 9	Y	30	31 1	15
05	T. A.		1541	-0-	1541	4339	1508 2	33 9	Y	30	31 1	14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4339			Y	-0-		14
*07	4963 X		624	-0-	-4339	-0-	624 2		Y	-0-	3 1	11
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744												
03		0 W	330	-0-	330	1416	327 2	3 9	Y	3		7
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1416			Y	-0-		7
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1416			Y	-0-		7
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1416			Y	-0-		7
07		0 W	975	-0-	975	2391	954 2	21 9	Y	19	6 1	20
08		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	2391			Y	NO RPT		20

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022												
03		992 X	266	-0-	-726	-0-	266 2		Y	-0-		55
04		1140 X	441	-0-	-699	-0-	431 2	10 9	Y	9		64
05		1178 X	441	-0-	-737	-0-	431 2	10 9	Y	9		73
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		73
*07		442 X	442	-0-	-0-	-0-	432 2	10 9	Y	9		82
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040																	
03		0 W	1	-0-	1	2458	1	2			Y	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	2458					Y	-0-					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	2458					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750																	
03		0 W	268	-0-	268	3980	265	2	3	9	Y	3					8
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	-0-	8	1			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	30	8	1			22
06		0 W	-0-	-0-	-0-	3980					Y	-0-					22
07		0 W	642	-0-	642	4622	628	2	14	9	Y	13	5	1			29
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4622					Y	NO RPT					29

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862																	
03		821 X	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					214
04		706 X	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	N	14					228
05		706 X	706	-0-	-0-	-0-	691	2	15	9	N	14					242
06		716 X	716	-0-	-0-	-0-	701	2	15	9	N	14	82	1			174
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936																	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 W	1107	-0-	1107	18115	1094	2	13	9	Y	12					18
04		0 W	3127	-0-	3127	21242	3060	2	67	9	Y	61	33	1			46
05		0 W	3127	-0-	3127	24369	3060	2	67	9	Y	61	33	1			74
06		0 W	993	-0-	993	25362	972	2	21	9	Y	19					93
07		0 W	544	-0-	544	25906	532	2	12	9	Y	11	5	1			98
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	25906					Y	NO RPT					98

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708																	
03		T. A.	596	-0-	596	1631	589	2	7	9	Y	6					75
04		T. A.	3	-0-	3	1634	3	2			Y	-0-	18	1			57
05		T. A.	3	-0-	3	1637	3	2			Y	-0-	18	1			39
06		T. A.	13508	-0-	13508	15145	13218	2	290	9	Y	264	120	1			183
*07		28541 X	13396	-0-	-15145	-0-	13108	2	288	9	Y	262	113	1			332
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					332

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934																	
03		DLQ G-10	339	-0-	339	2557	336	2	3	9	Y	3					9
04		DLQ G-10	344	-0-	344	2901	336	2	8	9	Y	7					16
05		3245 X	344	-0-	-2901	-0-	336	2	8	9	Y	7					23
06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1					24
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					215
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					215

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874																	
03		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68
04		428 X	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					76
05		428 X	428	-0-	-0-	-0-	419	2	9	9	N	8					84
06		299 X	299	-0-	-0-	-0-	292	2	7	9	N	6					90
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940																	
03		291 X	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					58
04		320 X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					64
05		320 X	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					70
06		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1215	2	26	9	N	24					94
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943																	
03		0 W	19	-0-	-0-	19	1052	19	2		Y	-0-					63
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1052				Y	-0-					63
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1052				Y	-0-					63
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1052				Y	-0-					63
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1052				Y	-0-					63
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1052				Y	NO RPT					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818																	
03		411 X	411	-0-	-0-	-0-	404	2	7	9	N	6					153
04		419 X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					161
05		419 X	419	-0-	-0-	-0-	410	2	9	9	N	8					169
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					169
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950																	
03		0 W	330	-0-	-0-	330	3374	316	2	14	9	Y	13				235
04		0 W	377	-0-	-0-	377	3751	369	2	8	9	Y	7				242
05		0 W	377	-0-	-0-	377	4128	369	2	8	9	Y	7				249
06		0 W	517	-0-	-0-	517	4645	506	2	11	9	Y	10				259
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4645				Y	-0-					259
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4645				Y	NO RPT					259

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093																	
03		0 W	615	-0-	-0-	615	3777	615	2			Y	-0-				-0-
04		0 W	18	-0-	-0-	18	3795	18	2			Y	-0-				-0-
05		0 W	18	-0-	-0-	18	3813	18	2			Y	-0-				-0-
06		0 W	158	-0-	-0-	158	3971	155	2	3	9	Y	3				3
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3971					Y	-0-				3
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3971					Y	NO RPT				3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		667 X	667	-0-	-0-	-0-	611	2	56	9	N	51			201
04		672 X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13			214
05		672 X	672	-0-	-0-	-0-	658	2	14	9	N	13			227
06		256 X	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	N	5			232
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	120
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036															
03		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			33
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06		123 X	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	N	2			35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6			38
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871															
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			28
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9796 - 9958				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008										TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9876 - 10021				
03		0 W	205	-0-	205	2638	205	2			Y	-0-					-0-
04		0 W	220	-0-	220	2858	216	2	4	9	Y	4					4
05		0 W	220	-0-	220	3078	216	2	4	9	Y	4					8
06		0 W	474	-0-	474	3552	464	2	10	9	Y	9					17
07		0 W	-0-	-0-	-0-	3552					Y	-0-					17
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3552					Y	NO RPT					17

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	10092	PERF.	9698 - 9853				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1			74
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008										TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9650 - 9806				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	10213	PERF.	9841 - 9965				
03		0 W	1487	-0-	1487	12326	1481	2	6	9	N	5					198
04		0 W	1914	-0-	1914	14240	1873	2	41	9	N	37					235
05		0 W	1914	-0-	1914	16154	1873	2	41	9	N	37					272
06		0 W	1192	-0-	1192	17346	1167	2	25	9	N	23					295
07		0 W	-0-	-0-	-0-	17346					N	-0-					295
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	17346					N	NO RPT					295

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013										TOTAL DEPTH	10231	PERF.	8779 - 8964				
03		8720 X	193	-0-	-8527	-0-	170	2	23	9	N	21					251
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008										TOTAL DEPTH	10044	PERF.	9692 - 9854				
03		6940 X	1475	-0-	-5465	-0-	1467	2	8	9	N	7					291
04		665 X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					304
05		665 X	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13					317
06		145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					320
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		13988 X	1436	-0-	-12552	-0-	1423	2	13	9	N	12					90
04		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49					139
05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2474	2	54	9	N	49					188
06		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1958	2	43	9	N	39					227
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			159
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866																	
03		1410 X	144	-0-	-1266	-0-	144	2			N	-0-					111
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					115
05		220 X	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4					119
06		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					119
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818																	
03		0 W	592	-0-	592	1770	569	2	23	9	N	21					69
04		0 W	2233	-0-	2233	4003	2185	2	48	9	N	44					113
05		0 W	2233	-0-	2233	6236	2185	2	48	9	N	44					157
06		0 W	-0-	-0-	-0-	6236					N	-0-					157
07		0 W	846	-0-	846	7082	827	2	19	9	N	17					174
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7082					N	NO RPT					174

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980																	
03		15413 X	2267	-0-	-13146	-0-	2259	2	8	9	N	7					88
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52					140
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52					192
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1123	2	24	9	N	22					214
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858																	
03		0 W	1119	-0-	1119	11289	1111	2	8	9	Y	7					310
04		0 W	1057	-0-	1057	12346	1034	2	23	9	Y	21					331
05		0 W	1057	-0-	1057	13403	1034	2	23	9	Y	21					352
06		0 W	2214	-0-	2214	15617	2167	2	47	9	Y	43					395
07		0 W	-0-	-0-	-0-	15617					Y	-0-					395
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	15617					Y	NO RPT					395

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004																	
03	14B	DENY	47	-0-	47	947	47	2			N	-0-					32
04	14B	DENY	23	-0-	23	970	23	2			N	-0-					32
05	14B	DENY	23	-0-	23	993	23	2			N	-0-					32
06	14B	DENY	3	-0-	3	996	3	2			N	-0-					32
*07		996 X	-0-	-0-	-996	-0-					N	-0-					32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH 10185	PERF. 9803 - 9967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1855	2	21	9	N	19	321
04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	N	43	364
05	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	N	43	407
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1545	2	34	9	N	31	438
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	315
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	315

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH 10066	PERF. 9707 - 9885	
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	193
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193
06	369 X	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	N	7	200
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009										TOTAL DEPTH 10116	PERF. 9790 - 9955	
03	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1779	2	6	9	N	5	214
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1940	2	43	9	N	39	253
05	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1940	2	43	9	N	39	292
06	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1157	2	25	9	N	23	315
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009										TOTAL DEPTH 10016	PERF. 9656 - 9812	
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	144
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	144
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	144
06	150 X	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-	144
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009										TOTAL DEPTH 10082	PERF. 9725 - 9898	
03	0 W	821	-0-	821	7188	821	2			Y	-0-	-0-
04	0 W	630	-0-	630	7818	617	2	13	9	Y	12	12
05	0 W	630	-0-	630	8448	617	2	13	9	Y	12	24
06	0 W	667	-0-	667	9115	653	2	14	9	Y	13	37
07	0 W	-0-	-0-	-0-	9115					Y	-0-	37
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	9115					Y	NO RPT	37

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008										TOTAL DEPTH 10033	PERF. 9666 - 9814	
03	0 W	994	-0-	994	12329	994	2			Y	-0-	26
04	0 W	-0-	-0-	-0-	12329					Y	-0-	26
05	0 W	-0-	-0-	-0-	12329					Y	-0-	26
06	0 W	1429	-0-	1429	13758	1398	2	31	9	Y	28	54
07	0 W	-0-	-0-	-0-	13758					Y	-0-	54
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13758					Y	NO RPT	54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
GRAWARD OPERATING, INC. 326435										
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165										
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672										
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3	N	-0-	-0-
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3	N	-0-	-0-
05	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	N	-0-	-0-
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3	N	-0-	-0-
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-	-0-
*08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-	-0-
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622										
03	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038	3	N	-0-	-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-	-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-	-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-	-0-
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-		46
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-		46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		46
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730													
03		434 N	306	-0-	-128	-0-		306 2		N	-0-		10
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2		N	-0-		10
05		403 N	287	-0-	-116	-0-		287 2		N	-0-		10
06		300 N	190	-0-	-110	-0-		190 2		N	-0-		10
07		434 N	382	-0-	-52	-0-		382 2		N	-0-		10
*08		524 N	524	-0-	-0-	-0-		39 1 485 2		N	-0-		10

NOLTECO, INC. 612552													
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
*07		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-		50
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-		50

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777													
03		465 N	368	-0-	-97	-0-		368 3		N	-0-		-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 3		N	-0-		-0-
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 3		N	-0-		-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 3		N	-0-		-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 3		N	-0-		-0-
*08		3100 N	3439	-0-	339	-0-		339 3439 3		N	-0-		-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																	
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001												TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9698	-	9728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3		N	-0-				-0-		
04		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3		N	-0-				-0-		
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3		N	-0-				-0-		
06		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3		N	-0-				-0-		
07		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3		N	-0-				-0-		
*08		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3		N	-0-				-0-		

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8442	-	9768
03		3100 N	3493	-0-	393	816	643	1	2850	3	Y	-0-			55		
04		3000 N	3390	-0-	390	1206	587	1	2605	3	Y	180	188	1	47		
							198	9									
05		3806 X	2600	-0-	-1206	-0-	478	1	2122	3	Y	-0-			47		
06		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	431	1	1883	3	Y	-0-			47		
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	811	1	3525	3	Y	-0-			47		
*08		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	747	1	3237	3	Y	-0-			30		

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440	-	8682
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34		

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004												TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8456	-	9783
03		3100 N	3217	-0-	117	117	592	1	2625	3	N	-0-			20		
04		3000 N	3940	-0-	940	1057	724	1	3216	3	N	-0-			20		
05		3100 N	4014	-0-	914	1971	738	1	3276	3	N	-0-			20		
06		4619 X	2648	-0-	-1971	-0-	493	1	2155	3	N	-0-			20		
07		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	510	1	2217	3	N	-0-			20		
*08		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	456	1	1978	3	N	-0-			20		

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004												TOTAL DEPTH	10072	PERF.	9840	-	9888
03		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845	3		N	-0-				23		
04		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-				23		
05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-				23		
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-				23		
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-				23		
08		1054 N	221	-0-	-833	-0-	221	3		N	-0-				23		

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005												TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8489	-	9752
03		2015 X	852	-0-	-1163	-0-	157	1	695	3	Y	-0-			54		
04		1950 X	1056	-0-	-894	-0-	194	1	862	3	Y	-0-			54		
05		2015 X	532	-0-	-1483	-0-	98	1	434	3	Y	-0-			54		
06		1950 X	1182	-0-	-768	-0-	220	1	962	3	Y	-0-			54		
07		1085 N	435	-0-	-650	-0-	81	1	354	3	Y	-0-			54		
*08		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	490	1	2124	3	Y	-0-			54		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006										TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8502 - 9786	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	303	1	1340	3	Y	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	268	1	1192	3	Y	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	224	1	997	3	Y	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	203	1	885	3	Y	-0-			-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	382	1	1659	3	Y	-0-			-0-
*08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	351	1	1524	3	Y	-0-			-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	450 - 9744	
03	3100 N	4203	-0-	1103	2422	773	1	3430	3	Y	-0-			50
04	5417 X	2995	-0-	-2422	-0-	550	1	2445	3	Y	-0-			50
05	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	443	1	1963	3	Y	-0-			50
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	383	1	1672	3	Y	-0-			50
07	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	288	1	1250	3	Y	-0-			50
*08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	527	1	2284	3	Y	5			55
						6	9							

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009										TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9853 - 11235	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350 CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9554 - 9710	
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			79
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			79
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			79
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			79
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8518 - 8650	
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-	25	1	-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9680 - 9710	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8626 - 8850
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494 - 9344
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597 - 9750
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8592 - 8792
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	9939	PERF.	8510 - 9822
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	-0-			6
04	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-			6
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-			6
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2	Y	-0-			6
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	-0-			6
08	2573 X	2003	-0-	-570	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-			6

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8560 - 8740
03	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-			15
04	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	-0-	1460	2	Y	109			124
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2	Y	-0-			124
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2	Y	-0-			124
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2	Y	-0-			124
*08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	73	162	1	35

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8488 - 9704
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
WIENER ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	163354	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9792 - 9830
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					6

PAYNE		WELL #:	1	RRCID ->	173440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8580 - 9684
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELLER, C.		WELL #:	4	RRCID ->	174217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9260 - 9663
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

FURRH, J. D. ET AL		WELL #:	4A	RRCID ->	175857	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8590 - 8600
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAYNE		WELL #:	6	RRCID ->	177745	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8606 - 9690
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUILL, J.C.		WELL #:	3	RRCID ->	177749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	8660 - 9776
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17

FURRH, J. D. ET AL		WELL #:	5A	RRCID ->	178343	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8650 - 9742
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FINA-WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 178877		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8614 - 9700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 4		RRCID -> 178880		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8606 - 9703						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, C.		WELL #: 5		RRCID -> 179097		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8590 - 9750						
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					10
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3742	2	63	9	Y	57					67
05	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	3618	2			Y	-0-					67
06	3840 X	3640	-0-	-200	-0-	3623	2	17	9	Y	15	80	1			2
07	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2			Y	-0-					2
08	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	3639	2	6	9	Y	5					7
WERNER, FINA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 179168		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8640 - 9710						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE		WELL #: 7		RRCID -> 188746		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8506 - 9684						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
KELLER, C.		WELL #: 8		RRCID -> 190891		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8465 - 9709						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE		WELL #: 9		RRCID -> 192063		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8510 - 9679						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8405 - 9602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10158	PERF. 8464 - 10034				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8494 - 9688				
03	5239 X	4929	-0-	-310	-0-	4929	2			Y	-0-					7
04	5190 X	4839	-0-	-351	-0-	4808	2	31	9	Y	28					35
05	5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762	2			Y	-0-					35
06	5190 X	3795	-0-	-1395	-0-	3777	2	18	9	Y	16	49	1			2
07	4991 X	3227	-0-	-1764	-0-	3227	2			Y	-0-					2
08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					2

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9238 - 10175				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	9956	PERF. 8703 - 9816				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8630 - 9812				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408												
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2			8
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	13	9	20
05	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	2032	2			20
06	2070 N	1958	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	1914	2	44	9	6
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	2			6
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2	14	9	19

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390																	
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110																	
03		837 N	86	-0-	-751	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					9
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	163	1	799	2	Y	16	16	8			9
							18	9									
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	229	1	874	2	Y	40	40	8			9
							44	9									
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	287	1	998	2	Y	15					24
							17	9									
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	313	1	959	2	Y	1					25
							1	9									
08		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	258	1	786	2	Y	12	26	1	9	8	2
							13	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670																	
03		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3712	2	1	9	Y	1	50	1			29
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					29
05		2821 X	1834	-0-	-987	-0-	1834	2			Y	-0-					29
06		3420 X	1494	-0-	-1926	-0-	1494	2			Y	-0-					29
07		3534 X	945	-0-	-2589	-0-	945	2			Y	-0-					29
08		3720 X	1024	-0-	-2696	-0-	1024	2			Y	-0-					29

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868													
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-	7	
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	7	
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-	7	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	7	
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-	7	
*08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-	7	

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862													
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3401	2	3	9	N	3	1	1
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347	2	2	9	N	2	1	1
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	2	3	9	N	3	1	2
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3	1	1
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3050	2	2	9	N	2	1	1
*08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2	1	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CARTER ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	207831	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9755 - 9788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AUDREY GU		WELL #:	4	RRCID ->	209188	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9714 - 9722	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GENRE		WELL #:	3	RRCID ->	210208	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9296 - 9784	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTER ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	220460	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9834 - 9870	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PAYNE		WELL #:	10	RRCID ->	235754	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8470 - 9680	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
FURRH 'B'		WELL #:	5	RRCID ->	236191	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	8892 - 9786	
03	5363 X	2990	-0-	-2373	-0-	2987	2	3	9	Y	3	115
04	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			Y	-0-	115
05	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5529	2	22	9	Y	20	32
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-	32
07	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5173	2	65	9	Y	59	23
08	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	5204	2	35	9	Y	32	55
TILLER		WELL #:	7	RRCID ->	285971	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8428 - 9711	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6279			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006												
03	4991 X	3605	-0-	-1386	-0-	398 1	3141 2	Y		60		109
						66 9						
04	4830 X	3522	-0-	-1308	-0-	449 1	3038 2	Y		32		141
						35 9						
05	4433 X	3205	-0-	-1228	-0-	456 1	2749 2	Y		-0-		141
06	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	409 1	3148 2	Y		46	160 1	27
						51 9						
07	4030 X	3347	-0-	-683	-0-	421 1	2891 2	Y		32		59
						35 9						
08	3627 X	3290	-0-	-337	-0-	430 1	2832 2	Y		25		84
						28 9						

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118												
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N		-0-		47
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N		-0-		47
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N		-0-		47
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N		-0-		47
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N		-0-		47
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N		-0-		47

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	1325	1	6302	2	N	-0-			25
04	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	1280	1	5619	2	N	183	183	1	25
						201	9							
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1516	1	6520	2	N	-0-			25
06	7440 X	5056	-0-	-2384	-0-	710	1	4080	2	N	242	178	1	89
						266	9							
07	7688 X	5096	-0-	-2592	-0-	690	1	4406	2	N	-0-			89
08	8029 X	5377	-0-	-2652	-0-	1070	1	4307	2	N	-0-			89

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727														
03	5859 X	4716	-0-	-1143	-0-	476	1	4218	2	Y	20			140
						22	9							
04	5670 X	4849	-0-	-821	-0-	512	1	4296	2	Y	37			177
						41	9							
05	5859 X	5254	-0-	-605	-0-	493	1	4761	2	Y	-0-	153	1	24
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	476	1	4668	2	Y	45			69
						50	9							
07	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	463	1	4952	2	Y	46			115
						51	9							
08	5239 X	4099	-0-	-1140	-0-	517	1	3554	2	Y	25			140
						28	9							

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774														
03	7006 X	3659	-0-	-3347	-0-	1603	1	2056	2	N	-0-			69
04	6780 X	3280	-0-	-3500	-0-	1525	1	1559	2	N	178	178	1	69
						196	9							
05	7006 X	3039	-0-	-3967	-0-	1554	1	1485	2	N	-0-			69
06	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2308	1	6639	2	N	-0-			69
07	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	2524	1	8400	2	N	-0-			69
*08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	1951	1	2986	2	N	-0-			69

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	395 2	Y	11	1 8		20
04	570 N	356	-0-	-214	-0-	12 9						
05	434 N	264	-0-	-170	-0-	25 1	331 2	Y	-0-			20
06	420 N	235	-0-	-185	-0-	20 1	243 2	Y	1			21
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	1 9						
*08	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2	Y	4			25
						4 9						
						18 1	276 2	Y	7	30 1		2
						8 9						
						118 1	2655 2	Y	4			6
						4 9						

 HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	144 1	1948 2	N	13			73
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	14 9						
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	142 1	1886 2	N	25			98
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	28 9						
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	153 1	1846 2	N	35			133
*08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	39 9						
						139 1	2111 2	N	13	1 8		145
						14 9						
						151 1	2356 2	N	16	1 8		160
						18 9						
						97 1	2167 2	N	2			162
						2 9						

 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	128 1	1727 2	Y	11			91
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	12 9						
05	1891 N	1758	-0-	-133	-0-	120 1	1601 2	Y	-0-			91
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	134 1	1620 2	Y	4			95
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	4 9						
*08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	125 1	1905 2	Y	23	5 8		113
						25 9						
						141 1	2191 2	Y	40	134 1	12 8	7
						44 9						
						95 1	2131 2	Y	20			27
						22 9						

 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	141	1	1412	2	Y	27	24 1	9 8 1
04	1950 N	1659	-0-	-291	-0-	137	1	1503	2	Y	17	13 1	5
05	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	139	1	1424	2	Y	16	17 1	4
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	115	1	1431	2	Y	15	12 1	5 8 2
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	2	Y	22	12 1	10 8 2
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	158	1	1524	2	Y	13	13 1	2

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119													
03	1736 X	1330	-0-	-406	-0-	344	1	880	2	Y	96	147 1	2
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	955	1	5159	2	Y	196	148 1	50
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	633	1	2212	2	Y	108	135 1	23
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	305	1	1994	2	Y	22	45 1	-0-
07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	910	1	5331	2	Y	74	68 1	6
*08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	987	1	4536	2	Y	132	129 1	9

XTO ENERGY INC. 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172													
03	2015 N	1381	-0-	-634	-0-	87	1	1294	2	Y	-0-		-0-
04	1805 N	1604	-0-	-201	-0-	112	1	1492	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3464	-0-	364	364	215	1	3249	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2796	-0-	-204	160	169	1	2627	2	Y	-0-		-0-
*07	2123 N	1963	-0-	-160	-0-	109	1	1854	2	Y	-0-		-0-
08	1860 X	1766	-0-	-94	-0-	82	1	1684	2	Y	-0-		-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743													
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	147	1	2191	2	Y	-0-		-0-
04	2250 X	2109	-0-	-141	-0-	148	1	1961	2	Y	-0-		-0-
05	2542 X	2494	-0-	-48	-0-	155	1	2339	2	Y	-0-		-0-
06	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	133	1	2073	2	Y	-0-		-0-
*07	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	105	1	1780	2	Y	-0-		-0-
08	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	102	1	2085	2	Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8504 -	9683	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8525 -	9702	
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-				-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-				-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9	Y	-1				1
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-				1
*08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				1
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8540 -	9910	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 -	9738	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565 -	9736	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530 -	9732	
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-				32
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-				32
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-				32
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	260	2	61 9	Y	55				87
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-				87
*08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-				87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	3131 X	1807	-0-	-1324	-0-	110	1	1643	2	Y	49	49	1	6
						54	9							
04	3030 X	1633	-0-	-1397	-0-	111	1	1476	2	Y	42	38	1	10
						46	9							
05	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	115	1	1732	2	Y	42	45	1	7
						46	9							
06	2250 X	1925	-0-	-325	-0-	114	1	1769	2	Y	38	39	1	6
						42	9							
*07	1798 X	1610	-0-	-188	-0-	88	1	1487	2	Y	32	32	1	6
						35	9							
*08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1813	2	Y	38	37	1	7
						42	9							

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719														
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			3
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-			3
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			3
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3	9	Y	3			6
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			6
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			6

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770														
03	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	119	1	1769	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1694	-0-	-526	-0-	119	1	1575	2	Y	-0-			-0-
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	128	1	1930	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1757	-0-	-73	-0-	106	1	1651	2	Y	-0-			-0-
*07	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	93	1	1579	2	Y	-0-			-0-
*08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	106	1	2160	2	Y	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019										TOTAL DEPTH	11602	PERF.	9684 - 9877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1984 X	1940	-0-	-44	-0-	122 1	1818 2	Y	-0-			-0-
04		1920 X	1619	-0-	-301	-0-	113 1	1506 2	Y	-0-			-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	129 1	1951 2	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1863	-0-	-27	-0-	112 1	1751 2	Y	-0-			-0-
*07		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	89 1	1511 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1724	-0-	-260	-0-	80 1	1644 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	3622 - 3638
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9810	PERF.	3718 - 3722
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631													
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5832 - 5854
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208													
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966										TOTAL DEPTH	5255	PERF.	3762 - 3768
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978										TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3793 - 3799
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	62 1	185 3	Y	-0-		12
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	56 1	166 3	Y	-0-		12
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	61 1	179 3	Y	-0-		12
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	56 1	168 3	Y	8	11 1	9
						9 9					
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	63 1	187 3	Y	-0-		9
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	58 1	165 3	Y	-0-		24

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		128
04	390 N	147	-0-	-243	-0-	147 2		N	-0-		128
05	403 N	247	-0-	-156	-0-	247 2		N	-0-		128
06	390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2		N	-0-		128
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	N	2		130
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 2		N	-0-		130

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		79
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	326 2		N	-0-		79
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-		79
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		79
07	341 N	249	-0-	-92	-0-	249 2		N	-0-		79
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-		79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	133	-0-	133	133	5 1	128 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	51	-0-	51	184	2 1	49 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	98	-0-	98	282	3 1	95 3	Y	-0-		-0-
*08	366 X	84	-0-	-282	-0-	3 1	81 3	Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		25
*10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		25
*11	630 N	456	-0-	-174	-0-	456 3		N	-0-		25
*12	651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3		N	-0-		25
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		25
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		25
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		25
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		25
*05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		25
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		25
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		25
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
OXSHEER		WELL #:		2 T	RRCID ->	222018	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 6353 - 9610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
OXSHEER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222974	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9597 - 9643		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	223125	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 9518 - 9552		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	224193	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8932 - 9660		
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3 9	N	3			30
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			30
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			30
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3		N	-0-			30
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3		N	-0-			30
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			30
RICHARDS		WELL #:		1	RRCID ->	229697	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9061 - 9686		
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			67
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1 9	N	1			68
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			68
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			68
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			68
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			68
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246969	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 6384 - 9699		
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			84
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			84
05	868 N	748	-0-	-120	-0-	748	3		N	-0-			84
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-			84
07	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3		N	-0-			84
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			84
R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249810	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6486 - 9644		
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3561	3	8 9	N	7			224
04	3240 X	3196	-0-	-44	-0-	3183	3	13 9	N	12	169 1		67
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	3	1 9	N	1			68
06	3450 X	3313	-0-	-137	-0-	3307	3	6 9	N	5			73
07	3565 X	3493	-0-	-72	-0-	3485	3	8 9	N	7			80
08	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	2941	3	11 9	N	10			90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09		2520 N	2259	-0-	-261	-0-	2259	3		N	-0-			87
*10		2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2380	3		N	-0-			87
*11		2280 N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3		N	-0-			87
*12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			87
*01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			87
*02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-			87
*03		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			87
*04		3000 N	3081	-0-	81	81	3081	3		N	-0-			87
*05		2995 N	2914	-0-	-81	-0-	2914	3		N	-0-			87
*06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-			87
*07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-			87
08		2883 X	1779	-0-	-1104	-0-	1779	3		N	-0-			87

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

03		465 N	268	-0-	-197	-0-	261	2	7 9	N	6			163
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17 9	N	15			178
05		527 N	218	-0-	-309	-0-	218	2		N	-0-			178
06		270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-			178
07		589 N	297	-0-	-292	-0-	278	2	19 9	N	17			195
*08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			195

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
SMITH		WELL #:		RRCID ->	241994	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8820 - 9959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017												

O.S.I.		616974		RRCID ->	086883	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9323 - 9508
GRAVES, J.K.		WELL #:									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993											

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		550201		RRCID ->	197518	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	8798 - 9684
THOR		WELL #:		2							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOR		WELL #:		3	RRCID ->	200681	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9660 - 9478	
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	77	1	258	3	N	-0-	110
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	99	1	296	3	N	-0-	110
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	111	1	327	3	N	-0-	110
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	110	1	301	3	N	-0-	110
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	152	1	429	3	N	-0-	110
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	157	1	429	3	N	-0-	110

KEELING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8668 - 9592	
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	382	1	1239	3	N	20	239
							22	9					
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	343	1	990	3	N	18	257
							20	9					
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	444	1	1257	3	N	27	284
							30	9					
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	435	1	1184	3	N	8	292
							9	9					
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	443	1	1228	3	N	18	124
							20	9		186	1		
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	443	1	1196	3	N	25	149
							28	9					

CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9219 - 9694	
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	83
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	129	1	394	3	N	-0-	83
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-	83
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	83
07	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-	83
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	3			N	-0-	83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9533 - 9813			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8846 - 9694			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	N	-0-					-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	57	1	171	3	N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	3	N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	85	1	256	3	N	-0-					-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	210	3	N	-0-					-0-
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8735 - 9606			
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	3	N	-0-					88
04	180 N	61	-0-	-119	-0-	16	1	45	3	N	-0-					88
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	147	1	418	3	N	-0-					88
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	32	1	90	3	N	-0-					88
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	249	3	N	32					120
08	558 N	228	-0-	-330	-0-	62	1	166	3	N	-0-					122
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007										TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8877 - 9786			
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	36	1	112	3	N	8					220
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	54	1	164	3	N	-0-					220
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	59	1	181	3	N	-0-					220
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	199	3	N	-0-					220
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	81	1	245	3	N	-0-					220
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	66	1	200	3	N	-0-					220
BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8785 - 9674			
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	249	1	757	3	N	13					159
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	228	1	693	3	N	8					167
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	252	1	763	3	N	8					175
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	277	1	841	3	N	13					188
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	341	1	1037	3	N	15					203
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	279	1	847	3	N	-0-					204

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109									
DILLEN, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	228372	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	8796 - 9657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		589 N	413	-0-	-176	-0-	391 2	22 9	N	20	11 8		186
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	622 2	24 9	N	22	1 8		207
05		558 N	433	-0-	-125	-0-	425 2	8 9	N	7			214
06		390 N	287	-0-	-103	-0-	280 2	7 9	N	6	183 1		37
07		589 N	152	-0-	-437	-0-	152 2		N	-0-			37
08		434 N	270	-0-	-164	-0-	110 2	160 9	N	145			182

BOUNDS				WELL #:	1	RRCID ->	228405	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8818 - 9715
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			62
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-			62
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			62
06		120 N	27	-0-	-93	-0-	27 2		N	-0-			62
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			62
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	234238	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	7032 - 9743
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			26
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			26
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			26
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			26
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	N	1			27
08	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23 2		N	-0-			27

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	234734	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9739 - 9500
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			160
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			160
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			160
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			160
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	131 1		29
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			29

HOLDER, CLAUD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	234887	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7045 - 9700
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1007 2	43 9	N	39	12 8		167
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1088 2	23 9	N	21	1 8		187
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1217 2	24 9	N	22	167 1		42
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1372 2	25 9	N	23			65
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1374 2	26 9	N	24			89
*08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1786 2	28 9	N	25			114

BOX GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	238297	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9534 - 10018
03		1612 N	18	-0-	-1594	-0-	14 2	4 9	N	4	4 8		119
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2163 2	13 9	N	12	2 8		129
05		2077 N	287	-0-	-1790	-0-	284 2	3 9	N	3			132
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			132
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-	111 1		21
*08		3100 N	3121	-0-	21	21	3113 2	8 9	N	7			28

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SLANT OPERATING, LLC 786697												
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

03	4836 X	4054	-0-	-782	-0-	4054	2	N	-0-			137
04	4410 X	4169	-0-	-241	-0-	4138	2	N	28			165
05	4557 X	4244	-0-	-313	-0-	4226	2	N	16	3	8	178
06	4320 X	4017	-0-	-303	-0-	4009	2	N	7	2	8	183
07	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4154	2	N	15	150	1	45
08	4309 X	4159	-0-	-150	-0-	4152	2	N	6	1	8	50

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614												
03	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2	N	-0-			192
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	N	20			212
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	388	2	N	1			213
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	N	7	2	8	218
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	367	2	N	13	1	8	230
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-	77	1	153

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664												
03	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1076	2	N	3			120
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	2			122
05	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1031	2	N	3	2	8	123
06	1050 N	924	-0-	-126	-0-	924	2	N	-0-			123
07	1085 N	753	-0-	-332	-0-	753	2	N	-0-			123
08	1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	2	N	-0-			123

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844												
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2173	2	Y	63	182	1	288
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1838	2	Y	36	151	1	173
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1587	2	Y	16	2	8	187
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1241	2	Y	-0-			187
07	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2	Y	-0-	139	1	48
08	1612 N	1176	-0-	-436	-0-	1176	2	Y	-0-			48

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523												
03	1581 N	255	-0-	-1326	-0-	255	2	N	-0-			45
04	780 N	304	-0-	-476	-0-	304	2	N	-0-			45
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	22	9	8	58
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	N	11	12	9	65
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	26	3	8	88
08	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1289	2	N	11	2	8	97

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830												
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	13	3	1	74
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2	Y	-0-	35	1	39
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2	Y	-0-			39
06	480 N	319	-0-	-161	-0-	319	2	Y	-0-			39
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-	39	1	-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																	
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1093	2	21	9	Y	19	13	1			26
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1056	2	20	9	Y	18	24	1			20
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1038	2	18	9	Y	16	1	8			35
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	31	1	1	8	14
07		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1435	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	14
*08		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	Y	12	1	8			25

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837																	
03		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4519	2	41	9	Y	37	26	1			44
04		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3289	2	39	9	Y	35	39	1			40
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3529	2	35	9	Y	32	2	8			70
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	62	1	1	8	29
07		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3674	2	34	9	Y	31	28	1	4	8	28
08		4030 X	3632	-0-	-398	-0-	3608	2	24	9	Y	22	1	8			49

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																	
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541																	
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2					62
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	284	2	88	9	N	80					142
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					142
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					142
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					142
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					142

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668																	
03		1054 N	346	-0-	-708	-0-	224	2	122	9	N	111	161	1			217
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	548	2	146	9	N	133	150	1			200
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	557	2	122	9	N	111	163	1			148
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	464	2	133	9	N	121	172	1			97
07		713 N	638	-0-	-75	-0-	495	2	143	9	N	130					227
08		682 N	600	-0-	-82	-0-	481	2	119	9	N	108	163	1			172

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
TWIN CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	191765	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8663 - 9670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15	87	1	3	8	68
04	1050	N	942	-0-	-108	-0-	940	2	2	9	N	2	2	8			68
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17	2	8			83
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			83
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			83
08	1054	N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			83

WEST BAY		WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132 - 9611					
03	651	X	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-					41
04	630	X	533	-0-	-97	-0-	533	2			Y	-0-					41
05	651	X	564	-0-	-87	-0-	564	2			Y	-0-					41
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					41
07	558	X	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					41
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					42

BURK		WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742 - 9680					
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	N	15	5	8			165
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1287	2	10	9	N	9	5	8			169
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	3	8			169
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1320	2	10	9	N	9	3	8			175
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	12	2	8			185
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1596	2	18	9	N	16	4	8			197

DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9627					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200977	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689 - 9675					
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7	2	8			102
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	889	2	13	9	N	12	1	8			113
05	992	N	819	-0-	-173	-0-	818	2	1	9	N	1	1	8			113
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					113
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					113
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					113

JONES, ROSA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	201168	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9206 - 9584					
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28
04	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					28
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	209	2	30	9	N	27					55
06	420	N	311	-0-	-109	-0-	283	2	28	9	N	25					80
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	328	2	30	9	N	27					107
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13					120

DAVIS, VERA		WELL #:		4	RRCID ->	202492	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8667 - 9648					
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	238	2	1	9	Y	1					35
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	225	2	3	9	Y	3	25	1			13
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					14
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					16
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					17
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					17

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	203991	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9449 - 9767	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	638 2	29 9	N		26	1 8		160
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	500 2	14 9	N		13	1 8		172
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1082 2	32 9	N		29	4 8		197
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	874 2	18 9	N		16	1 8		212
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1140 2	3 9	N		3	1 8		214
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1185 2	3 9	N		3			217

BURK		WELL #:		3	RRCID ->	204245	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8688 - 9680	
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1515 2	7 9	N		6	1 8		50
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1360 2	11 9	N		10	2 8		58
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1500 2	56 9	N		51	74 1	2 8	33
06	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1394 2	10 9	N		9	2 8		40
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1496 2	3 9	N		3	1 8		42
08	1488 N	1169	-0-	-319	-0-	1168 2	1 9	N		1	1 8		42

JONES, ROSA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	205981	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9245 - 9646	
03	1581 N	821	-0-	-760	-0-	821 2		N		-0-			92
04	1020 N	246	-0-	-774	-0-	246 2		N		-0-			92
05	930 N	492	-0-	-438	-0-	492 2		N		-0-			92
06	780 N	546	-0-	-234	-0-	540 2	6 9	N		5			97
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N		-0-			97
08	496 N	92	-0-	-404	-0-	92 2		N		-0-			-0-

JONES, ROSA -A-		WELL #:		5	RRCID ->	205983	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9457 - 9603	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N		-0-			149
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		N		-0-			149
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N		-0-			149
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2		N		-0-			149
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N		-0-			149
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			149

DAVIS, VERA		WELL #:		5	RRCID ->	206190	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8654 - 9636	
03	7192 X	5701	-0-	-1491	-0-	5645 2	56 9	Y		51	63 1	2 8	14
04	6240 X	5122	-0-	-1118	-0-	5068 2	54 9	Y		49	31 1	2 8	30
05	6448 X	5643	-0-	-805	-0-	5590 2	53 9	Y		48	45 1	3 8	30
06	5880 X	5254	-0-	-626	-0-	5196 2	58 9	Y		53	44 1	3 8	36
07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6133 2	119 9	Y		108	89 1	2 8	53
*08	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6221 2	128 9	Y		116	140 1	4 8	25

TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	206925	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9697 - 9750	
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2		N		-0-			43
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			43
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	786 2	24 9	N		22	3 8		62
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N		-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2022

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
JONES, ROSA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONES, ROSA -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207878		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK		WELL #: 4		RRCID -> 212002		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646								
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1345	2	21	9	N	19	3	8			83
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1318	2	21	9	N	19	2	8			100
05	1178 N	713	-0-	-465	-0-	685	2	28	9	N	25	110	1	2	8	13
06	1320 N	965	-0-	-355	-0-	948	2	17	9	N	15	1	8			27
07	1395 N	784	-0-	-611	-0-	772	2	12	9	N	11	1	8			37
*08	3100 N	3186	-0-	86	-0-	86	2	62	9	N	56	8	8			85

JONES, ROSA -A-		WELL #: 8		RRCID -> 213533		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574								
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	474	2	15	9	N	14	1	8			70
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	98	2	12	9	N	11	1	8			80
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	2	12	9	N	11	1	8			90
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	626	2	23	9	N	21	1	8			110
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	372	2	13	9	N	12					122
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					122

BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213956		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702								
03	961 N	497	-0-	-464	-0-	497	2			Y	-0-					70
04	930 N	440	-0-	-490	-0-	437	2	3	9	Y	3					73
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	482	2	11	9	Y	10	1	8			82
06	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					82
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	347	2	3	9	Y	3					85
08	465 N	266	-0-	-199	-0-	249	2	17	9	Y	15	93	1	4	8	3

DAVIS, VERA		WELL #: 7		RRCID -> 218365		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698								
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3067	2	2	9	N	2	1	8			88
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			88
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3037	2	4	9	N	4	2	8			90
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	169	1	2823	2	N	1	1	8			90
						1	9									
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	3127	2	N	1	1	8			90
						1	9									
*08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2558	2	1	9	N	1	1	8			90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 - 9657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	670	-0-	-229	-0-	661 2	9 9	Y	8			111
04		780 N	617	-0-	-163	-0-	593 2	24 9	Y	22	79 1		54
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	654 2	13 9	Y	12			66
06		660 N	617	-0-	-43	-0-	608 2	9 9	Y	8			74
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	870 2	15 9	Y	14			88
*08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-			88

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8844 - 9790	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9021 - 9697	
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1259 2	14 9	N	13	3 8		70
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1189 2	14 9	N	13	3 8		80
05		1271 N	1084	-0-	-187	-0-	999 2	85 9	N	77	117 1	3 8	37
06		1230 N	944	-0-	-286	-0-	936 2	8 9	N	7	2 8		42
07		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1211 2	18 9	N	16	1 8		57
08		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1016 2	10 9	N	9	3 8		63

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8700 - 9846
HARRIS-HARDIN UNIT														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312 - 9838	
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 1	247 2	Y	15	11 1		6
							17 9						
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	3 1	105 2	Y	-0-			6
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2	Y	11			17
							12 9						
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	7 1	220 2	Y	3			20
							3 9						
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	4 1	171 2	Y	-0-	16 1		4
08		310 N	170	-0-	-140	-0-	4 1	155 2	Y	10			14
							11 9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	Y	4		16
						4	9						
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1262	2	Y	3	12 1	7
						3	9						
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	Y	3		10
						3	9						
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1240	2	Y	1		11
						1	9						
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	Y	8		19
						9	9						
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	Y	5	14 1	10
						6	9						

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

03	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	884	-0-	-256	-0-	38	1	846	2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	52	1	1153	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	820	-0-	-320	-0-	35	1	785	2	Y	-0-		-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	791	-0-	-418	-0-	34	1	757	2	Y	-0-		-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

03	1116 N	802	-0-	-314	-0-	34	1	748	2	Y	18		73
						20	9						
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	Y	26	59 1	40
						29	9						
05	775 N	490	-0-	-285	-0-	21	1	461	2	Y	7		47
						8	9						
06	780 N	455	-0-	-325	-0-	19	1	429	2	Y	6		53
						7	9						
07	1364 N	524	-0-	-840	-0-	22	1	493	2	Y	8		61
						9	9						
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	944	2	Y	24	48 1	37
						26	9						

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	W NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 TOWER RESOURCES INC 862857
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)			16037 692		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC			003645												
CHADWICK			WELL #:	1	RRCID ->	187487	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6657 - 6701			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			51
04		780 N	713	-0-	-67	-0-	711	2	2	9	N	2			53
05		713 N	605	-0-	-108	-0-	603	2	2	9	N	2			55
06		780 N	582	-0-	-198	-0-	579	2	3	9	N	3			58
07		744 N	592	-0-	-152	-0-	583	2	9	9	N	8			66
*08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3			69

M. K. ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	288253	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	6458 - 6460			
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	655	2	36	9	N	33			258
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5	158	1	105
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	932	2	74	9	N	67			172
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	877	2	55	9	N	50	154	1	68
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40			108
*08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	606	2	43	9	N	39			147

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	193758	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7153 - 7157			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BRANNON			WELL #:	1A	RRCID ->	178652	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6594 - 6664			
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	42	1	127	3	N	71			166
							78	9							
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	116	3	N	60			226
							66	9							
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	55			281
							61	9							
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	47	1	141	3	N	11			292
							12	9							
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	57	1	174	3	N	16	167	1	141
							18	9							
08		217 N	212	-0-	-5	-0-	47	1	142	3	N	21			162
							23	9							

PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	234888	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7045 - 7051			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	822 2	40 9		N	36			228
04		510 N	293	-0-	-217	-0-	293 2			N	-0-			228
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	652 2	31 9		N	28	189 1		67
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-			67
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	431 2	25 9		N	23			90
*08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	592 2	3 9		N	3			93

 CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

03		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11422 2	231 9		N	210	184 1		143
04		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10544 2	180 9		N	164	165 1		142
05		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10744 2	116 9		N	105			247
06		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10209 2	114 9		N	104	168 1		183
07		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	10351 2	98 9		N	89	177 1		95
*08		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10104 2	87 9		N	79	2 8		172

 VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 5656

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	291789	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7358 - 7380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		8959 X	4324	-0-	-4635	-0-	4257 2	67 9	N	61	152 1	118
04		8670 X	3700	-0-	-4970	-0-	3641 2	59 9	N	54	3 8	169
05		5301 X	3735	-0-	-1566	-0-	3680 2	55 9	N	50	2 8	217
06		5190 X	3848	-0-	-1342	-0-	3807 2	41 9	N	37	175 1	78
07		4309 X	3750	-0-	-559	-0-	3693 2	57 9	N	52		130
08		4309 X	3656	-0-	-653	-0-	3612 2	44 9	N	40	1 8	169

TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	293172	COMPL. DATE	07/18/2022	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	6921 - 6929
07		0	950	-0-	950	950	931 2	19 9	N	17		17
08		0 W	6373	-0-	6373	7323	6193 2	180 9	N	164	2 8	179

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		16037 694		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SMITH, J.J.		WELL #:		103-U	RRCID ->	147446	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	6890 - 6900
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		1-U	RRCID ->	150589	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6410 - 6416
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV)		16039 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SPURLOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	264323	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	10070 - 12500
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	988 1	4356 3	N	-0-			87
04	4320 X	3889	-0-	-431	-0-	928 1	2961 3	N	-0-			87
05	4464 X	816	-0-	-3648	-0-	816 1		N	-0-			87
06	4320 X	2183	-0-	-2137	-0-	936 1	1247 3	N	-0-			87
07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	989 1	3774 3	N	-0-			87
*08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	989 1	3776 3	N	-0-			87

SPURLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	264326	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	10030 - 13900
03	9703 X	8752	-0-	-951	-0-	8752 3		N	-0-			185
04	9270 X	8591	-0-	-679	-0-	8591 3		N	-0-			185
05	9207 X	8826	-0-	-381	-0-	8826 3		N	-0-			185
06	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966 3		N	-0-			185
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019 3		N	-0-			185
*08	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026 3		N	-0-			185

CARTHAGE, SE (CV)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
NORTH NAQUIN GU //CONT.// 020467														
WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	620	1	3574	3	Y	3			119
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	600	1	3510	3	Y	-0-			119
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	585	1	3468	3	Y	9			128
06	4170 X	4152	-0-	-18	-0-	588	1	3560	3	Y	4			132
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	620	1	3751	3	Y	-0-			132
*08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	607	1	3999	3	Y	-0-			132

WHIDDON, O. R. GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317														
03	6789 X	6624	-0-	-165	-0-	6624	3			Y	-0-			101
04	6570 X	5748	-0-	-822	-0-	5748	3			Y	-0-			101
05	6386 X	6003	-0-	-383	-0-	5989	3	14	9	Y	13			114
06	6420 X	5611	-0-	-809	-0-	5611	3			Y	-0-			114
07	6634 X	3920	-0-	-2714	-0-	3887	3	33	4	Y	-0-			114
08	6634 X	5528	-0-	-1106	-0-	5528	3			Y	-0-			114

WIENER ESTATE "D"														
WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250														
03	T. A.	1371	-0-	1371	3889	1360	3	11	9	Y	10	7	1	8
04	4353 X	464	-0-	-3889	-0-	461	3	3	9	Y	3	9	1	2
05	391 X	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	1320 X	550	-0-	-770	-0-	546	3	4	9	Y	4	4	1	2
07	1364 X	798	-0-	-566	-0-	788	3	10	9	Y	9	4	1	7
08	1364 X	697	-0-	-667	-0-	694	3	3	9	Y	3	7	1	3

WHIDDON, O. R. GAS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460														
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-			61
04	4440 X	4366	-0-	-74	-0-	4366	3			Y	-0-			61
05	4588 X	4490	-0-	-98	-0-	4482	3	8	9	Y	7			68
06	5100 X	3065	-0-	-2035	-0-	3065	3			Y	-0-			68
07	5270 X	4055	-0-	-1215	-0-	4055	3			Y	-0-			68
08	4774 X	3167	-0-	-1607	-0-	3167	3			Y	-0-			68

SOUTH NAQUIN GU														
WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260														
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			18
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

WIENER ESTATE D														
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150														
03	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11280	3	83	9	Y	75	80	1	60
04	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11005	3	62	9	Y	56	73	1	43
05	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	11128	3	61	9	Y	55	51	1	47
06	11520 X	10487	-0-	-1033	-0-	10433	3	54	9	Y	49	73	1	23
07	11656 X	10701	-0-	-955	-0-	10595	3	106	9	Y	96	50	1	69
08	11439 X	10468	-0-	-971	-0-	10416	3	52	9	Y	47	73	1	43

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267899	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10138 -	13455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	T. A.	318	-0-	318	629	318	3			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-			1
05	2157 X	1528	-0-	-629	-0-	1528	3			Y	-0-			1
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			1
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			1

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268313	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10200 -	13454		
03	8122 X	7178	-0-	-944	-0-	7178	3			N	-0-			66
04	7650 X	7175	-0-	-475	-0-	7175	3			N	-0-			66
05	7781 X	7313	-0-	-468	-0-	7313	3			N	-0-			66
06	7530 X	7440	-0-	-90	-0-	7440	3			N	-0-			66
07	7595 X	7353	-0-	-242	-0-	7353	3			N	-0-			66
08	7409 X	7384	-0-	-25	-0-	7384	3			N	-0-			66

WIENER ESTATE E		WELL #:		2H	RRCID ->	272476	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9930 -	12000		
03	6045 X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			Y	-0-			-0-
04	5850 X	5584	-0-	-266	-0-	5584	3			Y	-0-			-0-
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-			-0-
06	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	5460	3			Y	-0-			-0-
07	5766 X	5631	-0-	-135	-0-	5631	3			Y	-0-			-0-
08	5766 X	5661	-0-	-105	-0-	5661	3			Y	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		WELL #:		088600	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755 -	8783		
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		2										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CX OPERATING LLC		WELL #:		195798	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8731 -	9531		
DEAN, NED		WELL #:		1										
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			1854
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			1854
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			1854
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			1854
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			1854
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	158446	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8732 -	9548		
NOLAN		WELL #:		1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517												
03		248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2	N	-0-		468
04		150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2	N	-0-		468
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		468
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		468
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	1 8	467
*08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		467

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258												
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	Y	-0-		-0-
04		540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
05		496 N	123	-0-	-373	-0-	123	2	Y	-0-		-0-
06		540 X	423	-0-	-117	-0-	423	2	Y	-0-		-0-
07		496 X	355	-0-	-141	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
08		434 X	216	-0-	-218	-0-	216	2	Y	-0-		-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512												
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	8	8 1	1
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	7	8 1	-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	5	4 1	1
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	3	4 1	-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	4	3 1	1
08		620 N	361	-0-	-259	-0-	359	2	Y	2	3 1	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	23	22	1		3	
04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	18	19	1		2	
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	Y	13	12	1		3	
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	11	12	1		2	
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	Y	10	10	1		2	
08		1705 N	1553	-0-	-152	-0-	1541	2	12	9	Y	11	12	1		1	

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418																	
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-				-0-	
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-				-0-	
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-				-0-	
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-				-0-	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454																	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-	
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-				-0-	
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				-0-	
06	T. A.		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-				-0-	
07	T. A.		284	-0-	284	510	284	2			Y	-0-				-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	510					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444																

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518																

03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	-0-	10535	2	229	9	Y	208	186	1	65
04	10350	X	10039	-0-	-311	-0-	-0-	10039	2			Y	-0-			65
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	-0-	10615	2	175	9	Y	159	176	1	48
06	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	-0-	10547	2	209	9	Y	190			238
07	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	-0-	10998	2	57	9	Y	52	155	1	135
*08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	-0-	10523	2	200	9	Y	182	165	1	152

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450																

03	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	-0-	16596	2	289	9	Y	263	176	1	105
04	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	-0-	16475	2	127	9	Y	115	174	1	46
05	16523	X	16350	-0-	-173	-0-	-0-	16137	2	213	9	Y	194	186	1	54
06	16350	X	15482	-0-	-868	-0-	-0-	15303	2	179	9	Y	163	11	1	206
07	16895	X	15845	-0-	-1050	-0-	-0-	15594	2	251	9	Y	228	340	1	94
08	16895	X	15822	-0-	-1073	-0-	-0-	15598	2	224	9	Y	204	175	1	123

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481																

03	10106	X	9758	-0-	-348	-0-	-0-	873	1	8857	2	Y	25	24	1	3
								28	9							
04	9600	X	9143	-0-	-457	-0-	-0-	805	1	8316	2	Y	20	20	1	3
								22	9							
05	10106	X	9014	-0-	-1092	-0-	-0-	858	1	8133	2	Y	21	19	1	5
								23	9							
06	8820	X	8751	-0-	-69	-0-	-0-	830	1	7900	2	Y	19	20	1	4
								21	9							
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	-0-	970	1	9055	2	Y	19	20	1	3
								21	9							
*08	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	-0-	908	1	8987	2	Y	23	24	1	2
								25	9							

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147																

03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	-0-	8942	2	384	9	Y	349	360	1	115
04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	-0-	8456	2			Y	-0-	80	1	35
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	-0-	8390	2	224	9	Y	204	192	1	47
06	8700	X	1900	-0-	-6800	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-	1	1	46
07	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	-0-	9207	2	2	9	Y	2			48
08	8990	X	8674	-0-	-316	-0-	-0-	8423	2	251	9	Y	228	187	1	89

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	23379 2	322 9	Y	Y	293	369 1		95
04		23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	23770 2	99 9	Y	Y	90	90 1		95
05		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	26160 2	501 9	Y	Y	455	377 1		173
06		25313 X	25313	-0-	-0-	-0-	24926 2	387 9	Y	Y	352	199 1		326
07		24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	24773 2	8 9	Y	Y	7	28 1		305
*08		24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	24233 2	486 9	Y	Y	442	540 1		207

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740														
03		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13093 2	284 9	Y	Y	258	245 1		33
04		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12784 2	195 9	Y	Y	177	197 1		13
05		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	12757 2	105 9	Y	Y	95	86 1		22
06		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11773 2	92 9	Y	Y	84	89 1		17
07		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12117 2	80 9	Y	Y	73	76 1		14
*08		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11698 2	91 9	Y	Y	83	91 1		6

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429														
03		16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	16278 2	125 9	Y	Y	114	109 1		14
04		15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15607 2	98 9	Y	Y	89	91 1		12
05		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	15847 2	99 9	Y	Y	90	81 1		21
06		14760 X	14486	-0-	-274	-0-	14401 2	85 9	Y	Y	77	83 1		15
07		15252 X	14873	-0-	-379	-0-	14798 2	75 9	Y	Y	68	70 1		13
08		15252 X	14657	-0-	-595	-0-	14571 2	86 9	Y	Y	78	86 1		5

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404														
03		22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	1174 1	20960 2	Y	Y	198	188 1		25
							218 9							
04		22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	1144 1	20808 2	Y	Y	166	166 1		25
							183 9							
05		21645 X	21645	-0-	-0-	-0-	1230 1	20225 2	Y	Y	173	154 1		44
							190 9							
06		21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	1180 1	19761 2	Y	Y	168	179 1		33
							185 9							
07		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	1269 1	20754 2	Y	Y	142	147 1		28
							156 9							
*08		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	1166 1	20650 2	Y	Y	164	181 1		11
							180 9							

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938														
03		12555 X	12000	-0-	-555	-0-	11767 2	233 9	N	N	212	180 1		186
04		12150 X	11286	-0-	-864	-0-	11100 2	186 9	N	N	169	176 1		179
05		12338 X	11524	-0-	-814	-0-	11524 2		N	N	-0-			179
06		11850 X	11188	-0-	-662	-0-	11157 2	31 9	N	N	28	12 1		195
07		11997 X	11359	-0-	-638	-0-	11356 2	3 9	N	N	3	12 1		186
08		11997 X	9281	-0-	-2716	-0-	9150 2	131 9	N	N	119	249 1		56

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313														
03		18166 X	16651	-0-	-1515	-0-	16446 2	205 9	Y	Y	186	182 1		82
04		17550 X	15542	-0-	-2008	-0-	15542 2		Y	Y	-0-			82
05		17608 X	16491	-0-	-1117	-0-	16218 2	273 9	Y	Y	248	193 1		137
06		17040 X	15842	-0-	-1198	-0-	15589 2	253 9	Y	Y	230	194 1		173
07		17608 X	17262	-0-	-346	-0-	17144 2	118 9	Y	Y	107	190 1		90
*08		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	16536 2	140 9	Y	Y	127	151 1		66

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
03	20836 X	20836	-0-	-0-	-0-	1850	1	18771	2	Y	195	185 1	25
						215	9						
04	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	1791	1	18512	2	Y	150	157 1	18
						165	9						
05	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	1547	1	14796	2	Y	117	111 1	24
						129	9						
06	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	1280	1	11978	2	Y	94	99 1	19
						103	9						
07	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	1324	1	12370	2	Y	82	86 1	15
						90	9						
*08	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	1650	1	16412	2	Y	114	120 1	9
						125	9						

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4778	2	129	9	Y	117		183
04	4650 X	4612	-0-	-38	-0-	4498	2	114	9	Y	104	161 1	126
05	4712 X	4542	-0-	-170	-0-	4507	2	35	9	Y	32	4 1	154
06	4740 X	4474	-0-	-266	-0-	4412	2	62	9	Y	56	5 1	205
07	4898 X	4467	-0-	-431	-0-	4369	2	98	9	Y	89	5 1	289
08	4898 X	4355	-0-	-543	-0-	4189	2	166	9	Y	151	324 1	116

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// '22890													
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	1721	1	17460	2	Y	95	95 1 11
							105	9					
04		19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1695	1	17478	2	Y	71	72 1 10
							78	9					
05		19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	1867	1	17710	2	Y	73	66 1 17
							80	9					
06		17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	1678	1	15728	2	Y	61	65 1 13
							67	9					
07		18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	1758	1	16426	2	Y	55	58 1 10
							61	9					
*08		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	1614	1	15968	2	Y	63	69 1 4
							69	9					

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941													
03		19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	1246	1	18329	2	Y	157	151 1 19
							173	9					
04		19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	1188	1	17788	2	Y	122	124 1 17
							134	9					
05		19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	1308	1	18018	2	Y	128	116 1 29
							141	9					
06		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	1230	1	15516	2	Y	99	107 1 21
							109	9					
07		18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	1299	1	16851	2	Y	95	98 1 18
							105	9					
*08		16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	1197	1	14915	2	Y	98	111 1 5
							108	9					

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284													
03		16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			Y	-0-	26
04		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			Y	-0-	26
05		15841 X	15643	-0-	-198	-0-	15291	2	352	9	Y	320	193 1 153
06		15600 X	15312	-0-	-288	-0-	15238	2	74	9	Y	67	20 1 200
07		16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	16195	2	62	9	Y	56	21 1 235
*08		16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	16297	2	340	9	Y	309	427 1 117

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	16713	2	208	9	Y	189	180	1	24
04	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	15968	2	161	9	Y	146	151	1	19
05	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15219	2	150	9	Y	136	124	1	31
06	15240 X	14209	-0-	-1031	-0-	14078	2	131	9	Y	119	126	1	24
07	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15635	2	122	9	Y	111	114	1	21
08	15748 X	14638	-0-	-1110	-0-	14504	2	134	9	Y	122	135	1	8

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923														
03	10385 X	6037	-0-	-4348	-0-	510	1	5505	2	Y	20	22	1	1
						22	9							
04	8940 X	6783	-0-	-2157	-0-	560	1	6201	2	Y	20	19	1	2
						22	9							
05	9114 X	7537	-0-	-1577	-0-	708	1	6811	2	Y	16	14	1	4
						18	9							
06	8820 X	6473	-0-	-2347	-0-	604	1	5855	2	Y	13	15	1	2
						14	9							
07	7409 X	4285	-0-	-3124	-0-	379	1	3902	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
*08	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	2	Y	24	22	1	2
						26	9							

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253														
03	15748 X	14961	-0-	-787	-0-	14920	2	41	9	Y	37	35	1	5
04	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	16581	2	34	9	Y	31	32	1	4
05	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	18075	2	35	9	Y	32	30	1	6
06	15720 X	13165	-0-	-2555	-0-	13141	2	24	9	Y	22	24	1	4
07	17174 X	13605	-0-	-3569	-0-	13584	2	21	9	Y	19	19	1	4
08	18104 X	13593	-0-	-4511	-0-	13568	2	25	9	Y	23	26	1	1

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890														
03	17081 X	16411	-0-	-670	-0-	16095	2	316	9	Y	287	187	1	115
04	16440 X	15930	-0-	-510	-0-	15800	2	130	9	Y	118	181	1	52
05	16709 X	15996	-0-	-713	-0-	15911	2	85	9	Y	77	22	1	107
06	16170 X	15296	-0-	-874	-0-	15199	2	97	9	Y	88	20	1	175
07	16461 X	15505	-0-	-956	-0-	15498	2	7	9	Y	6	20	1	161
08	16461 X	15569	-0-	-892	-0-	15358	2	211	9	Y	192	287	1	66

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543														
03	15934 X	15124	-0-	-810	-0-	1349	1	13691	2	Y	76	71	1	10
						84	9							
04	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	1362	1	14047	2	Y	63	64	1	9
						69	9							
05	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	1487	1	14162	2	Y	67	62	1	14
						74	9							
06	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	1400	1	13116	2	Y	58	61	1	11
						64	9							
07	14818 X	14767	-0-	-51	-0-	1424	1	13288	2	Y	50	52	1	9
						55	9							
08	14818 X	14457	-0-	-361	-0-	1322	1	13071	2	Y	58	63	1	4
						64	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

03	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	1615	1	16383	2	Y	71	69	1			9
						78	9									
04	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	1202	1	12793	2	Y	47	49	1			7
						52	9									
05	12772 X	11480	-0-	-1292	-0-	1076	1	10356	2	Y	44	38	1			13
						48	9									
06	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	1482	1	13886	2	Y	53	55	1			11
						58	9									
07	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	1420	1	13292	2	Y	41	49	1			3
						45	9									
*08	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	1480	1	14852	2	Y	54	52	1			5
						59	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

03	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	20998	2	282	9	Y	256	242	1			35
04	21988 X	21988	-0-	-0-	-0-	21760	2	228	9	Y	207	220	1			22
05	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	22084	2	179	9	Y	163	146	1			39
06	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	20623	2	157	9	Y	143	153	1			29
07	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	22099	2	144	9	Y	131	136	1			24
*08	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	22429	2	175	9	Y	159	172	1			11

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
BIGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	275163	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9638	PERF.11228 -	15863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	650	1	6605	2	Y	50	45 1	7
							55	9						
04		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	622	1	6422	2	Y	40	41 1	6
							44	9						
05		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	664	1	6301	2	Y	43	38 1	11
							47	9						
06		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	671	1	6292	2	Y	40	42 1	9
							44	9						
07		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	759	1	7083	2	Y	38	40 1	7
							42	9						
*08		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	635	1	6278	2	Y	41	45 1	3
							45	9						

BIGGS SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	275172	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	9583	PERF.10650 -	15237		
03		23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	23416	2	284	9	Y	258	245 1	33
							223	9						
04		21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21651	2	210	9	Y	191	199 1	25
							180	9						
05		23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	23624	2	199	9	Y	181	164 1	42
							22173	2	176	9	Y	160	170 1	32
06		22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	22173	2	176	9	Y	160	170 1	32
							186	9						
07		23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	22854	2	147	9	Y	134	144 1	22
							147	9						
*08		22730 X	22730	-0-	-0-	-0-	22553	2	177	9	Y	161	172 1	11
							173	9						

REEVES A SL		WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9910 -	14169		
03		21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	1930	1	19577	2	Y	203	193 1	26
							223	9						
04		21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	1881	1	19385	2	Y	164	167 1	23
							180	9						
05		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	2047	1	19429	2	Y	169	153 1	39
							186	9						
06		20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1951	1	18372	2	Y	152	160 1	31
							167	9						
07		21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	2063	1	19257	2	Y	134	140 1	25
							147	9						
*08		20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1902	1	18831	2	Y	157	171 1	11
							173	9						

REEVES A SL		WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 9233 -	13148		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

CARAWAY-ASH		WELL #:		4H	RRCID ->	276208	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	9372	PERF.10400 -	15607		
03		11253 X	10603	-0-	-650	-0-	943	1	9590	2	Y	64	63 1	9
							70	9						
04		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	988	1	10226	2	Y	53	56 1	6
							58	9						
05		11253 X	10806	-0-	-447	-0-	1005	1	9742	2	Y	54	47 1	13
							59	9						
06		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	1049	1	9822	2	Y	51	54 1	10
							56	9						
07		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	1136	1	10599	2	Y	46	47 1	9
							51	9						
*08		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	1029	1	10176	2	Y	51	57 1	3
							56	9						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		15221 X	13881	-0-	-1340	-0-	13758	2	123	9	Y	112	107	1	14
04		14730 X	12321	-0-	-2409	-0-	12230	2	91	9	Y	83	84	1	13
05		14725 X	14061	-0-	-664	-0-	13954	2	107	9	Y	97	88	1	22
06		13140 X	12792	-0-	-348	-0-	12700	2	92	9	Y	84	89	1	17
07		13578 X	13054	-0-	-524	-0-	12976	2	78	9	Y	71	75	1	13
08		13578 X	12091	-0-	-1487	-0-	11991	2	100	9	Y	91	93	1	11

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890															
03		13175 X	12559	-0-	-616	-0-	12358	2	201	9	N	183			269
04		12750 X	12074	-0-	-676	-0-	12073	2	1	9	N	1	177	1	93
05		13175 X	12671	-0-	-504	-0-	12499	2	172	9	N	156	180	1	69
06		12750 X	12154	-0-	-596	-0-	11960	2	194	9	N	176			245
07		13175 X	12354	-0-	-821	-0-	12204	2	150	9	N	136	369	1	12
08		12679 X	12191	-0-	-488	-0-	12034	2	157	9	N	143			155

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430															
03		19034 X	18402	-0-	-632	-0-	17922	2	480	9	N	436	172	1	287
04		18120 X	17064	-0-	-1056	-0-	17023	2	41	9	N	37	176	1	148
05		18724 X	18063	-0-	-661	-0-	17931	2	132	9	N	120	161	1	107
06		18120 X	17176	-0-	-944	-0-	17126	2	50	9	N	45			152
07		18445 X	17704	-0-	-741	-0-	17552	2	152	9	N	138	257	1	33
08		18414 X	17392	-0-	-1022	-0-	17243	2	149	9	N	135			168

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258															
03		17918 X	17072	-0-	-846	-0-	16725	2	347	9	N	315	364	1	65
04		17250 X	16212	-0-	-1038	-0-	16033	2	179	9	N	163	179	1	49
05		17825 X	16892	-0-	-933	-0-	16710	2	182	9	N	165	172	1	42
06		16740 X	16718	-0-	-22	-0-	16555	2	163	9	N	148			190
07		17081 X	16987	-0-	-94	-0-	16830	2	157	9	N	143	177	1	156
08		17081 X	17011	-0-	-70	-0-	16707	2	304	9	N	276	365	1	67

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679															
03		39525 X	35795	-0-	-3730	-0-	35242	2	553	9	Y	503	520	1	195
04		37470 X	34433	-0-	-3037	-0-	33819	2	614	9	Y	558	515	1	238
05		36487 X	35770	-0-	-717	-0-	35148	2	622	9	Y	565	590	1	213
06		35310 X	33686	-0-	-1624	-0-	33161	2	525	9	Y	477	404	1	286
07		36208 X	33562	-0-	-2646	-0-	32772	2	790	9	Y	718	576	1	428
08		35805 X	33224	-0-	-2581	-0-	32970	2	254	9	Y	231	442	1	217

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013															
03		30876 X	24404	-0-	-6472	-0-	24287	2	117	9	N	106	179	1	55
04		29880 X	22206	-0-	-7674	-0-	22038	2	168	9	N	153	160	1	48
05		27373 X	21644	-0-	-5729	-0-	21449	2	195	9	N	177			225
06		23610 X	19748	-0-	-3862	-0-	19618	2	130	9	N	118	176	1	167
07		24397 X	20496	-0-	-3901	-0-	20368	2	128	9	N	116	180	1	103
08		24397 X	20074	-0-	-4323	-0-	19954	2	120	9	N	109			212

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943															
03		35247 X	31117	-0-	-4130	-0-	30996	2	121	9	N	110	176	1	67
04		33180 X	30621	-0-	-2559	-0-	30284	2	337	9	N	306	170	1	203
05		31899 X	30430	-0-	-1469	-0-	30103	2	327	9	N	297	178	1	322
06		30870 X	28600	-0-	-2270	-0-	28421	2	179	9	N	163	355	1	130
07		31651 X	30002	-0-	-1649	-0-	29728	2	274	9	N	249	182	1	197
08		31651 X	29252	-0-	-2399	-0-	29155	2	97	9	N	88	178	1	107

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	474	1	1596	3	N	-0-			77
04	2400 N	2035	-0-	-365	-0-	508	1	1513	3	N	13			90
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	14	9							
06	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	614	1	1808	3	N	33			123
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	36	9							
08	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	508	1	1389	3	N	-0-			123
						597	1	1677	3	N	17			140
						19	9							
						614	1	1679	3	N	5			145
						6	9							

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 LONG TRUSTS, THE 507585
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 ENCRESCENT, LLC 251739
 STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			8
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			8
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			8
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			8
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			8
*08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			21
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			21
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-			21
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			21
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			21
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			21

ENR OPERATING, LLC 253075
 LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			100
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-			100
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	1			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	9	N	-0-			101
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	938	-0-	-147	-0-	915 2	21 9	2 4	Y	19	2 1	51
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1060 2	19 9	10 4	Y	17	58 1	10
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1169 2	47 9	6 4	Y	43		53
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1068 2	22 9	30 9	Y	27	61 1	19
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	816 2	20 9	8 4	Y	20		39
08	1209 N	985	-0-	-224	-0-	962 2	20 9	3 4	Y	18	49 1	8

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116												
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318			Y	-0-		-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110												
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5731 2	1 9	10 4	Y	-0-		72
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4489 2	1 9	43 4	Y	-0-		72
05	4247 X	2843	-0-	-1404	-0-	2828 2	1 9	15 4	Y	-0-		72
06	5550 X	4896	-0-	-654	-0-	4895 2	1 9	1 4	Y	-0-		72
07	5735 X	3484	-0-	-2251	-0-	3449 2	1 9	34 4	Y	1		73
08	5735 X	4788	-0-	-947	-0-	4771 2	1 9	17 4	Y	-0-		73

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8264 - 9204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		713 N	648	-0-	-65	-0-	646	2	1 4	Y	1	1 1	1
							1	9					
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	651	2	6 4	Y	-0-		1
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4 4	Y	-0-		1
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		1
07		682 N	521	-0-	-161	-0-	516	2	5 4	Y	-0-		1
08		744 N	656	-0-	-88	-0-	654	2	2 4	Y	-0-		1

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8317 - 8638
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1889	2	3 4	Y	47	61 1	105
							52	9					
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1867	2	18 4	Y	37		142
							41	9					
05		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1308	2	7 4	Y	40	60 1	122
							44	9					
06		1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1700	2	1 4	Y	28	55 1	95
							31	9					
07		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1945	2	19 4	Y	3		98
							3	9					
*08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2170	2	8 4	Y	13		111
							14	9					

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	4 D	RRCID ->	164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9409 - 9708
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	5 F	RRCID ->	165282	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9300 - 9542
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2 4	Y	-0-	2 1	92
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6 4	Y	-0-		92
05		930 N	549	-0-	-381	-0-	546	2	3 4	Y	-0-		92
06		900 N	700	-0-	-200	-0-	700	2		Y	-0-		92
07		651 N	523	-0-	-128	-0-	518	2	5 4	Y	-0-		92
*08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3 4	Y	-0-		92

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	4 F	RRCID ->	167566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8076 - 8088
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-		14
04		180 N	155	-0-	-25	-0-	153	2	2 4	Y	-0-		14
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1 4	Y	-0-		14
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		14
07		155 N	116	-0-	-39	-0-	115	2	1 4	Y	-0-		14
08		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		Y	-0-		14

RAMPY, H.R. UNIT				WELL #:	7 F	RRCID ->	167876	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7994 - 8123
03		310 N	194	-0-	-116	-0-	193	2	1 9	Y	1	1 1	15
04		240 N	193	-0-	-47	-0-	191	2	2 4	Y	-0-		15
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1 4	Y	-0-		15
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		15
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 4	Y	-0-		15
08		217 N	148	-0-	-69	-0-	147	2	1 4	Y	-0-		15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502																
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					6
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	109	2	1	4	Y	-0-					6
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	4	Y	-0-					6
06	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					6
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	52	2	1	4	Y	-0-					6
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704																
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	3	4	Y	5	3	1			11
04	1710 N	1515	-0-	-195	-0-	1493	2	14	4	Y	7					18
05	1798 N	1393	-0-	-405	-0-	1383	2	8	4	Y	2					20
06	1680 N	918	-0-	-762	-0-	918	2			Y	-0-	11	1			9
07	1581 N	628	-0-	-953	-0-	622	2	6	4	Y	-0-					9
08	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1092	2	4	4	Y	-0-	5	1			4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857																
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	45	1			21
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	106	2	1	4	Y	49	70	1			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	162	2	1	4	Y	29	29	1			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	90	2	46	9	Y	42					42
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	82	2	1	4	Y	29	69	1			2
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	96	2	56	9	Y	51	41	1			12

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020																
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					5
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					5
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
WILLS, N. N. "A"		WELL #:		2D	RRCID ->	180371	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9306 - 9587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		238 N	238	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	3 1	-0-
04		210 N	177	-0-	-33	175	2	2	4	Y	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	308	2	2	4	Y	-0-		-0-
06		1383 N	1383	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-		-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	1044	2	10	4	Y	-0-		-0-
*08		1542 N	1542	-0-	-0-	1531	2	5	4	Y	5		5
						6	9						

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181099	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9267 - 9491
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181376	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9320 - 9502	
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	-0-	1 1	34
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1518	2	15	4	Y	-0-		34
05	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1218	2	7	4	Y	-0-		34
06	1950 N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	Y	1		35
07	1581 N	959	-0-	-622	-0-	950	2	9	4	Y	-0-		35
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1303	2	5	4	Y	-0-		35

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183849	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	4241 - 4526
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WARE, G. W.		WELL #:		21	RRCID ->	186687	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	9566 - 11096
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	186858	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	9368 - 9510
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				617042								
		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	3486	-0-	386	386	3486 2		N	-0-		-0-
04		2846 N	2460	-0-	-386	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	1636	-0-	-131	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
06		1710 X	384	-0-	-1326	-0-	384 2		N	-0-		-0-
07		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		-0-
*08		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		N	-0-		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
WARE UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.11554 - 11747	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24 6	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2022												

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HILL HEIRS												
		WELL #:		1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	33 1	91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91

CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8043 - 8080	
03	2719 N	2645	-0-	-74	-0-	2630 2	15 9	Y		14		50
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2220 2	12 9	Y		11		61
05	2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2660 2	10 9	Y		9		70
06	2820 X	2587	-0-	-233	-0-	2578 2	9 9	Y		8		78
07	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2494 2	4 9	Y		4	70 1	12
08	2666 X	2632	-0-	-34	-0-	2623 2	9 9	Y		8		20

ROYALL, JOHN TRUST ET AL				2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8045 - 8052	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

RUNGE, MARY ET AL				1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 ENCRESCENT, LLC 251739
 STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

ENR OPERATING, LLC 253075
 LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1041 22 9	2 4	Y	20	5 1		184
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1219 2	12 4	Y	-0-	22 1		162
05	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1304 2 11 9	7 4	Y	10	5 1		167
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1528 2 18 9	1 4	Y	16	2 1		181
07	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1095 2 17 9	11 4	Y	15	3 1		193
*08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1412 2 17 9	5 4	Y	15	4 1		204

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1694 21 9	3 4	Y	19	39 1		-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1464 2	14 4	Y	-0-			-0-
05	1829 N	364	-0-	-1465	-0-	343 2 19 9	2 4	Y	17	17 1		-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2021 2 9 9	1 4	Y	8			8
07	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1352 2	13 4	Y	-0-			8
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1798 2	6 4	Y	-0-			8

 CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	2823	-0-	-556	-0-	2817	2	5 4	Y	1			128
04	3270 X	2740	-0-	-530	-0-	2714	2	26 4	Y	-0-			128
05	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2881	2	16 4	Y	-0-			128
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	1 4	Y	1			129
07	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2452	2	24 4	Y	-0-			129
*08	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3245	2	12 4	Y	-0-			129

 RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36 1		22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

03	3255 X	2116	-0-	-1139	-0-	2092	2	4 4	N	18	3 1		15
04	3150 X	2323	-0-	-827	-0-	2289	2	22 4	N	11	23 1		3
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2507	2	14 4	N	19			22
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2385	2	1 4	N	31	53 1		-0-
07	2387 X	1921	-0-	-466	-0-	1885	2	19 4	N	15			15
08	2542 X	2469	-0-	-73	-0-	2447	2	9 4	N	12			27

 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

03	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1266	2	2 4	Y	7	3 1		5
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12 4	Y	-0-	3 1		2
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6 4	Y	-0-			2
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			2
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	13 4	Y	1			3
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	6 4	Y	2			5

 RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295								
TRINITY MATERIALS		WELL #:		2	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	8046 - 11441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892								
BARTON, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8116 - 8122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589								
LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8010 - 8014
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	710	762 1	7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1140	1161 1	6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

84 ENERGY LLC				856467								
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8030 - 8130
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400 2	3 9	N	3		64
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425 2	2 9	N	2		66
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	343 2		N	-0-		66
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366 2		N	-0-		66
07	434	N	275	-0-	-159	-0-	275 2		N	-0-		66
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-		66

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365								
CRESSLENN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12650 - 12816
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	61 2	14 9	Y	13		33
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52 2	10 9	Y	9		42
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y	9		51
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	52 2	9 9	Y	8		59
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	27 2	4 9	Y	4	53 1	10
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	28 2	8 9	Y	7		17

CAYUGA (TRINITY) BASA RESOURCES, INC. WILLIAMS, A. C.		//CONT.//	16481 426 053974	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
		WELL #:	1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7484 - 7506
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1219 2	84 9	N	76	189 1	62
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	197 1	1452 2	N	80		142
						88 9					
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1390 2	75 9	N	68		210
06	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1011 2	43 9	N	39	188 1	61
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	58		119
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1467 2	72 9	N	65		184
BOSS OPERATING LLC LOPER ESTATE											
		WELL #:	1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7582 - 7612
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		187
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1136 2	6 9	N	5	162 1	30
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1066 2	18 9	N	16		46
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1004 2	68 9	N	62		108
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	982 2	74 9	N	67	145 1	30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
ENCRESCENT, LLC STANLEY, C.H. GAS UNIT											
		WELL #:	3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	7228 - 7388
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		45
04	3000 N	3242	-0-	242	242	3174 3	68 9	N	62		107
05	3100 N	3129	-0-	29	271	3059 3	70 9	N	64		171
06	3000 N	2889	-0-	-111	160	2837 3	52 9	N	47	190 1	28
*07	2935 N	2775	-0-	-160	-0-	2722 3	53 9	N	48		76
*08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2879 3	56 9	N	51		127
FAULCONER ENERGY, LLC WARE, G. W.											
		WELL #:	D 1	RRCID ->	015898	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7314 - 7374
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	465 1	2865 2	N	102		184
						112 9					
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	450 1	2507 2	N	29	171 1	42
						32 9					
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	465 1	2744 2	N	28		70
						31 9					
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	450 1	2972 2	N	87	134 1	23
						96 9					
07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	465 1	2565 2	N	32		55
						35 9					
*08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	450 1	2601 2	N	31		86
						34 9					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. EDENS GAS UNIT NO. 2											
		WELL #:	1D	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 - 7386
03	713 N	195	-0-	-518	-0-	189 2	6 9	Y	5	47 1	190
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	762 2	7 4	Y	13		203
						14 9					
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	604 2	3 4	Y	7		210
						8 9					
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-		210
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	649 2	6 4	Y	-0-		210
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	632 2	2 4	Y	13	28 1	195
						14 9					

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 U	RRCID ->	015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 - 7370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #:		D 1	RRCID ->	015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 - 7402	
03	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	2391	2	4 4	Y	66	122	1	-0-
						73	9						
04	3240 X	2815	-0-	-425	-0-	2710	2	26 4	Y	72	48	1	24
						79	9						
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3764	2	21 4	Y	73	53	1	44
						80	9						
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3471	2	1 4	Y	63	51	1	56
						69	9						
07	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2559	2	25 4	Y	53	84	1	25
						58	9						
08	3875 X	3433	-0-	-442	-0-	3355	2	12 4	Y	60	56	1	29
						66	9						

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2 D	RRCID ->	186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7058 - 7352
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	189942	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7166 - 7364	
03	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2579	2	4 4	Y	147	176	1	80
						162	9						
04	3360 X	1966	-0-	-1394	-0-	1799	2	17 4	Y	136	141	1	75
						150	9						
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2504	2	14 4	Y	129	93	1	111
						142	9						
06	2670 X	2367	-0-	-303	-0-	2236	2	1 4	Y	118	78	1	151
						130	9						
07	2759 X	1765	-0-	-994	-0-	1638	1	16 4	Y	101	134	1	118
						111	9						
08	2666 N	1963	-0-	-703	-0-	1835	2	7 4	Y	110	142	1	86
						121	9						

RAMPY, H. R.		WELL #:		5 D	RRCID ->	190216	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7054 - 7335	
03	3317 X	3296	-0-	-21	-0-	3184	2	5 4	Y	97	124	1	182
						107	9						
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3106	2	30 4	Y	94	91	1	185
						103	9						
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3600	2	20 4	Y	79	96	1	168
						87	9						
06	3180 X	2976	-0-	-204	-0-	2909	2	1 4	Y	60	87	1	141
						66	9						
07	3348 X	2651	-0-	-697	-0-	2543	2	25 4	Y	75	50	1	166
						83	9						
08	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3400	2	12 4	Y	83	81	1	168
						91	9						

CAYUGA (TRINITY)														CNTY: ANDERSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.																					
EDENS, J.N.																					
WELL #: 3 D RRCID -> 191529														COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 9859		PERF. 7118 - 7276			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
03		1395 N	1120	-0-	-275	-0-	1118	2	2	4	Y	-0-				86					
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	4	Y	-0-				86					
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	4	Y	-0-				86					
06		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	1	4	Y	-0-				86					
07		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2420	2	24	4	Y	1				87					
*08		3100 N	3174	-0-	74	74	3163	2	11	4	Y	-0-				87					
WELLS, N. N. "A"														WELL #: 5D RRCID -> 191585		COMPL. DATE 10/26/2002		TOTAL DEPTH 11190		PERF. 7248 - 7408	
03		3193 X	2669	-0-	-524	-0-	2611	2	4	4	Y	49	63	1		9					
04		3090 X	2999	-0-	-91	-0-	2861	2	28	4	Y	100	109	1		-0-					
05		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3300	2	18	4	Y	83	83	1		-0-					
06		3030 X	3027	-0-	-3	-0-	2980	2	1	4	Y	42	21	1		21					
07		3131 X	2539	-0-	-592	-0-	2465	2	24	4	Y	45	46	1		20					
08		3410 X	3317	-0-	-93	-0-	3231	2	11	4	Y	68	53	1		35					
WELLS, N.N.														WELL #: E 11 RRCID -> 192302		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11235		PERF. 7196 - 7416	
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	4	Y	16	23	1		-0-					
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	4	Y	39	39	1		-0-					
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1361	2	7	4	Y	30	30	1		-0-					
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	Y	12	7	1		5					
07		1395 N	928	-0-	-467	-0-	905	2	9	4	Y	13	16	1		2					
08		1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1220	2	4	4	Y	17	19	1		-0-					
RAMPY, H. R.														WELL #: 4 F RRCID -> 198198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7202 - 8096	
03		961 N	911	-0-	-50	-0-	890	2	1	4	Y	18				124					
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	4	Y	27				151					
05		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1293	2	7	4	Y	25	65	1		111					
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1210	2	25	9	Y	23				134					
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	4	Y	24	52	1		106					
*08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1304	2	5	4	Y	27				133					
RAMPY, H. R.														WELL #: 2 D RRCID -> 198427		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7019 - 8644	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					

CAYUGA (TRINITY)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
WILLS, N.N. //CONT.// 549836													
WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	4	Y	-0-	1 1	-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	4	Y	-0-		-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	4	Y	1		1
06	1470 N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			Y	-0-		1
07	1612 N	5	-0-	-1607	-0-	5	2			Y	-0-		1
08	1674 N	722	-0-	-952	-0-	719	2	3	4	Y	-0-		1

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369													
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-		18
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	4	Y	-0-		18
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		18
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		18
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-		18
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-		18

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425													
03	899 N	813	-0-	-86	-0-	812	2	1	4	Y	-0-	1 1	1
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	4	Y	-0-		1
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	4	Y	-0-		1
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-		1
07	1023 N	597	-0-	-426	-0-	591	2	6	4	Y	-0-		1
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	713	2	3	4	Y	-0-		1

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAYUGA (WOODBINE)													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
WARE, G.W. 549836													
WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805													
03	465 N	321	-0-	-144	-0-	320	2	1	4	Y	-0-		19
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	4	Y	-0-		19
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	4	Y	-0-		19
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		19
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	4	Y	-0-		19
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	4	Y	-0-		19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					41
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					41
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					41
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					41
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					41
08	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-					41

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1440	2	6	9	N	5					205
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1571	2	32	9	N	29	184	1			50
05	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1248	2	8	9	N	7					57
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1402	2	53	9	N	48					105
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	2	6	9	N	5					110
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					110

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

03	8928 X	4133	-0-	-4795	-0-	4133	2			N	-0-					125
04	7890 X	2780	-0-	-5110	-0-	2780	2			N	-0-					125
05	8153 X	5824	-0-	-2329	-0-	5824	2			N	-0-					125
06	7710 X	3037	-0-	-4673	-0-	3037	2			N	-0-					125
*07	7967 X	2873	-0-	-5094	-0-	2671	2	202	9	N	184	184	1			125
08	5828 X	2254	-0-	-3574	-0-	2254	2			N	-0-					125

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					100
04	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					100
05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					100
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					100
07	4650 X	3414	-0-	-1236	-0-	3414	2			N	-0-					100
08	4650 X	661	-0-	-3989	-0-	661	2			N	-0-					100

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465													
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059													
03	3100 N	3586	-0-	486	1171	3586	2		N	-0-			335
04	3000 N	5617	-0-	2617	3788	5617	2		N	-0-			335
05	9096 X	5308	-0-	-3788	-0-	5308	2		N	-0-			335
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			335
07	19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2		N	-0-			335
*08	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2		N	-0-			335
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036													
03	3689 X	1017	-0-	-2672	-0-	1017	2		N	-0-			214
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-	184 1		30
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			30
06	2730 X	752	-0-	-1978	-0-	631	2	121 9	N	110			140
07	2883 X	1625	-0-	-1258	-0-	1421	2	204 9	N	185	185 1		140
08	2883 X	988	-0-	-1895	-0-	988	2		N	-0-			140
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778													
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		3100 N	5500	-0-	2400	4886	5403	2	97	9	Y	88	61	1	82
04		9380 X	4494	-0-	-4886	-0-	4440	2	54	9	Y	49	94	1	37
05		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3259	2	50	9	Y	45			82
06		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	Y	3	52	1	33
07		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	33	1	-0-
08		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910															
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944															
03		7254 X	3515	-0-	-3739	-0-	3483	2	32	9	Y	29	116	1	27
04		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12011	2	107	9	Y	97	51	1	73
05		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	9924	2	100	9	Y	91			164
06		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7346	2	25	9	Y	23	104	1	83
07		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11875	2	33	9	Y	30	113	1	-0-
08		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927															
03		T. A.	4221	-0-	4221	4221	4185	2	36	9	Y	33	2	1	31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	4221					Y	-0-	31	1	-0-
05		T. A.	1403	-0-	1403	5624	1382	2	21	9	Y	19			19
06		7432 X	1808	-0-	-5624	-0-	1804	2	4	9	Y	4	12	1	11
07		4216 X	3778	-0-	-438	-0-	3757	2	21	9	Y	19	30	1	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC CHILDRESS 902815 WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)		16613 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC		220724							
HOGG HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 167191		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47

LACY HEIRS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 190504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 5 L		RRCID -> 183530		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
05	14B2 EXT	82	-0-	82	82	2	N	-0-	67
06	14B2 EXT	76	-0-	76	158	76	2	N	67
07	14B2 EXT	81	-0-	81	239	81	2	N	67
08	14B2 EXT	52	-0-	52	291	52	2	N	67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 6 L		RRCID -> 183657		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 189215		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 191649		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672	
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-		Y	-0-	4
04	3660 X	676	-0-	-2984	-0-	676	2	Y	4
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	Y	4
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	Y	4
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	Y	4
08	3596 X	2738	-0-	-858	-0-	2738	2	Y	4

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406						
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID -> 192493	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11773	PERF.11370	- 11538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 103437	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10637	- 10830	
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2				263
04	2490 X	2389	-0-	-101	-0-	2387 2	2 9	N	-0-	265
05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-	265
06	2490 X	2458	-0-	-32	-0-	2458 2		N	-0-	265
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2925 2	1 9	N	1	266
*08	3100 N	3186	-0-	86	86	3186 2		N	-0-	266

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID -> 183656	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10518	- 11197	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 218226	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11058	- 11154	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465						
MCCASLIN-HALL		WELL #:		2	RRCID -> 284386	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 12064	PERF.10959	- 10994	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 1		N	-0-	-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 1		N	-0-	-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 1		N	-0-	-0-
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	1243 1	1705 2	N	-0-	-0-
*07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	1284 1	1476 2	N	-0-	-0-
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1036 1	852 2	N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
BROWN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 163681	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10848	- 10858	
03	837 N	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-	45
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2		N	-0-	45
05	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-	45
06	660 N	533	-0-	-127	-0-	533 2		N	-0-	45
07	558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2		N	-0-	45
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	45

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.// 16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
BROWN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 195154		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	584 2	17 9	N	15	180
04	690 N	574	-0-	-116	-0-	563 2	11 9	N	10	190
05	806 N	564	-0-	-242	-0-	555 2	9 9	N	8	198
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	449 2	7 9	N	6	204
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	990 2	6 9	N	5	209
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	209

ORR, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 214980		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 245795		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740		
03	3100 N	3316	-0-	216	216	3316 2		N	-0-	97
04	2397 N	2181	-0-	-216	-0-	2181 2		N	-0-	97
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	97
06	1320 X	532	-0-	-788	-0-	532 2		N	-0-	97
*07	1364 X	1059	-0-	-305	-0-	1059 2		N	-0-	97
08	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	97

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 061623		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #: 2		RRCID -> 067652		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	75
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	75
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	75
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-	75
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	75
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #: 2		RRCID -> 068501		COMPL. DATE 08/04/1976		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982										TOTAL DEPTH	11665	PERF.	8890 - 9138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	5518 X	3334	-0-	-2184	-0-	3334 2			N	-0-			71
04	5340 X	3455	-0-	-1885	-0-	3455 2			N	-0-			71
05	4681 X	2831	-0-	-1850	-0-	2827 2	4 9		N	4			75
06	3240 X	2027	-0-	-1213	-0-	2021 2	6 9		N	5			80
07	3565 X	3544	-0-	-21	-0-	3544 2			N	-0-			80
08	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	3404 2			N	-0-			80
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8581 - 9663
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8715 - 9592
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	326	-0-	326	326	326 2			Y				-0-
06	T. A.	303	-0-	303	629	303 2			Y				-0-
07	T. A.	326	-0-	326	955	326 2			Y				-0-
08	T. A.	208	-0-	208	1163	208 2			Y				-0-
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8751 - 9688
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			128
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			128
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			128
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			128
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			128
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			128
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016										TOTAL DEPTH	11695	PERF.	8700 - 9170
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019										TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8564 - 9373
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.//												
VALENCE OPERATING COMPANY												
ABBOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

ABBOTT												
WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABBOTT												
WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162												
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	37
04		1200 N	1073	-0-	-127	-0-	-0-	1062	2	11	9	47
05		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	-0-	578	1	986	2	65
								20	9			
06		1320 N	808	-0-	-512	-0-	-0-	795	2	13	9	77
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1181	2	92
								17	9			
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-			N	NO RPT	92

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)												
BROOKSTON ENERGY, INC.												
BURNETT												
WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630												
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	7
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	7
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			7
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			7
07		341 N	301	-0-	-40	-0-	-0-	301	2			7
08		341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	304	2			7

PERMIAN NATURAL RESOURCES												
PACE, LACY												
WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	157
04		0 K	10	-0-	10	10	10	1	2	9	9	165
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	10	10			N	10	175
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	10	10			N	-0-	175
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	10	10			N	-0-	175
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	10	10			N	-0-	175

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15897 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)													
CRATON OPERATING LLC													
HICKEY, F.S. ET AL													
WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		16

HICKEY, F.S. ET AL													
WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		16

HICKEY, F.S. ET AL													
WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	366	-0-	366	366	327	2	39	9	Y	35		35
05	14B2 EXT	552	-0-	552	918	552	2			Y	-0-		35
06	14B2 EXT	601	-0-	601	1519	593	2	8	9	Y	7		42
07	14B2 EXT	602	-0-	602	2121	602	2			Y	-0-		42
*08	2594 X	473	-0-	-2121	-0-	473	2			Y	-0-		42

HICKEY, F.S. ET AL													
WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		16

HICKEY, F.S. ET AL													
WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834													
03	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			Y	-0-		-0-
04	1890 N	1628	-0-	-262	-0-	1589	2	39	9	Y	35		35
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-		35
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7		42
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-		42
*08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-		42

HICKEY, F.S. ET AL													
WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13		13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		16

CADENHEAD "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836													
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		-0-
04	2790 X	1532	-0-	-1258	-0-	1532	2			N	-0-		-0-
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-		-0-
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717										
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		T. A.	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-
07		T. A.	12	-0-	12	17	12 2		N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790										
03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-
04		1620 X	1416	-0-	-204	-0-	1377 2	39 9	Y	35
05		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	35
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2886 2	8 9	Y	42
07		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		Y	42
*08		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	42

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652										
03		3069 X	2603	-0-	-466	-0-	2603 2		N	-0-
04		2700 X	2025	-0-	-675	-0-	2025 2		N	-0-
05		2697 X	2028	-0-	-669	-0-	2028 2		N	-0-
06		2550 X	1926	-0-	-624	-0-	1926 2		N	-0-
07		2604 X	2440	-0-	-164	-0-	2440 2		N	-0-
08		2604 X	2350	-0-	-254	-0-	2350 2		N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584										
03		2542 X	2354	-0-	-188	-0-	2354 2		N	-0-
04		2430 X	2179	-0-	-251	-0-	2179 2		N	-0-
05		2480 X	2330	-0-	-150	-0-	2330 2		N	-0-
06		2400 X	2226	-0-	-174	-0-	2226 2		N	-0-
07		2356 X	2265	-0-	-91	-0-	2265 2		N	-0-
08		2356 X	2278	-0-	-78	-0-	2278 2		N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673										
03		2263 X	2050	-0-	-213	-0-	2050 2		N	-0-
04		2190 X	1893	-0-	-297	-0-	1893 2		N	-0-
05		2170 X	1996	-0-	-174	-0-	1996 2		N	-0-
06		2070 X	1887	-0-	-183	-0-	1887 2		N	-0-
07		2108 X	1941	-0-	-167	-0-	1941 2		N	-0-
*08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888										
03		1612 X	1522	-0-	-90	-0-	1522 2		N	-0-
04		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-
05		1705 X	1606	-0-	-99	-0-	1606 2		N	-0-
06		1650 X	1401	-0-	-249	-0-	1401 2		N	-0-
07		1705 X	1399	-0-	-306	-0-	1399 2		N	-0-
08		1953 X	1322	-0-	-631	-0-	1322 2		N	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-		-0-
04	3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3312	2		N	-0-		-0-
05	3720 X	3448	-0-	-272	-0-	3448	2		N	-0-		-0-
06	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3256	2		N	-0-		-0-
07	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2		N	-0-		-0-
08	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	3301	2		N	-0-		-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
03	2046 N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
04	1920 N	1762	-0-	-158	-0-	1762	2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2		N	-0-		-0-
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-
*08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-		-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
03	1457 X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-		-0-
05	1395 X	1263	-0-	-132	-0-	1263	2		N	-0-		-0-
06	1350 X	995	-0-	-355	-0-	995	2		N	-0-		-0-
07	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-		-0-
08	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2		N	-0-		-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
03	2139 X	2046	-0-	-93	-0-	2046	2		Y	-0-	49 7	-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	2139 X	10	-0-	-2129	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
06	1980 X	18	-0-	-1962	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
07	2046 X	40	-0-	-2006	-0-	26	2	14 9	Y	13		13
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3 9	Y	3		16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4			Y	-0-		-0-
07	T. A.	41	-0-	41	45	27	2	14 9	Y	13		13
08	T. A.	9	-0-	9	54	6	2	3 9	Y	3		16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
03	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	-0-			Y	-0-	22 7	-0-
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	13		13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		16

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	618 2	6 9	N	5	1 8	119
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1874 2	12 9	N	11		130
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		130
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1595 2	10 9	N	9	9 8	130
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1085 2	21 9	N	19	15 8	134
*08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		134

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11550 - 17433												
03	41850	X	35384	-0-	-6466	-0-	33943 2	1441 9	Y	1310	1269 1	357
04	37320	X	34890	-0-	-2430	-0-	33927 2	963 9	Y	875	823 1	409
05	38285	X	35063	-0-	-3222	-0-	34403 2	660 9	Y	600	706 1	303
06	35550	X	31040	-0-	-4510	-0-	30224 2	816 9	Y	742	722 1	323
07	36053	X	28147	-0-	-7906	-0-	27314 2	833 9	Y	757	733 1	347
08	36053	X	28944	-0-	-7109	-0-	27725 2	1219 9	Y	1108	1132 1	323

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902												
03	56234	X	51669	-0-	-4565	-0-	50680 2	989 9	Y	899	840 1	281
04	54330	X	49016	-0-	-5314	-0-	48041 2	975 9	Y	886	753 1	414
05	56141	X	48930	-0-	-7211	-0-	48296 2	634 9	Y	576	696 1	294
06	52530	X	46447	-0-	-6083	-0-	45678 2	769 9	Y	699	685 1	308
07	51832	X	45588	-0-	-6244	-0-	44762 2	826 9	Y	751	714 1	345
08	51677	X	47389	-0-	-4288	-0-	46600 2	789 9	Y	717	779 1	283

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254												
03	55304	X	45252	-0-	-10052	-0-	43942 2	1310 9	Y	1191	1086 1	847
04	49620	X	42051	-0-	-7569	-0-	41229 2	822 9	Y	747	727 1	867
05	49352	X	41905	-0-	-7447	-0-	41343 2	562 9	Y	511	595 1	783
06	46590	X	39333	-0-	-7257	-0-	38611 2	722 9	Y	656	634 1	805
07	46314	X	39176	-0-	-7138	-0-	38378 2	798 9	Y	725	682 1	848
08	45260	X	39424	-0-	-5836	-0-	38699 2	725 9	Y	659	718 1	789

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
CHAPEL HILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	288860	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11520	- 18309
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	56513 X	51468	-0-	-5045	-0-	50333 2	1135 9	Y	1032	949 1		811
04	54690 X	48548	-0-	-6142	-0-	47654 2	894 9	Y	813	735 1		889
05	56513 X	48091	-0-	-8422	-0-	47274 2	817 9	Y	743	772 1		860
06	53700 X	45572	-0-	-8128	-0-	44657 2	915 9	Y	832	831 1		861
07	52359 X	44621	-0-	-7738	-0-	43740 2	881 9	Y	801	793 1		869
08	44268 X	41389	-0-	-2879	-0-	40333 2	1056 9	Y	960	1015 1		814

CHAPEL HILL 5		WELL #:		1H	RRCID ->	289389	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625	- 17851
03	50561 X	41331	-0-	-9230	-0-	40416 2	915 9	Y	832	770 1		268
04	46860 X	38628	-0-	-8232	-0-	37900 2	728 9	Y	662	611 1		319
05	47027 X	38684	-0-	-8343	-0-	38091 2	593 9	Y	539	577 1		281
06	43260 X	36497	-0-	-6763	-0-	35597 2	900 9	Y	818	749 1		350
07	42315 X	35880	-0-	-6435	-0-	35014 2	866 9	Y	787	779 1		358
08	40796 X	36329	-0-	-4467	-0-	35634 2	695 9	Y	632	716 1		274

CHAPEL HILL 6		WELL #:		1H	RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750	- 16581
03	48515 X	40259	-0-	-8256	-0-	39071 2	1188 9	Y	1080	1002 1		314
04	44400 X	37511	-0-	-6889	-0-	36638 2	873 9	Y	794	733 1		375
05	45136 X	37527	-0-	-7609	-0-	36727 2	800 9	Y	727	754 1		348
06	41910 X	35178	-0-	-6732	-0-	34347 2	831 9	Y	755	775 1		328
07	41323 X	35139	-0-	-6184	-0-	34447 2	692 9	Y	629	655 1		302
08	39184 X	35118	-0-	-4066	-0-	34438 2	680 9	Y	618	647 1		273

BRG LONE STAR LTD.		090870		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490
JOHNSON, O.B.		WELL #:		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223	- 11490
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			5
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			5
05	310 X	219	-0-	-91	-0-	219 3		Y	-0-			5
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			5
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-			5
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608		1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151	- 17668
03	22599 X	20389	-0-	-2210	-0-	20364 3	25 9	N	23			94
04	21870 X	19200	-0-	-2670	-0-	19176 3	24 9	N	22			116
05	21359 X	19493	-0-	-1866	-0-	19410 3	83 9	N	75	49 8		142
06	20340 X	18191	-0-	-2149	-0-	18154 3	37 9	N	34	146 1		30
07	21018 X	18290	-0-	-2728	-0-	18262 3	28 9	N	25			55
08	20398 X	17906	-0-	-2492	-0-	17876 3	30 9	N	27			82

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130								
COWAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092520	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH 11491	PERF.11063	- 11325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	313 S	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			25
04	1173 S	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			25
05	313 S	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			25
06	210 S	146	-0-	-64	-0-	146 2		N	-0-			25
07	217 S	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-			25
08	217 S	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-			25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 092857	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11039	- 11310			
03	15 S	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-			19
04	187 S	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			19
05	31 S	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			19
06	209 S	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			19
07	216 S	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			19
*08	216 S	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MAYNARD, A.				WELL #: 1	RRCID -> 202064	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11577	- 11728			
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	96 1	899 2	N	-0-			9
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	97 1	896 2	N	-0-			9
05	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	104 1	946 2	N	-0-			9
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	93 1	833 2	N	-0-			9
07	1023 N	710	-0-	-313	-0-	72 1	638 2	N	-0-			9
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			9

MAYNARD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 206966	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 11760	PERF.11430	- 11596			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

COWAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 207115	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11070	- 11330			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

LITTLEJOHN				WELL #: 1	RRCID -> 209040	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11606	- 11780			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	156 1	1470 2	N	-0-	5
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	150 1	1385 2	N	-0-	5
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	162 1	1463 2	N	-0-	5
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	152 1	1350 2	N	-0-	5
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	166 1	1476 2	N	-0-	5
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT	5

COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398		
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	54 1	504 2	N	-0-	42
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	44 1	409 2	N	-0-	42
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	49 1	446 2	N	-0-	42
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	52 1	459 2	N	-0-	42
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	50 1	442 2	N	-0-	42
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	42

LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669		
03	310 N	105	-0-	-205	-0-	10 1	95 2	N	-0-	-0-
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	7 1	60 2	N	-0-	-0-
05	248 N	75	-0-	-173	-0-	7 1	68 2	N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	N	-0-	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126		
03	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	174 1	1636 2	N	-0-	7
04	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	180 1	1661 2	N	-0-	7
05	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	184 1	1669 2	N	-0-	7
06	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	169 1	1505 2	N	-0-	7
07	1891 N	1663	-0-	-228	-0-	168 1	1495 2	N	-0-	7
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	7

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760		
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	18 1	166 2	N	-0-	8
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	14 1	124 2	N	-0-	8
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	12 1	112 2	N	-0-	8
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	16 1	142 2	N	-0-	8
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	23 1	206 2	N	-0-	8
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	8

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506		
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	137 1	1285 2	N	-0-	14
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	111 1	1019 2	N	-0-	14
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	131 1	1182 2	N	-0-	14
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	125 1	1111 2	N	-0-	14
07	1178 N	991	-0-	-187	-0-	100 1	891 2	N	-0-	14
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666								
03	1023 N	912	-0-	-111	-0-	88	1	824	2	N	-0-					4
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	62	1	568	2	N	-0-					4
05	1085 N	729	-0-	-356	-0-	73	1	656	2	N	-0-					4
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	74	1	661	2	N	-0-					4
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	N	-0-					4
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					4

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606								
03	1302 N	994	-0-	-308	-0-	96	1	898	2	N	-0-					7
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	-0-					7
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	N	-0-					7
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	N	-0-					7
07	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	102	1	913	2	N	-0-					7
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					7

LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134								
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	326	1	3061	2	N	-0-					6
04	3420 X	2458	-0-	-962	-0-	241	1	2217	2	N	-0-					6
05	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	343	1	3102	2	N	-0-					6
06	3690 X	2816	-0-	-874	-0-	284	1	2532	2	N	-0-					6
07	3813 X	2289	-0-	-1524	-0-	231	1	2058	2	N	-0-					6
08	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					6

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650								
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	137	1	1291	2	N	-0-					42
04	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	134	1	1237	2	N	-0-					42
05	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	124	1	1126	2	N	-0-					42
06	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	134	1	1197	2	N	-0-					42
07	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-					42
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124						
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	329	1	3095	2	N	-0-		27
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	311	1	2858	2	N	-0-		27
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	318	1	2880	2	N	-0-		27
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	376	1	3346	2	N	-0-		27
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	466	1	4153	2	N	-0-		27
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		27

SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662						
03	1984	N	320	-0-	-1664	-0-	31	1	289	2	N	-0-		14
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	201	1	1847	2	N	-0-		14
05	1612	N	780	-0-	-832	-0-	78	1	702	2	N	-0-		14
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-		14
07	2108	N	707	-0-	-1401	-0-	71	1	636	2	N	-0-		14
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		14

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150						
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1837	2	N	-0-		13
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	192	1	1766	2	N	-0-		13
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	179	1	1617	2	N	-0-		13
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	N	-0-		13
07	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	134	1	1199	2	N	-0-		13
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		13

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502						
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	210	1	1973	2	N	-0-		13
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	171	1	1575	2	N	-0-		13
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1671	2	N	-0-		13
06	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	178	1	1586	2	N	-0-		13
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	2	N	-0-		13
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		13

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660						
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	226	1	2120	2	N	-0-		9
04	1470	N	801	-0-	-669	-0-	79	1	722	2	N	-0-		9
05	1581	N	826	-0-	-755	-0-	82	1	744	2	N	-0-		9
06	2280	N	719	-0-	-1561	-0-	73	1	646	2	N	-0-		9
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	825	2	N	-0-		9
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	3343	-0-	-98	-0-	322	1	3021	2	N	-0-			27
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	323	1	2969	2	N	-0-			27
05	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	321	1	2902	2	N	-0-			27
06	3300 X	3132	-0-	-168	-0-	316	1	2816	2	N	-0-			27
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	358	1	3190	2	N	-0-			27
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

03	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	176	1	1653	2	N	-0-			5
04	2100 N	1698	-0-	-402	-0-	166	1	1532	2	N	-0-			5
05	2294 N	1872	-0-	-422	-0-	186	1	1686	2	N	-0-			5
06	1770 N	1496	-0-	-274	-0-	151	1	1345	2	N	-0-			5
07	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	171	1	1522	2	N	-0-			5
08	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	114	1	1076	2	N	-0-			7
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	-0-			7
05	1333 N	820	-0-	-513	-0-	82	1	738	2	N	-0-			7
06	1140 N	676	-0-	-464	-0-	68	1	608	2	N	-0-			7
07	1209 N	781	-0-	-428	-0-	79	1	702	2	N	-0-			7
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

03	12741 X	11771	-0-	-970	-0-	1119	1	10507	2	N	132	163	1	90
04	12090 X	11955	-0-	-135	-0-	145	9	10719	2	N	65			155
05	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	1164	1	11293	2	N	27			182
06	12090 X	12065	-0-	-25	-0-	72	9	10822	2	N	26	168	1	40
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	30	9	11243	2	N	78			118
08	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-	1214	1			N	NO RPT			118

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	310 N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8			90
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10			100
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14			114
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833	2	12	9	N	11			125
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	N	14			139
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10			149

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.// 17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1354 2	34 9	N	31	88 1		30
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1370 2	28 9	N	25			55
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1572 2	19 9	N	17			72
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1724 2	30 9	N	27			99
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742 2	20 9	N	18	86 1		31
*08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743 2	25 9	N	23			54

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209422		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226469		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
THOMPSON B		WELL #: 6		RRCID -> 204222		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED		49B			CNTY: SMITH			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
WALTON, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 216912		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100			
03	372 #	283	-0-	-89	-0-	283 2		N	-0-			202
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	2	189 1		15
05	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			15
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			15
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			15
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			15

BRG LONE STAR LTD.		090870										
GILLIAM, I. E.		WELL #: 1		RRCID -> 015943		COMPL. DATE 01/21/1942			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068			
03	1054 #	933	-0-	-121	-0-	912 3	21 9	Y	19			92
04	941 R	941	-0-	-0-	-0-	920 3	21 9	Y	19			111
05	1798 #	945	-0-	-853	-0-	927 3	18 9	Y	16			127
06	900 #	590	-0-	-310	-0-	583 3	7 9	Y	6	98 1		35
07	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1024 3	14 9	Y	13			48
08	961 #	767	-0-	-194	-0-	748 3	19 9	Y	17			65

CHAPEL HILL (PETTIT)		//CONT.//		17008 222	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8046 - 8136	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLARK ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	240166	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8183 - 8193	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84	

GILLIAM, I. E.		WELL #:		3	RRCID ->	291021	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7975 - 8061	
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-	
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-	
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-	
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-	
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-	
08	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-		-0-	

ELLIS EXPLORATION, INC.		WELL #:		1 L	RRCID ->	113289	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8146 - 8154	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	015947	COMPL. DATE	09/14/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8022 - 8033	
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-	
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-	
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-	
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-	
*08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		1 L	RRCID ->	095989	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8172 - 8246	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CHAPEL HILL (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. JOHNSON, O.B. H		17008 444 090870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
		WELL #:	1 C	RRCID ->	015933	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7412 - 7468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			28
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			28
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			28
06		390 N	305	-0-	-85	-0-	305 3			28
07		403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3			28
*08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			28

SCOTT, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	142215	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 5670 - 8406
03		4516 X	3282	-0-	-1234	-0-	2811 3	471 9	N	231
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2510 3	458 9	N	260
05		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2699 3	427 9	N	298
06		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2016 3	322 9	N	415
07		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2399 3	349 9	N	360
*08		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2398 3	465 9	N	256

BUTLER ESTATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	150702	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 7752 - 7774
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			149
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	117 3	36 9	N	11
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	224 3	232 9	N	222
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	189 3	166 9	N	206
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	202 3	129 9	N	164
*08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	188 3	88 9	N	77

BRADLEY, R. S.		WELL #:	6	RRCID ->	170165	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 7405 - 8347
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	248 3	108 9	N	22
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	339 3	85 9	N	99
05		540 X	540	-0-	-0-	-0-	428 3	112 9	N	201
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	408 3	65 9	N	92
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	381 3	68 9	N	154
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	391 3	57 9	N	206

WALTON HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	216569	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7486 - 7496
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	861 3	59 9	Y	119
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	838 3	44 9	Y	79
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	798 3	47 9	Y	122
06		750 N	686	-0-	-64	-0-	656 3	30 9	Y	72
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	835 3	34 9	Y	103
*08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	768 3	26 9	Y	34

WALTON HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	269951	COMPL. DATE	06/22/1987	TOTAL DEPTH	8727	PERF. 7482 - 7491
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	947 3	73 9	N	102
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	680 3	54 9	N	53
05		880 X	880	-0-	-0-	-0-	822 3	58 9	N	106
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	606 3	36 9	N	45
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	843 3	42 9	N	83
*08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	764 3	32 9	N	36

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895											
ARCO-LINCOLN				WELL #:	2	RRCID ->	131558	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7560 - 7570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	576	2	29	9	N	26	191	1		28
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	389	2	19	9	N	17				45
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	545	2	14	9	N	13				58
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	511	2	13	9	N	12				70
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	N	8				78
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	536	2	17	9	N	15				93

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935											
BRADLEY, R. S.				WELL #:	5	RRCID ->	140877	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	8705	PERF. 7363 - 7526			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													06/15/2022	- WELL PLUGGED	06/15/22

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130											
WILLIAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7390 - 7402			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

RAYFORD, H.				WELL #:	1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 7378 - 7441			
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				22
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-				22
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-				22
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-				22
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-				22
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-				22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.				090870											
BRADLEY, S. H.				WELL #:	2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7272 - 8244			
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	3	4	9	N	4				135
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	305	3	10	9	N	9				144
05	372 N	71	-0-	-301	-0-	68	3	3	9	N	3				147
06	360 N	30	-0-	-330	-0-	16	3	14	9	N	13	149	1		11
07	341 N	6	-0-	-335	-0-	3	3	3	9	N	3				14
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4				18

BRADLEY, S. S.				WELL #:	2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8159 - 8391			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GILLIAM		//CONT.// 17008 777 //CONT.// 090870		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 291116		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 8104 - 8256				
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	3	21	9	N	19			26
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	101	3	20	9	N	18			44
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	9	N	17			61
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	N	5	49	1	17
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	3	15	9	N	14			31
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	N	17			48
BRADLEY, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7354 - 8282				
03	837 N	671	-0-	-166	-0-	671	3			N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
08	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-			-0-
RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 8303 - 8320				
03	1271 X	540	-0-	-731	-0-	515	3	25	9	N	23			134
04	1230 X	1033	-0-	-197	-0-	957	3	76	9	N	69			203
05	1116 X	809	-0-	-307	-0-	725	3	84	9	N	76	173	1	106
06	1020 X	701	-0-	-319	-0-	615	3	86	9	N	78	161	1	23
07	1054 X	906	-0-	-148	-0-	861	3	45	9	N	41			64
*08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	3	30	9	N	27			91
FULLSPIKE ENERGY LLC BUTLER, C. B.		WELL #: 1		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8179 - 8349				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J-W OPERATING CO. LITTLE OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6492 - 8645				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC RAYFORD, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8124 - 8231				
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130													
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5836		-		5844	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)		17012 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732													
RUDMAN, I.		WELL #: 7		RRCID -> 133325		COMPL. DATE 12/31/1989		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 5782		-		5810	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2022											

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)		17184 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK							
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737													
PRUITT		WELL #: 2 L		RRCID -> 193828		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7702		-		7708	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755													
EATON, J.L.		WELL #: 3		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7706		-		7712	
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5				104
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2				106
05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2				108
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2				110
07	217 #	140	-0-	-77	-0-	137	2	3	9	N	3				113
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	135	2	3	9	N	3				116

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7680		-		7686	
03	961 #	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-				193
04	930 #	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-	100	1		93
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				93
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-				93
07	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				93
08	837 #	499	-0-	-338	-0-	499	2			N	-0-				93

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)		17480 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
DELHI DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 112596		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4398		-		4450	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) //CONT.// 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
XTO ENERGY INC. 945936																
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320																

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04		240 X	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				69
05		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-				69
06		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-				69
07		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-				69
*08		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-				-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05		14B2 EXT	301	-0-	301	301	301	2			N	-0-				9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	301				N	-0-				9
07		14B2 EXT	953	-0-	953	1254	953	2			N	-0-				9
*08		1290 X	36	-0-	-1254	-0-	36	2			N	-0-				-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07		14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-				16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-				-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12024 - 12180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				10
07	3100 N	7122	-0-	4022	4022	7122	2			N	-0-				10
*08	3100 N	298	-0-	-2802	1220	298	2			N	-0-				-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465											
TANNER		WELL #:		1	RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11986 - 12037			
03	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434	2			N	-0-				119
04	2940 X	1424	-0-	-1516	-0-	1424	2			N	-0-				119
05	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	2620	2			N	-0-				119
06	3630 X	2767	-0-	-863	-0-	2767	2			N	-0-				119
07	3751 X	2686	-0-	-1065	-0-	2686	2			N	-0-				119
08	2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-				119

XTO ENERGY INC.				945936											
HUGGINS		WELL #:		1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11922 - 11950			
03	3100 N	3534	-0-	434	1955	3343	2	191	9	N	174	190	1		137
04	5407 X	3452	-0-	-1955	-0-	3231	2	221	9	N	201	188	1		150
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2876	2	209	9	N	190	187	1		153
06	2430 X	1536	-0-	-894	-0-	1433	2	103	9	N	94				247
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2326	2	256	9	N	233	373	1		107
*08	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2993	2	165	9	N	150				257

HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	11926 - 11982			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				150
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				150
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	N	20				170
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				170
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	122	2	47	9	N	43				213
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	15	2	4	9	N	4	187	1		30

BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11826 - 12213			
03	3441 X	17	-0-	-3424	-0-	17	2			N	-0-				133
04	3330 X	113	-0-	-3217	-0-	109	2	4	9	N	4				137
05	217 X	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-				137
06	210 X	169	-0-	-41	-0-	162	2	7	9	N	6				143
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	131	2	37	9	N	34				177
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	11	175	1		13

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK						
LATX OPERATIONS, LLC				489940											
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) SOJOURNER DRILLING CORPORATION STILES TRUST		19007 500 800750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
		WELL #:	2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

COKE (BACON) CINRON ENERGY, LLC WHITE, DENTON		19381 100 153512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
		WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8036 - 8046	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

COKE (GLOYD) CINRON ENERGY, LLC HUDSON, L. H.		19381 180 153512		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
		WELL #:	1	RRCID ->	047748	COMPL. DATE	10/09/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8194 - 8226	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC COKE UNIT -A-		337080										
		WELL #:	1D	RRCID ->	022872	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	4808 - 5090	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

COKE (HILL) GTG OPERATING, LLC COKE UNIT -A-		19381 450 337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
		WELL #:	2	RRCID ->	015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7979 - 8016	
03	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	1	Y	-0-			12
04	DLQ G-10	41	-0-	41	76	41	1	Y	-0-			12
05	126 N	50	-0-	-76	-0-	50	1	Y	-0-			12
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			12
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-			12
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

OIL AND GAS DIVISION

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
FAULK, E. L.		WELL #:	2R	RRCID ->	179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 8071 - 8096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 7820 - 7898	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306 PERF.10526 - 10774	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
MARKS		031587								
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402 PERF.10688 - 10942	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021										

CONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC		008474								
SHELBY SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	217241	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7021 PERF. 6601 - 6800	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COMMON DISPOSAL, LLC		169728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY		
HUDSPETH SWD		008474								
		WELL #:	1S	RRCID ->	261592	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6700 - 6800	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COON CREEK (RODESSA)			20415 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308											
OUSLEY, J.W. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 077533			COMPL. DATE 03/12/1978			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			102
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-	73	1	29
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			29
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			29
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			29

COON CREEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078493			COMPL. DATE 08/14/1978			TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180			
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			44
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			44
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			44
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			44
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			44
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			44

OUSLEY GAS UNIT "B"			WELL #: 2		RRCID -> 154076			COMPL. DATE 01/15/1995			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036			
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			45
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			45
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			45
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			45
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			45
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)			20415 620		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
DUNN RESOURCES, LLC			234351											
WHITE SUN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 272592			COMPL. DATE 05/12/2016			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)			20683 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC			786697											
CORNWALL-JORDAN			WELL #: 1		RRCID -> 124941			COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)			21109 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.			828082											
NICHOLAS			WELL #: 1		RRCID -> 223475			COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978			
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5			62
04	720 N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-			62
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	957	2	28	9	N	25			87
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	N	22			109
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9	82	1	36
08	992 N	416	-0-	-576	-0-	410	2	6	9	N	5			41

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082										
GASTON		WELL #: 1		RRCID -> 229405		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7950 - 8164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24 9 N	22	100	1	37
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19 9 N	17			54
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1658	2	28 9 N	25			79
06	1110 N	485	-0-	-625	-0-	479	2	6 9 N	5			84
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6 9 N	5			89
08	1674 N	630	-0-	-1044	-0-	605	2	25 9 N	23			112

KANGERGA		WELL #: 1R		RRCID -> 232650		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7916 - 7924		
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	550	2	24 9 N	22	100	1	48
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	504	2	36 9 N	33			81
05	651 N	407	-0-	-244	-0-	366	2	41 9 N	37			118
06	570 N	290	-0-	-280	-0-	239	2	51 9 N	46			164
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	407	2	34 9 N	31			195
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24 9 N	22	159	1	58

PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 290350		COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7915 - 7965		
03	5022 X	3982	-0-	-1040	-0-	3918	2	64 9 N	58	81	1	77
04	4590 X	3858	-0-	-732	-0-	3789	2	69 9 N	63			140
05	4743 X	3612	-0-	-1131	-0-	3548	2	64 9 N	58			198
06	4590 X	3563	-0-	-1027	-0-	3502	2	61 9 N	55	167	1	86
07	4278 X	2906	-0-	-1372	-0-	2850	2	56 9 N	51			137
08	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	3669	2	61 9 N	55			192

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 292184		COMPL. DATE 10/20/2021		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7974 - 7982		
03	4216 X	1630	-0-	-2586	-0-	1606	2	24 9 N	22	135	1	52
04	4080 X	1007	-0-	-3073	-0-	990	2	17 9 N	15			67
05	4216 X	1583	-0-	-2633	-0-	1562	2	21 9 N	19			86
06	2280 X	1437	-0-	-843	-0-	1417	2	20 9 N	18			104
07	1891 X	1091	-0-	-800	-0-	1076	2	15 9 N	14	92	1	26
08	1643 X	1309	-0-	-334	-0-	1290	2	19 9 N	17			43

SYDRI OPERATING, LLC		833597		RRCID -> 190152		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8010 - 8020		
NICHOLS		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILER, P. & G.		WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7910 - 7997		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1227	3	N	56					89
						62	9									
07	14B2 EXT	2054	-0-	2054	2054	230	1	1799	3	N	23					112
						25	9									
08	14B2 EXT	1989	-0-	1989	4043	200	1	1778	3	N	10	2	5			120
						11	9									

MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008								
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	3	N	-0-					48
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	N	-0-					48
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	34	1	261	3	N	-0-					48
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	N	42					90
						46	9									
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	266	3	N	74					164
						81	9									
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	27	1	239	3	N	24	116	1			72
						26	9									

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597								
NICHOLS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	290395	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7873 - 8016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	260 3	N	-0-		-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	37 1	223 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	31 1	242 3	N	-0-		-0-	
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	20 1	154 3	N	-0-		-0-	
07	248 N	133	-0-	-115	-0-	15 1	118 3	N	-0-		-0-	
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	99 1	879 3	N	55		55	
						61 9						

DANVILLE (GLOYD)				23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		3 C	RRCID ->	130218	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 6745 - 6748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6776 - 6679
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	Y	-0-		-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-

STARR DICKSON GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	177275	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6972 - 6976
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	177441	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6825 - 6830
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:			RRCID ->	180652	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6778 - 6782
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019											

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	125 1	519 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	62 1	563 2	Y	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	90 1	583 2	Y	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	97 1	548 2	Y	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	122 1	530 2	Y	-0-			-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	86 1	630 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. LARS		//CONT.// //CONT.//	23089 800 106406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
DANVILLE (TP-CV CONS.) BUFFCO PRODUCTION INC. LARS		//CONT.// //CONT.//	23089 800 106406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG								
		WELL #:	1	RRCID ->	238015	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	7749	-	9540	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
LEE, W.C.		WELL #:	3	RRCID ->	238995	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8253	-	9608	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-		28	
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	736	3	90	9	N	82	19 8	91	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	712	3	4	9	N	4	4 8	91	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1	1 8	91	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	N	5		96	
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	904	3	31	9	N	28	14 8	110	
EXCO OPERATING COMPANY, LP JOHNSTON, PATSY		WELL #:	1	RRCID ->	267446	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9838	-	11768	
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	10	1	1710	2	N	-0-		-0-	
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	28	1	2643	2	N	-0-		-0-	
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2285	2	N	-0-		-0-	
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	29	1	2092	2	N	-0-		-0-	
07	2604 N	1379	-0-	-1225	-0-	30	1	1349	2	N	-0-		-0-	
08	2325 N	222	-0-	-2103	-0-	12	1	210	2	N	-0-		-0-	
LARGO OIL COMPANY SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7526	-	545	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		120	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	92 1	28	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-		28	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		28	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		28	
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-		28	
LONG TRUSTS, THE LEE, C. W.		WELL #:	1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372	-	7384	
03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-		115	
04	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-		115	
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-		115	
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-		115	
*07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-		115	
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		115	
DANVILLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611	-	7668	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
LONG TRUSTS, THE		//CONT.// 507585														
BARTON, MARTHA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 137029		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 7358 - 7412						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 118210		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7546 - 7748						
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7376 - 7785						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 7440 - 7450						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7276 - 7915						
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	700 1	1768 2	N	140	170 1	5 8				98
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	154 9	1630 2	N	122	153 1					67
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	621 1	1841 2	N	107	1 8					173
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	134 9	1804 2	N	138	164 1					147
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	739 1	1615 2	N	66	1 8					212
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	118 9	1708 2	N	114	169 1	2 8				155
							677 1									
							152 9									
							73 9									
							654 1									
							73 9									
							651 1									
							125 9									
HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7560 - 7904						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	443	1	1116	2	Y	55	48 8 10
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	61	9	877	2	Y	6	16
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	343	1	34	2	Y	42	16 1 42 8 -0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	7	9	460	2	Y	2	2
*07	1271 N	783	-0-	-488	-0-	13	1	554	2	Y	3	3 1 1 8 1
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46	9	612	2	Y	26	22 8 5
						174	1					
						2	9					
						226	1					
						3	9					
						232	1					
						29	9					
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752												
03	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	523	1	1322	2	Y	56	115 1 57
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	62	9	1315	2	Y	47	104
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	495	1	1392	2	Y	38	111 1 4 8 27
06	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	52	9	1300	2	Y	29	56
07	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	555	1	1215	2	Y	41	97
08	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	42	9	1381	2	Y	40	98 1 39
						481	1					
						32	9					
						493	1					
						45	9					
						526	1					
						44	9					
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644												
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	352	1	895	2	Y	6	9
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	7	9	871	2	Y	6	15
05	1581 N	1314	-0-	-267	-0-	328	1	933	2	Y	7	15 1 7
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	373	1	1186	2	Y	3	10
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	8	9	1106	2	Y	12	20 1 2
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	443	1	1372	2	Y	8	10
						3	9					
						448	1					
						13	9					
						519	1					
						9	9					
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03		1829 N	1785	-0-	-44	-0-		495	1	1250	2	Y	36			51
								40	9							
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		513	1	1343	2	Y	36			87
								40	9							
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		551	1	1371	2	Y	38	87	1	38
								42	9							
06		1740 N	1687	-0-	-53	-0-		457	1	1218	2	Y	11			49
								12	9							
07		1953 N	1672	-0-	-281	-0-		466	1	1149	2	Y	52	92	1	9
								57	9							
08		1953 N	1819	-0-	-134	-0-		491	1	1289	2	Y	35			44
								39	9							

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696																

03		2139 N	2127	-0-	-12	-0-		596	1	1506	2	Y	23	45	1	24
								25	9							
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		576	1	1506	2	Y	21			45
								23	9							
05		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		662	1	1652	2	Y	18	48	1	4 8
								20	9							
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		611	1	1633	2	Y	14			25
								15	9							
*07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		629	1	1551	2	Y	40	11	1	9 8
								44	9							
08		2325 N	2268	-0-	-57	-0-		621	1	1628	2	Y	17	45	1	17
								19	9							

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644																

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	722890											
LEE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	238030	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	7654 - 10727			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:	8	RRCID ->	239469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	8378 - 10678			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:	12	RRCID ->	239470	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9130 - 10653			
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	60 1	152 2	Y	-0-				-0-
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	62 1	165 2	Y	-0-				-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	72 1	180 2	Y	4	4 8			-0-
							4 9							
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	65 1	175 2	Y	-0-				-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-	68 1	168 2	Y	-0-				-0-
08		248 N	78	-0-	-170	-0-	21 1	57 2	Y	-0-				-0-

FLANAGAN		WELL #:	11	RRCID ->	239471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	7530 - 10689			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:	14	RRCID ->	241340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8478 - 10647			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:	8	RRCID ->	241931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7600 - 10672			
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 1	18 2	Y	8	8 8			-0-
							9 9							
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 1	18 2	Y	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632								
03	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	419	1	1054	2	Y	5					7
						6	9									
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	477	1	1195	2	Y	5					12
						6	9									
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	381	1	938	2	Y	4	12	1			4
						4	9									
06	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	339	1	908	2	Y	1					5
						1	9									
07	1736 N	556	-0-	-1180	-0-	152	1	397	2	Y	6	11	1			-0-
						7	9									
08	1333 N	216	-0-	-1117	-0-	54	1	160	2	Y	2					2
						2	9									

LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669								
03	2015 N	1117	-0-	-898	-0-	315	1	801	2	Y	1	1	8			137
						1	9									
04	1470 N	1061	-0-	-409	-0-	294	1	767	2	Y	-0-					137
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	384	1	925	2	Y	33	6	8			164
						36	9									
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	619	1	1663	2	Y	16					180
						18	9									
*07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	834	1	2052	2	Y	16	176	1	2	8	18
						18	9									
*08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	677	1	1777	2	Y	2	2	8			18
						2	9									

LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
LEE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245371		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 18		RRCID -> 245528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FLANAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 245652		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734					
03	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	341	1	865	2	Y	5		7
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	359	1	910	2	Y	3		10
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	436	1	1083	2	Y	4	10	4
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	371	1	993	2	Y	1		5
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	355	1	874	2	Y	5	9	1
08	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	353	1	926	2	Y	3		4
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707			
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	542	1	1367	2	Y	-0-		17
04	2100 N	1943	-0-	-157	-0-	528	1	1373	2	Y	38		55
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	587	1	1464	2	Y	-0-		55
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	511	1	1364	2	Y	-0-		55
07	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	519	1	1279	2	Y	-0-		55
08	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	511	1	1340	2	Y	58		113

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715												
03	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	656	1	1666	2	Y	8	11
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	752	1	1968	2	Y	11	22
05	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	504	1	1302	2	Y	9 22 1	9
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	620	1	1662	2	Y	2	11
07	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	669	1	1648	2	Y	17 25 1	3
*08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	681	1	1786	2	Y	10	13
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101												
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	182	1	755	2	N	-0-	-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	89	1	810	2	N	-0-	-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	126	1	815	2	N	-0-	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	N	-0-	-0-
07	930 N	349	-0-	-581	-0-	65	1	284	2	N	-0-	-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440												
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	40	1	166	2	Y	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	25	1	139	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	29	1	127	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	19	1	137	2	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	22	1	200	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	30	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	-0-			-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-			-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

03	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	456	1	1892	2	Y	191	186	1	110
						210	9							
04	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	227	1	2070	2	Y	200	191	1	119
						220	9							
05	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	307	1	1976	2	Y	132	184	1	67
						145	9							
06	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	335	1	1899	2	Y	137	167	1	37
						151	9							
07	2604 X	2341	-0-	-263	-0-	420	1	1824	2	Y	88			125
						97	9							
08	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	301	1	2212	2	Y	57	160	1	22
						63	9							

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	356	1	1348	2	Y	33			40
						36	9							
04	3000 N	3436	-0-	436	436	356	1	2974	2	Y	96	49	1	87
						106	9							
05	3100 N	3089	-0-	-11	425	424	1	2534	2	Y	119	111	1	95
						131	9							
06	3000 N	2879	-0-	-121	304	441	1	2326	2	Y	102	165	1	32
						112	9							
07	1923 X	1619	-0-	-304	-0-	319	1	1248	2	Y	47	52	1	27
						52	9							
*08	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	348	1	2328	2	Y	28			55
						31	9							

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

03	465 N	444	-0-	-21	-0-	111	1	332	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	71	1	371	2	Y	-0-			1
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	87	1	323	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	102	1	311	2	Y	11	4	1	7
						12	9							
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	89	1	426	2	Y	9	10	1	6
						10	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 N	318	-0-	-85	-0-	62	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	409	2	Y	-0-					-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635								
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663								
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					7
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					7
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					8
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	Y	2					10
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					11
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					11

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	1 1	Y	2 2		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643		
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	134 1	Y	542 2	31 96 1	7
04	720 N	637	-0-	-83	-0-	122 1	Y	498 2	15	22
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	136 1	Y	482 2	26	48
06	690 N	579	-0-	-111	-0-	118 1	Y	395 2	60 90 1	18
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	123 1	Y	427 2	-0-	18
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	133 1	Y	452 2	54	72

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779		
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	118 1	Y	485 2	-0-	-0-
04	840 N	548	-0-	-292	-0-	108 1	Y	440 2	-0-	-0-
05	868 N	484	-0-	-384	-0-	108 1	Y	376 2	-0-	-0-
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	101 1	Y	331 2	-0-	-0-
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	98 1	Y	341 2	-0-	-0-
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	105 1	Y	351 2	-0-	-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649		
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	214 1	Y	630 2	1 1 1	1
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	123 1	Y	570 2	-0-	1
05	806 N	639	-0-	-167	-0-	140 1	Y	499 2	1 1	-0-
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	119 1	Y	331 2	1 1 1	-0-
07	713 N	180	-0-	-533	-0-	82 1	Y	86 2	11 4 1	7
08	651 N	195	-0-	-456	-0-	77 1	Y	108 2	9 10 1	6

GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594								
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	136	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	37	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	45	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	227	-0-	-269	-0-	62	1	165	2	Y	-0-					-0-
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	111	1	334	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641								
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	47	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625								
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	366	1	1427	2	Y	9	26	1			2
04	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	333	1	1296	2	Y	4					6
05	1705 N	1019	-0-	-686	-0-	237	1	774	2	Y	7					13
06	1740 N	860	-0-	-880	-0-	207	1	635	2	Y	16	24	1			5
07	1674 N	1203	-0-	-471	-0-	282	1	921	2	Y	-0-					5
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	260	1	825	2	Y	14					19

MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593								
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203								
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	237 1	723 2	Y	-0-			-0-
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	142 1	745 2	Y	-0-			-0-
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	208 1	935 2	Y	-0-			-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	224 1	924 2	Y	-0-			-0-
07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	267 1	890 2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1017	-0-	-130	-0-	177 1	840 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637				
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	119 1	494 2	Y	521	459 1		285
							573 9						
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	96 1	875 2	Y	257	175 1		367
							283 9						
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	107 1	692 2	Y	221	507 1		81
							243 9						
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	160 1	905 2	Y	598	523 1		156
							658 9						
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	254 1	1106 2	Y	-0-	53 1		103
*08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	165 1	1215 2	Y	-0-	65 1		38

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602				
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	122 1	247 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	78 1	162 2	Y	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	96 1	214 2	Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	110 1	282 2	Y	-0-			-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	146 1	365 2	Y	-0-			-0-
*08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	102 1	291 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465				
03		310 N	144	-0-	-166	-0-	78 1	66 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	83	-0-	-97	-0-	63 1	20 2	Y	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	97 1	219 2	Y	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	99 1	220 2	Y	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	45 1	100 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687				
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	356 1	1219 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	196 1	1240 2	Y	2	1 1		2
							2 9						
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	256 1	1247 2	Y	-0-	2 1		-0-
06		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	226 1	935 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	321 1	1124 2	Y	24	8 1		16
							26 9						
08		1364 N	1188	-0-	-176	-0-	195 1	970 2	Y	21	23 1		14
							23 9						

 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	631 1	2362 2	Y	1	1	1	1	1
04	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	333 1	2483 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	431 1	2378 2	Y	-0-	1	1	1	-0-
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	498 1	2478 2	Y	1	1	1	1	-0-
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	593 1	2307 2	Y	14	5	1	1	9
*08	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	413 1	2575 2	Y	12	13	1	1	8

 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 1	77 2	Y	-0-				-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	7 1	30 2	Y	-0-				-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	Y	-0-				-0-

 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	310 1	1215 2	Y	19	62	1	1	4
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	224 1	835 2	Y	10				14
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	219 1	707 2	Y	17				31
06	1290 N	563	-0-	-727	-0-	139 1	382 2	Y	38	58	1	1	11
07	1116 N	134	-0-	-982	-0-	55 1	79 2	Y	-0-				11
08	930 N	188	-0-	-742	-0-	59 1	90 2	Y	35				46

 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

03	341 N	255	-0-	-86	-0-	73 1	182 2	Y	-0-				-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	77 1	207 2	Y	-0-				-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	87 1	213 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	71 1	146 2	Y	-0-				-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	70 1	147 2	Y	-0-				-0-
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	67 1	133 2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	434 N	354	-0-	-80	-0-	91 1	263 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	93 1	276 2	Y	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	100 1	265 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	85 1	200 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	88 1	215 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	86 1	201 2	Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660		
03	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	504 1	1833 2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2387	-0-	-553	-0-	290 1	2097 2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	366 1	1955 2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2084	-0-	-856	-0-	364 1	1720 2	Y	-0-	-0-
07	2480 X	2034	-0-	-446	-0-	431 1	1603 2	Y	-0-	-0-
08	2480 X	2100	-0-	-380	-0-	307 1	1793 2	Y	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647		
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	344 1	1167 2	Y	-0-	-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	285 1	2048 2	Y	-0-	-0-
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	402 1	2187 2	Y	-0-	-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	472 1	2331 2	Y	-0-	-0-
07	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	418 1	1546 2	Y	3 1 1	2
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	326 1	1933 2	Y	3 3 1	2
						3 9				
						3 9				

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	159	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	537	-0-	-243	-0-	53	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	256	-0-	-550	-0-	34	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	189	-0-	-591	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	309	-0-	-249	-0-	58	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	44	-0-	-204	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639								
03	3782 X	2615	-0-	-1167	-0-	558	1	2056	2	Y	1	2	1			1
04	3090 X	2227	-0-	-863	-0-	274	1	1952	2	Y	1	1	1			1
05	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	411	1	2244	2	Y	1	2	1			-0-
06	2730 X	2252	-0-	-478	-0-	389	1	1862	2	Y	1	1	1			-0-
07	2604 X	1636	-0-	-968	-0-	353	1	1260	2	Y	21	7	1			14
08	2666 X	1358	-0-	-1308	-0-	215	1	1123	2	Y	18	20	1			12

CUNYUS, G.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763								
03	1023 X	572	-0-	-451	-0-	111	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	990 X	490	-0-	-500	-0-	48	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	36	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	471	-0-	-69	-0-	71	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	93	1	405	2	Y	-0-					-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656								
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713								
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	77	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	261	-0-	-189	-0-	53	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	118	-0-	-223	-0-	43	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	59	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	113	1	356	2	Y	-0-					-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9209 - 10756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
03		496 N	243	-0-	-253	-0-	74 1	169 2	Y		-0-			-0-								
04		420 N	303	-0-	-117	-0-	84 1	219 2	Y		-0-			-0-								
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	68 1	123 2	Y		-0-			-0-								
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	246 1	765 2	Y		-0-			-0-								
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	93 1	216 2	Y		-0-			-0-								
08		186 N	141	-0-	-45	-0-	58 1	83 2	Y		-0-			-0-								

GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 8342 - 9007	
03		3658 X	3585	-0-	-73	-0-	746 1	2839 2	Y		-0-	1 1		-0-								
04		3540 X	3382	-0-	-158	-0-	388 1	2994 2	Y		-0-			-0-								
05		3658 X	3192	-0-	-466	-0-	483 1	2708 2	Y		1	1 1		-0-								
							1 9															
06		3540 X	3320	-0-	-220	-0-	550 1	2770 2	Y		-0-			-0-								
07		3658 X	3524	-0-	-134	-0-	709 1	2807 2	Y		7	2 1		5								
							8 9															
*08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	520 1	3360 2	Y		6	7 1		4								
							7 9															

GUNN, MARGARET													WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 7489 - 8974	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9290 - 10602	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

GUNN, MARGARET													WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7614 - 9078	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

GUNN, MARGARET													WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 7888 - 9298	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	534 1	1957 2	Y	5	6 1	3	
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	353 1	2673 2	Y	3	2 1	4	
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	434 1	2395 2	Y	3	6 1	1	
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	493 1	2448 2	Y	4	4 1	1	
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	618 1	2412 2	Y	60	21 1	40	
*08	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	426 1	2670 2	Y	52	58 1	34	

GUNN, MARGARET GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664		
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	721 1	1349 2	Y	34	80 1	35	
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	731 1	1324 2	Y	4		39	
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	688 1	1403 2	Y	33		72	
06	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	739 1	1227 2	Y	50	79 1	43	
07	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	819 1	1204 2	Y	21		64	
*08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	792 1	1353 2	Y	37		101	

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FLEWELLEN G U #1			WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750		
03	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	307 1	1016 2	Y	-0-		-0-	
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	191 1	1191 2	Y	-0-		-0-	
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	269 1	1334 2	Y	-0-		-0-	
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	286 1	1278 2	Y	-0-		-0-	
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	360 1	1292 2	Y	-0-		-0-	
*08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	257 1	1427 2	Y	-0-		-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)												//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC												//CONT.// 860931									
GUNN, MARGARET												WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 9201	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
																			BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

GUNN, MARGARET GU 1												WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 7674 - 10802	
03	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	699	1	1307	2	Y	-0-						-0-			
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	741	1	1341	2	Y	-0-						-0-			
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	771	1	1579	2	Y	-0-						-0-			
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	818	1	1364	2	Y	-0-						-0-			
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	882	1	1299	2	Y	-0-						-0-			
08	2356	X	2297	-0-	-59	-0-	847	1	1450	2	Y	-0-						-0-			

FLEWELLEN GU 1												WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938		PERF. 7578 - 10770	
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	Y	-0-						-0-			
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	78	1	189	2	Y	-0-						-0-			
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	74	1	145	2	Y	-0-						-0-			
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	Y	-0-						-0-			
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	87	1	192	2	Y	-0-						-0-			
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	81	1	165	2	Y	-0-						-0-			

FLEWELLEN GU 1												WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7626 - 10688	
03	2356	X	1530	-0-	-826	-0-	315	1	1200	2	Y	14						73			
04	2280	X	1097	-0-	-1183	-0-	237	1	860	2	Y	-0-						73			
05	2356	X	1988	-0-	-368	-0-	444	1	1537	2	Y	6						79			
06	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	368	1	1182	2	Y	22						101			
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	405	1	1368	2	Y	5						106			
*08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	464	1	1547	2	Y	3						109			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1												WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827		PERF. 7406 - 10607	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			

GUNN, MARGARET GU 1												WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7608 - 10640	
03	3100	N	3249	-0-	149	149	626	1	2623	2	Y	-0-						-0-			
04	3000	N	3170	-0-	170	319	613	1	2557	2	Y	-0-						-0-			
05	3100	N	2861	-0-	-239	80	617	1	2244	2	Y	-0-						-0-			
06	2610	X	2150	-0-	-460	-0-	489	1	1661	2	Y	-0-						-0-			
07	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	462	1	1624	2	Y	-0-						-0-			
08	2697	X	2094	-0-	-603	-0-	472	1	1622	2	Y	-0-						-0-			

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7602 - 10770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	132 1	446 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	170 1	615 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	193 1	619 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	98 1	246 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	43	-0-	-143	-0-	34 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	61 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069		PERF. 7778 - 10794				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784		PERF. 8105 - 10587				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 1	64 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 7986 - 9586				
03	3007 X	1571	-0-	-1436	-0-	355 1	1215 2	Y	1	1	1			1
04	2790 X	1566	-0-	-1224	-0-	209 1	1357 2	Y	-0-	-0-	-0-			1
05	2759 X	1701	-0-	-1058	-0-	283 1	1418 2	Y	-0-	-0-	-0-	1	1	-0-
06	2670 X	1482	-0-	-1188	-0-	274 1	1207 2	Y	1	1	1			-0-
07	2015 X	1891	-0-	-124	-0-	401 1	1473 2	Y	15	5	1			10
*08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	293 1	1696 2	Y	12	14	1			8

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 - 7766				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	-0-	13 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	158 X	89	-0-	-69	-0-	11 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 - 8270				
03	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	447 1	1695 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1694	-0-	-256	-0-	199 1	1470 2	Y	23	13	1			10
05	2077 N	1289	-0-	-788	-0-	203 1	1053 2	Y	30	25	1			15
06	2070 N	1448	-0-	-622	-0-	241 1	1143 2	Y	58	54	1			19
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	380 1	1472 2	Y	48					67
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	231 1	1396 2	Y	-0-	47	1			20

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	109	-0-	-251	-0-	11	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	3	1	17	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	9	1	38	2	Y	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803					
03	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	798	1	3056	2	Y	-0-			-0-
04	4050 X	3699	-0-	-351	-0-	420	1	3279	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	3198	-0-	-863	-0-	484	1	2714	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	567	1	2870	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3102	-0-	-742	-0-	631	1	2471	2	Y	-0-			-0-
*08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	519	1	3356	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687					
03	5847 X	3414	-0-	-2433	-0-	659	1	2724	2	Y	28	34	1	33
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	314	1	2836	2	Y	40	41	1	32
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	424	1	2709	2	Y	102	84	1	50
06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	427	1	2401	2	Y	67	86	1	31
07	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	437	1	1886	2	Y	19			50
08	2635 X	1376	-0-	-1259	-0-	166	1	1210	2	Y	-0-	35	1	15

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732					
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	579	1	2144	2	Y	1	2	1	1
04	3000 N	3197	-0-	197	197	370	1	2825	2	Y	2	1	1	2
05	2029 N	1832	-0-	-197	-0-	300	1	1532	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	284	1	1263	2	Y	2	2	1	-0-
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	490	1	1859	2	Y	24	8	1	16
*08	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	304	1	1772	2	Y	21	23	1	14

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008			TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644					
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	95	1	395	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	28	1	253	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	36	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	57	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	72	1	313	2	Y	-0-			-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806					
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	16	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	64	1	265	2	Y	-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	27	1	249	2	Y	-0-
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	40	1	258	2	Y	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	68	1	297	2	Y	-0-
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613			
03	1302 N	940	-0-	-362	-0-	233	1	707	2	Y	-0-
04	1140 N	865	-0-	-275	-0-	140	1	724	2	Y	1
05	1116 N	841	-0-	-275	-0-	167	1	674	2	Y	-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	191	1	741	2	Y	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	293	1	1001	2	Y	6
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1029	2	Y	5

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870			
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	283	1	1147	2	Y	149
04	750 N	186	-0-	-564	-0-	14	1	92	2	Y	98
05	1643 N	150	-0-	-1493	-0-	20	1	126	2	Y	38
06	1500 N	120	-0-	-1380	-0-	18	1	100	2	Y	11
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	23	1	98	2	Y	11
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	13	1	93	2	Y	3

CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726			
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	78	1	322	2	Y	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-
06	390 N	138	-0-	-252	-0-	21	1	117	2	Y	-0-
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	25	1	110	2	Y	-0-
08	341 N	124	-0-	-217	-0-	15	1	109	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607			
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	737	1	2801	2	Y	-0-
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	385	1	2965	2	Y	-0-
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	565	1	3239	2	Y	-0-
06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	559	1	2823	2	Y	-0-
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	744	1	2961	2	Y	-0-
*08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	542	1	3525	2	Y	-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380			
03	1147 N	859	-0-	-288	-0-	217	1	642	2	Y	-0-
04	1050 N	812	-0-	-238	-0-	112	1	700	2	Y	-0-
05	930 N	206	-0-	-724	-0-	28	1	178	2	Y	-0-
06	840 N	240	-0-	-600	-0-	36	1	204	2	Y	-0-
07	837 N	246	-0-	-591	-0-	46	1	200	2	Y	-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	350 1	1312 2	Y	5	6 1	6
						6 9					
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	187 1	1406 2	Y	7	7 1	6
						8 9					
05	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	241 1	1328 2	Y	17	14 1	9
						19 9					
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	251 1	1231 2	Y	11	15 1	5
						12 9					
07	1643 N	1106	-0-	-537	-0-	233 1	866 2	Y	6		11
						7 9					
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	211 1	1296 2	Y	97	75 1	33
						107 9					
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063			
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		73
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		80
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44 1	83 2	Y	14		94
						15 9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		101
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	39 1	35 2	Y	22		123
						24 9					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	2		125
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	3 1	24 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	3 1	20 2	Y	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651			
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	151 1	496 2	Y	-0-		-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	73 1	388 2	Y	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	102 1	457 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	430	-0-	-200	-0-	90 1	340 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	82 1	222 2	Y	3	1 1	2
						3 9					
08	558 N	328	-0-	-230	-0-	66 1	259 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 13		RRCID -> 244567		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486			
03	589 N	286	-0-	-303	-0-	81 1	205 2	Y	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	84 1	493 2	Y	-0-		-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	250 1	1408 2	Y	-0-		-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	289 1	1467 2	Y	-0-		-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	264 1	1009 2	Y	-0-		-0-
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	187 1	1147 2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 15		RRCID -> 244633		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	466 1	1676 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	249 1	1718 2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	1121	-0-	-1049	-0-	205 1	916 2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1163	-0-	-907	-0-	226 1	937 2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1111	-0-	-935	-0-	259 1	852 2	Y	-0-			-0-
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	193 1	962 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710				
03	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	294 1	960 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	988	-0-	-272	-0-	152 1	836 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	951	-0-	-382	-0-	182 1	769 2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	788	-0-	-412	-0-	170 1	618 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	695	-0-	-328	-0-	148 1	547 2	Y	-0-			-0-
08	961 N	835	-0-	-126	-0-	100 1	735 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688				
03	1705 N	497	-0-	-1208	-0-	96 1	401 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	61 1	558 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	56 1	364 2	Y	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	88 1	501 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	145 1	630 2	Y	-0-			-0-
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	91 1	668 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720				
03	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	219 1	910 2	Y	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105 1	960 2	Y	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	145 1	934 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	156 1	881 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	207 1	899 2	Y	-0-			-0-
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	134 1	983 2	Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758				
03	2728 N	2078	-0-	-650	-0-	454 1	1624 2	Y	-0-			-0-
04	2790 N	1770	-0-	-1020	-0-	229 1	1541 2	Y	-0-			-0-
05	2666 N	1502	-0-	-1164	-0-	256 1	1246 2	Y	-0-			-0-
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	377 1	1795 2	Y	-0-			-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	504 1	1917 2	Y	-0-			-0-
*08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	386 1	2378 2	Y	-0-			-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 X	1304	-0-	-494	-0-	278	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	1740 X	1529	-0-	-211	-0-	178	1	1351	2	Y	-0-			-0-
05	1798 X	1548	-0-	-250	-0-	235	1	1313	2	Y	-0-			-0-
06	1740 X	1580	-0-	-160	-0-	263	1	1317	2	Y	-0-			-0-
07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	401	1	1609	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
*08	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	250	1	1606	2	Y	3	3	1	2
						3	9							

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

03	2883 X	1412	-0-	-1471	-0-	299	1	1113	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2790 X	1333	-0-	-1457	-0-	159	1	1174	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	1083	-0-	-1304	-0-	172	1	910	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	2100 X	1168	-0-	-932	-0-	201	1	967	2	Y	-0-			-0-
07	1922 X	1265	-0-	-657	-0-	261	1	996	2	Y	7	2	1	5
						8	9							
08	1426 X	1388	-0-	-38	-0-	193	1	1188	2	Y	6	7	1	4
						7	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

03	2976 X	2937	-0-	-39	-0-	619	1	2310	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
04	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	284	1	2040	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
05	2821 X	2266	-0-	-555	-0-	358	1	1905	2	Y	3	8	1	1
						3	9							
06	2850 N	2316	-0-	-534	-0-	398	1	1910	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	452	1	1691	2	Y	83	29	1	56
						91	9							
08	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	307	1	1799	2	Y	72	80	1	48
						79	9							

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

03	3769 X	3101	-0-	-668	-0-	609	1	2492	2	Y	-0-			-0-
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	261	1	2300	2	Y	-0-			-0-
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	349	1	2177	2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	388	1	2132	2	Y	-0-			-0-
*07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	493	1	2072	2	Y	-0-			-0-
*08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	332	1	2330	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	63 1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	26 1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	34 1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	32 1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	44 1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	30 1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731								
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	41 1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	137 1	398	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	40 1	33	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486								
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	94 1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	64 1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	83 1	332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89 1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93 1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	71 1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459								
03	1264	X	422	-0-	-842	-0-	88 1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45 1	351	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	59 1	347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	60 1	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	77 1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	50 1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832								
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	97 1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62 1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77 1	296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	78 1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	96 1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	77 1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283348		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674								
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	45 1	185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	21 1	190	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30 1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32 1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 283369		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860							
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-				-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-				-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-				-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-				-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682							
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	59	1	90	2	Y	-0-				-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	47	1	43	2	Y	-0-				-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	66	1	105	2	Y	-0-				-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	52	1	56	2	Y	-0-				-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	51	1	49	2	Y	-0-				-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	44	1	20	2	Y	-0-				-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722							
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	35	1	17	2	Y	3	8	1		1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	Y	1				2
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	33	1	6	2	Y	2				4
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	40	1	35	2	Y	6	8	1		2
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	35	1	15	2	Y	-0-				2
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	1	17	2	Y	4				6

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286908		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685							
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

MURPHY OU #1		WELL #: 2		RRCID -> 291247		COMPL. DATE 06/21/2021			TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 7779							
03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	2	N	-0-				-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-				-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	N	-0-				-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	58	1	156	2	N	-0-				-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	69	1	165	2	N	-0-				-0-
*08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	2	N	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH OU B		WELL #: 1		RRCID -> 291392		COMPL. DATE 05/24/1998		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 7484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	127	1	528	2	N	-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	83	1	534	2	N	-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	89	1	503	2	N	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	126	1	546	2	N	-0-
08	620 N	615	-0-	-5	-0-	74	1	541	2	N	-0-

GINN HEIRS #1		WELL #: 2		RRCID -> 291482		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 7504			
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-	
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-	

BARTON, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 293198		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 7712			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
CRAZY BESS		WELL #: 1		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		RRCID -> 122281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595			
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 1									
03	3100 N	3898	-0-	798	992	782	1	3116	2	Y	-0-
04	3000 N	3869	-0-	869	1861	409	1	3460	2	Y	-0-
05	5906 X	4045	-0-	-1861	-0-	570	1	3475	2	Y	-0-
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	515	1	2746	2	Y	-0-
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	682	1	2828	2	Y	-0-
*08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	421	1	2865	2	Y	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HOELL OPERATING, LLC		390873									
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 138226		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88

DEBERRY (TRAVIS PEAK) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC ROQUEMORE, NANNIE		//CONT.//	23791 400 722890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	2	RRCID -> 130214	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6073 - 6083					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHANDLER HEIRS		WELL #:	4	RRCID -> 144425	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 5982 - 5988					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WIENER ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 152475	COMPL. DATE 03/15/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6122 - 6515					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FURRH, J. D. ET AL		WELL #:	2AC	RRCID -> 162140	COMPL. DATE 01/11/1997	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 6614 - 6620					
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KELLER, C.		WELL #:	4	RRCID -> 163270	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 6091 - 6318					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PAYNE		WELL #:	2	RRCID -> 164063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6100 - 6444				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOURN		WELL #:	3 C	RRCID -> 164248	COMPL. DATE 06/22/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6017 - 6022					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6414 - 6422					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6184 - 6272					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 6860 - 6912					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 6231 - 6432					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

CARTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223035		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8142 - 8180					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 223193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6146 - 6208					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
HATTFIELD GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	78 1	218 2	N	N	-0-			-0-	
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	51 1	226 2	N	N	-0-			-0-	
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	68 1	260 2	N	N	-0-			-0-	
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	65 1	225 2	N	N	-0-			-0-	
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	69 1	214 2	N	N	-0-			-0-	
08		341 N	284	-0-	-57	-0-	70 1	214 2	N	N	-0-			-0-	

BOURN		WELL #: 2		RRCID -> 276681		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258							
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			63	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			63	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			63	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			63	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			63	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			63	

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 183224		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	

GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185217		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-	

GULLEY, M.E. GAS UNIT		WELL #: 4L		RRCID -> 195361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872													
GREER, T.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128778		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
URSUS OIL AND GAS				879300										
ROQUEMORE				WELL #:	1	RRCID ->	185333	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6500 - 6508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-		149
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		149
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		149
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		149
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		149

ROQUEMORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	187665	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6486 - 6508		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66

ROQUEMORE ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	189263	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6216 - 6222		
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-		97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
05		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-		97
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		97
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		97
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		97

JERNIGAN-EVANS				WELL #:	4	RRCID ->	192409	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 6532 - 6568		
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	70	3	8 9		N	7		220
04		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-		220
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-		220
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-		220
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		220
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		220

ROQUEMORE				WELL #:	2	RRCID ->	197149	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6546 - 6556		
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-		151
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		151
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		151
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		151
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		151
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		151

XTO ENERGY INC.				945936										
LAWLESS UNIT				WELL #:	18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)			23794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BOWLES ENERGY, INC.			084097												
FREEMAN HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 188324			COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5991 - 6090			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLEY, LOUIS			WELL #: 3		RRCID -> 192346			COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5950 - 6090			
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

GRAWARD OPERATING, INC.			326435		RRCID -> 280051			COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6220 - 6226			
SPARKS			WELL #: 3												
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	9	N	166	324	1	46
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	58	1	74	9	N	67			113
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

HARLETON OIL & GAS INC.			357165		RRCID -> 263184			COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 5758 - 6049			
DUNAWAY GAS UNIT			WELL #: 3												
03		2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
04		2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
05		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
07		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
*08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 273531			COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 5730 - 5942			
03		2139 N	1357	-0-	-782	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
08		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	3			N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 278667			COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5725 - 6017			
03		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1840	3	11	9	N	10	165	1	35
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1858	3	12	9	N	11			46
05		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1658	3	33	9	N	30			76
06		1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1770	3	17	9	N	15			91
07		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1781	3	17	9	N	15			106
*08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1723	3	48	9	N	44			150

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. KLEINSCHMIDT		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	211556	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10768	-	15708	
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-				-0-
04	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-				-0-
05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2		N	-0-				-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-				-0-
07	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-				-0-
*08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-				-0-

LOVELL III		WELL #:	3R	RRCID ->	213938	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10280	-	14653	
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-				-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-				-0-
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-				-0-
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-				-0-
07	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-				-0-
*08	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-				-0-

RUDMAN		WELL #:	1	RRCID ->	216514	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	11105	-	14905	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-				-0-

TEMPLE-INLAND IV		WELL #:	4	RRCID ->	218759	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9982	-	0	
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-				7
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-				7
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2		N	-0-				7
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		N	-0-				7
07	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-				7
*08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-				7

DAMUTH GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	221186	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	11138	-	15750	
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-				-0-
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2		N	-0-				-0-
05	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2		N	-0-				-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		N	-0-				-0-
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2		N	-0-				-0-
*08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-				-0-

HENLEY		WELL #:	1	RRCID ->	224861	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10855	-	15910	
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-				-0-
04	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-				-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-				-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-				-0-
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-				-0-
*08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-				-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10961	-	15740	
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2		N	-0-				-0-
04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2		N	-0-				-0-
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		N	-0-				-0-
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2		N	-0-				-0-
07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2		N	-0-				-0-
*08	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2		N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. ADAMS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1H	RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.10659 - 14943
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	13
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-	13
05	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-	13
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2	N	-0-	13
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2	N	-0-	13
*08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2	N	-0-	13
TEMPLE-INLAND V		WELL #:	5H	RRCID ->	229418	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10964 - 15512
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2	N	-0-	-0-
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2	N	-0-	-0-
05	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-	-0-
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2	N	-0-	-0-
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-	-0-
*08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2	N	-0-	-0-
SPELLINGS GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	230885	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10253	PERF.10567 - 14076
03	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2	N	-0-	3
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2	N	-0-	3
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2	N	-0-	3
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2	N	-0-	3
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	N	-0-	3
*08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-	3
LOVELL IV		WELL #:	4H	RRCID ->	232513	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10029 - 15012
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2	N	-0-	-0-
04	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2	N	-0-	-0-
05	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2	N	-0-	-0-
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	N	-0-	-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2	N	-0-	-0-
*08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2	N	-0-	-0-
LOVELL V		WELL #:	5H	RRCID ->	232514	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10751 - 14683
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	18
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-	18
05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-	18
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	18
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-	18
*08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-	18
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #:	1	RRCID ->	232765	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.10777 - 14840
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-	-0-
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-	-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-	-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
*08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-	-0-
BOBBITT GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	237139	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10624 - 14788
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-	5
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	5
05	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-	5
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-	5
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-	5
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-	5

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID -> 242382		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	20243 X	20243	-0-	-0-	-0-	20243 2		N	-0-	-0-
04	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15958 2		N	-0-	-0-
05	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	14028 2		N	-0-	-0-
06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318 2		N	-0-	-0-
07	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816 2		N	-0-	-0-
*08	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008 2		N	-0-	-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3H		RRCID -> 245356		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100		
03	DLQ G-10	1472	-0-	1472	3266	1472 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	673	-0-	673	3939	673 2		Y	-0-	-0-
05	1400 N	1672	-0-	272	4211	20 1	1652 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1535	-0-	-1465	2746	17 1	1518 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1168	-0-	-1932	814	13 1	1155 2	Y	-0-	-0-
*08	1788 N	974	-0-	-814	-0-	11 1	963 2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1H		RRCID -> 245455		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356		
03	DLQ G-10	185	-0-	185	340	185 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	410	70 2		Y	-0-	-0-
05	493 N	83	-0-	-410	-0-	1 1	82 2	Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	133 2	Y	-0-	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		Y	-0-	-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3H		RRCID -> 249930		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
COLLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 102198		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872													
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495													
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-		10	1	312	2	N	-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-		13	1	262	2	N	-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-		11	1	279	2	N	-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-		11	1	208	2	N	-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-		12	1	210	2	N	-0-
08		217 N	158	-0-	-59	-0-		6	1	152	2	N	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495													
03		186 N	141	-0-	-45	-0-		5	1	136	2	N	-0-
04		180 N	139	-0-	-41	-0-		6	1	133	2	N	-0-
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-		6	1	152	2	N	-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-		9	1	164	2	N	-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-		11	1	194	2	N	-0-
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-		7	1	163	2	N	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCLEAN ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 10358	PERF.10974	- 12500			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.10697	- 14270			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10322	- 12750			
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	144	1	4289	2	N	-0-
04	7260 X	1645	-0-	-5615	-0-	75	1	1570	2	N	-0-
05	7502 X	746	-0-	-6756	-0-	28	1	718	2	N	-0-
06	7260 X	802	-0-	-6458	-0-	42	1	760	2	N	-0-
07	5797 X	920	-0-	-4877	-0-	49	1	871	2	N	-0-
08	4433 X	3367	-0-	-1066	-0-	137	1	3230	2	N	-0-

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10239	- 15670			
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	78	1	2316	2	N	-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2158	2	N	-0-
05	891 X	891	-0-	-0-	-0-	34	1	857	2	N	-0-
06	2310 X	352	-0-	-1958	-0-	18	1	334	2	N	-0-
07	2387 X	190	-0-	-2197	-0-	10	1	180	2	N	-0-
08	2387 X	183	-0-	-2204	-0-	7	1	176	2	N	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 3H		RRCID -> 220587	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10358	- 13112			
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	N	-0-
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	N	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	2	N	-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	83	1	1516	2	N	-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	75	1	1761	2	N	-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 221985	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 10265	PERF.10240	- 14410			
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	21	1	620	2	N	-0-
04	840 N	646	-0-	-194	-0-	30	1	616	2	N	-0-
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	30	1	754	2	N	-0-
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48	1	881	2	N	-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-
08	775 N	403	-0-	-372	-0-	16	1	387	2	N	-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 2H		RRCID -> 228054	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11020	- 14000			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
T.I.N.		WELL #: 3		RRCID -> 229114		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		WELL #: 3H		RRCID -> 229600		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 232389		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N.		WELL #: 4		RRCID -> 242872		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243412		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 245780		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500								
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	84	1	2510	2	N	-0-					-0-
04	2490 N	2422	-0-	-68	-0-	111	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	91	1	2297	2	N	-0-					-0-
06	2520 N	2380	-0-	-140	-0-	124	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	141	1	2501	2	N	-0-					-0-
*08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	108	1	2544	2	N	-0-					-0-

BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245784		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247719		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249400		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116								
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					2
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					2
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					2
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					2
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					2
*08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					2

HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044								
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8277	2	2	9	N	2					46
04	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					46
05	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					46
06	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					46
07	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6933	2	2	9	N	2					48
*08	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					48

CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019								
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003								
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11016 - 11500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	-0-	6493	2	N	-0-
04	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	6093	2	N	-0-
05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	-0-	6226	2	N	-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	-0-	5921	2	N	-0-
07	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-	5610	2	N	-0-
*08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2	N	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11140 - 11798
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-
04	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-
*08	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10971 - 11183
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-
04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-
05	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-
06	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-
*08	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10762 - 11900
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2	N	-0-
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2	N	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112	2	N	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2	N	-0-

HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181		PERF.10898 - 11089
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10888 - 11603
03	3100 N	4938	-0-	1838	-0-	-0-	4938	2	N	-0-
04	3000 N	3050	-0-	50	-0-	-0-	3050	2	N	-0-
05	4183 X	2295	-0-	-1888	-0-	-0-	2295	2	N	-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-
*08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335		PERF.11094 - 12244
03	992 N	856	-0-	-136	-0-	-0-	856	2	N	-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-
05	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-
*08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-	-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707		
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-	-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-	-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-	-0-
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2		N	-0-	-0-
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-	-0-
*08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432		
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2		N	-0-	-0-
04	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-	-0-
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		N	-0-	-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-	-0-
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-	-0-
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-	-0-

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906		
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-	-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-	-0-
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-	-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-	-0-
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-	-0-
*08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-	-0-

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206		
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752 2		N	-0-	-0-
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 2		N	-0-	-0-
05	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 2		N	-0-	-0-
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2		N	-0-	-0-
07	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2		N	-0-	-0-
*08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709 2		N	-0-	-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872															
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ADDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057															
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC. 945936															
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511															
03	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	136	1	4064	2	N	18	195	1	95
							20	9							
04	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	184	1	3844	2	N	-0-			95
05	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	159	1	4006	2	N	-0-			95
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	220	1	4018	2	N	-0-			95
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	4170	2	N	-0-			95
08	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	162	1	3802	2	N	-0-			95

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915															
03	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	150	1	4467	2	N	14	195	1	22
							15	9							
04	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	205	1	4271	2	N	-0-			22
05	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	182	1	4598	2	N	-0-			22
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	4609	2	N	-0-			22
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	261	1	4618	2	N	-0-			22
08	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	180	1	4237	2	N	-0-			22

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCLEAN, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF				WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150						
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013						
03	3999 X	3865	-0-	-134	-0-	125	1	3740	2	N	-0-					12
04	3840 X	3815	-0-	-25	-0-	174	1	3641	2	N	-0-					12
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	156	1	3929	2	N	-0-					12
06	3750 X	2034	-0-	-1716	-0-	106	1	1928	2	N	-0-					12
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					12
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233862		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485						
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
04	840 N	800	-0-	-40	-0-	37	1	763	2	N	-0-					-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	33	1	826	2	N	-0-					-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	N	-0-					-0-
07	837 N	811	-0-	-26	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
08	868 N	774	-0-	-94	-0-	32	1	742	2	N	-0-					-0-

T. I. N.				WELL #: 2		RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198						
03	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	97	1	2895	2	N	6					88
04	3600 X	2907	-0-	-693	-0-	133	1	2774	2	N	-0-					88
05	3720 X	3078	-0-	-642	-0-	117	1	2961	2	N	-0-					88
06	3450 X	3163	-0-	-287	-0-	165	1	2998	2	N	-0-					88
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	175	1	3089	2	N	-0-					88
08	3069 X	2732	-0-	-337	-0-	111	1	2621	2	N	-0-					88

CROCKETT, DAVY				WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034						
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	23	1	536	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
WALL GAS UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 242539			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N.			WELL #: 4		RRCID -> 242870			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852						
03		3844 X	3490	-0-	-354	-0-	112	1	3335	2	N	39	196	1			56
							43	9									
04		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	176	1	3678	2	N	-0-					56
05		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	154	1	3886	2	N	-0-					56
06		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	204	1	3721	2	N	-0-					56
07		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	225	1	3975	2	N	-0-					56
*08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	165	1	3882	2	N	-0-					56

SHIREY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 243411			COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318						
*09		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	2	N	-0-					115
*10		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1411	2	N	-0-					115
*11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	101	1	1451	2	N	-0-					115
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1591	2	N	-0-					115
*01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	91	1	1528	2	N	-0-					115
*02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	N	-0-					115
*03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-					115
*04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	N	-0-					115
*05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	61	1	1537	2	N	-0-					115
*06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1526	2	N	-0-					115
*07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1509	2	N	-0-	115	1			-0-
*08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-

BURRAN GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 245779			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499						
03		1085 N	836	-0-	-249	-0-	27	1	809	2	N	-0-					224
04		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	47	1	977	2	N	-0-					224
05		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	40	1	1004	2	N	-0-					224
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					224
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	58	1	1029	2	N	-0-					224
08		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	42	1	987	2	N	-0-					224

BURRANTOWN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 245782			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789						
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
06		180 N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
*08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 247718			COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A						
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	138	1	4124	2	N	-0-					-0-
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	191	1	3990	2	N	-0-					-0-
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	167	1	4214	2	N	-0-					-0-
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	233	1	4242	2	N	-0-					-0-
07		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	250	1	4424	2	N	-0-					-0-
*08		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	190	1	4473	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	252755	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.11002	- 12661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	101 1	3016 2	N	-0-			88
04		3300 X	3093	-0-	-207	-0-	141 1	2952 2	N	-0-			88
05		3410 X	3360	-0-	-50	-0-	128 1	3232 2	N	-0-			88
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	177 1	3219 2	N	-0-			88
07		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	177 1	3131 2	N	-0-			88
08		3348 X	3122	-0-	-226	-0-	127 1	2995 2	N	-0-			88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME)				23874 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.				945936									
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229597	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9934	- 10076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	-0-			65
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

DELROSE (BOSSIER SAND)				24173 150	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: UPSHUR		
TRIPLE C SERVICES				870399									
PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	093712	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11382	- 11392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
DELROSE G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	198864	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10710	- 10725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	3 1	133 2	Y	8	7 1		7
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	9 9	375 2	Y	9	4 1		12
05		279 N	172	-0-	-107	-0-	14 1	165 2	Y	3	2 1		13
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	10 9	123 2	Y	4	11 1		6
07		403 N	111	-0-	-292	-0-	4 1	99 2	Y	9	6 1		9
*08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	3 9	471 2	Y	14	10 1		13
							5 1						
							4 9						
							2 1						
							10 9						
							8 1						
							15 9						

DELROSE (HAYNESVILLE)				24173 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
PARRISH		WELL #:		1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11883	- 11929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-			187
04		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2		N	-0-			187
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-			187
06		4410 X	2832	-0-	-1578	-0-	2832 2		N	-0-			187
07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2		N	-0-			187
08		4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	3520 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
PARRISH		WELL #: 3		RRCID -> 183049		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-			262
04	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227 2		N	-0-			262
05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2		N	-0-			262
06	1590 X	514	-0-	-1076	-0-	514 2		N	-0-			262
07	7471 X	4452	-0-	-3019	-0-	4452 2		N	-0-			262
08	7471 X	3977	-0-	-3494	-0-	3977 2		N	-0-			-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084563		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11786 - 11885		
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			123
04	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3		N	-0-			123
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-			123
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 1		N	-0-			123
07	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			123
08	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			123

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
DELROSE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 170982		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11778 - 11858		
03	10788 X	10321	-0-	-467	-0-	10254 2	67 9	N	61			75
04	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9665 2	17 9	N	15			90
05	8618 X	6878	-0-	-1740	-0-	6872 2	6 9	N	5	73 1		22
06	9990 X	3142	-0-	-6848	-0-	3122 2	20 9	N	18			40
07	10323 X	8909	-0-	-1414	-0-	8889 2	20 9	N	18			58
08	10323 X	8380	-0-	-1943	-0-	8346 2	34 9	N	31			89

DELROSE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190162		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 12987		PERF.11796 - 11868		
03	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7054 2	43 9	N	39			52
04	4860 X	4358	-0-	-502	-0-	4327 2	31 9	N	28			80
05	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6461 2	64 9	N	58	105 1		33
06	6000 X	4511	-0-	-1489	-0-	4485 2	26 9	N	24			57
07	6200 X	3343	-0-	-2857	-0-	3314 2	29 9	N	26			83
*08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6401 2	48 9	N	44			127

XTO ENERGY INC.		945936										
DELROSE GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 085562		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11613 - 11759		
03	8525 X	8175	-0-	-350	-0-	151 1	7933 2	Y	83	59 1		62
04	8250 X	7409	-0-	-841	-0-	258 1	7066 2	Y	77	74 1		65
05	8525 X	5864	-0-	-2661	-0-	85 9	5643 2	Y	63	71 1		57
06	8040 X	4828	-0-	-3212	-0-	152 1	4615 2	Y	36	48 1		45
07	8308 X	7570	-0-	-738	-0-	69 9	7327 2	Y	66	56 1		55
08	8184 X	7880	-0-	-304	-0-	170 1	7663 2	Y	77	55 1		77
						73 9						
						132 1						
						85 9						

DELROSE (HAYNESVILLE)			//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DELROSE GU 3			WELL #: 1		RRCID -> 086215			COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		11160 X	10401	-0-	-759	-0-	192 1	10084 2	Y	114	79 1		83
							125 9						
04		10800 X	9272	-0-	-1528	-0-	324 1	8847 2	Y	92	92 1		83
							101 9						
05		11067 X	8637	-0-	-2430	-0-	224 1	8327 2	Y	78	85 1		76
							86 9						
06		10470 X	6442	-0-	-4028	-0-	231 1	6155 2	Y	51	66 1		61
							56 9						
07		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	264 1	11336 2	Y	89	75 1		75
							98 9						
*08		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	182 1	10574 2	Y	104	74 1		105
							114 9						

DELROSE GU 7			WELL #: 1		RRCID -> 087425			COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945		

03		4464 X	4437	-0-	-27	-0-	82 1	4304 2	Y	46	30 1		33
							51 9						
04		4320 X	4053	-0-	-267	-0-	141 1	3866 2	Y	42	38 1		37
							46 9						
05		4464 X	3764	-0-	-700	-0-	98 1	3627 2	Y	35	41 1		31
							39 9						
06		4290 X	2402	-0-	-1888	-0-	86 1	2287 2	Y	26	28 1		29
							29 9						
07		4433 X	3990	-0-	-443	-0-	90 1	3852 2	Y	44	37 1		36
							48 9						
08		4433 X	3341	-0-	-1092	-0-	56 1	3261 2	Y	22	33 1		25
							24 9						

DELROSE GU 8			WELL #: 1		RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873		

03		7905 X	5077	-0-	-2828	-0-	91 1	4788 2	Y	180	152 1		129
							198 9						
04		5880 X	4862	-0-	-1018	-0-	166 1	4551 2	Y	132	126 1		135
							145 9						
05		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	130 1	4820 2	Y	161	129 1		167
							177 9						
06		4920 X	3035	-0-	-1885	-0-	106 1	2817 2	Y	102	150 1		119
							112 9						
07		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	140 1	6028 2	Y	188	149 1		158
							207 9						
08		5115 X	4755	-0-	-360	-0-	76 1	4444 2	Y	214	158 1		214
							235 9						

DELROSE GU 5			WELL #: 1		RRCID -> 087550			COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888		

03		7502 X	6547	-0-	-955	-0-	121 1	6368 2	Y	53	38 1		38
							58 9						
04		7140 X	3708	-0-	-3432	-0-	129 1	3535 2	Y	40	30 1		48
							44 9						
05		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	218 1	8102 2	Y	39	32 1		55
							43 9						
06		6630 X	3677	-0-	-2953	-0-	132 1	3523 2	Y	20	47 1		28
							22 9						
07		6541 X	5601	-0-	-940	-0-	126 1	5435 2	Y	36	32 1		32
							40 9						
*08		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	146 1	8517 2	Y	48	32 1		48
							53 9						

 DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	44	1	2324	2	Y	9	6 1	7
						10	9						
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	2	Y	9	8 1	8
						10	9						
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	61	1	2265	2	Y	8	8 1	8
						9	9						
06	2310 N	1683	-0-	-627	-0-	61	1	1616	2	Y	5	7 1	6
						6	9						
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	2	Y	10	8 1	8
						11	9						
08	2325 N	2301	-0-	-24	-0-	39	1	2252	2	Y	9	7 1	10
						10	9						

 TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

03	372 N	113	-0-	-259	-0-	79	2	34	9	Y	31		79
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	204	2	36	9	Y	33	79 1	33
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-		33
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	179	2	17	9	Y	15		48
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	128	2	40	9	Y	36	79 1	5
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	Y	22		27

 DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

03	2666 N	2355	-0-	-311	-0-	44	1	2305	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	84	1	2295	2	Y	4	3 1	5
						4	9						
05	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	61	1	2275	2	Y	3	3 1	5
						3	9						
06	2280 N	1483	-0-	-797	-0-	54	1	1427	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
08	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	38	1	2242	2	Y	4	3 1	4
						4	9						

 DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	Y	13	9 1	9
						14	9						
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	482	2	Y	10	5 1	14
						11	9						
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	Y	9	6 1	17
						10	9						
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	2	Y	7	15 1	9
						8	9						
07	3100 N	3402	-0-	302	302	77	1	3315	2	Y	9	9 1	9
						10	9						
*08	2869 N	2567	-0-	-302	-0-	43	1	2517	2	Y	6	7 1	8
						7	9						

OIL AND GAS DIVISION

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)			24298 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.			084097											
SPEIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 119579			COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)			25605 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK			
SLANT OPERATING, LLC			786697											
LAZARINE GU 2			WELL #: 1HU		RRCID -> 267350			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)			25858 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.			258410											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 087285			COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 13527 PERF. 12027 - 12043			
03	1643 #	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-			35
04	3330	1375	-0-	-1955	-0-	1375	2			N	-0-			35
05	3441	1348	-0-	-2093	-0-	1348	2			N	-0-			35
06	3330	852	-0-	-2478	-0-	852	2			N	-0-			35
07	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-			35
08	1550 #	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-			35

DOUGLASS (JAMES LIME)			25858 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890											
DOUGLASS GU 6			WELL #: 1H		RRCID -> 211304			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900			
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	55	1	531	2	Y	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	43	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	54	1	462	2	Y	-0-			-0-
08	589 X	530	-0-	-59	-0-	60	1	470	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B			WELL #: 1 H		RRCID -> 216024			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181			
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	4	6	1	14
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	Y	1	4	1	11
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	73	1	655	2	Y	-0-			11
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	66	1	585	2	Y	-0-			11
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	627	2	Y	-0-	11	1	-0-
08	713 N	504	-0-	-209	-0-	57	1	447	2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P			WELL #: 1H		RRCID -> 222518			COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A			
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	111	-0-	-219	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC DOUGLASS GU 2		722890		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062			
		WELL #:	1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	23 1	214 2	Y	-0-	-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	17 1	155 2	Y	-0-	-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	117 2	Y	-0-	-0-
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	11 1	100 2	Y	-0-	-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 2	Y	-0-	-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030			
		WELL #:	1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966			
		WELL #:	2	RRCID ->	096083	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	8958 - 8966
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	6 1	53 2	Y	-0-	7
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	7 1	63 2	Y	-0-	7
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	Y	-0-	7
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	Y	-0-	7
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 2	Y	-0-	7
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	211 1	1541 2	Y	-0-	7

STRIPLINGS GU 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358			
		WELL #:	1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	9312 - 9358
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077			
		WELL #:	2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF.	9064 - 9077
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC				860931						
INEZ BATES G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 2	N	-0-		20
04	1290 X	938	-0-	-352	-0-	938 2	N	-0-		20
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		20
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		20
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		20
08	1333 X	6	-0-	-1327	-0-	6 2	N	-0-		20
DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584						
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	635	428	-0-	-207	-0-	428 2	N	-0-		162
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29 1	284 2	N		162
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36 1	347 2	N		162
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	105 1	303 2	N		162
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	105 1	303 2	N		162
DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES		
LONG TRUSTS, THE				507585						
HOOVER, MAUDE		WELL #:		1	RRCID ->	125361	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)				25863 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC				860931						
MARSHALL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	104537	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		33
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931													
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		N	-0-			28
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			28
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			28
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			28
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			28
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340													
03	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	146	1	1510	2	Y	-0-		17
04	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	139	1	1373	2	Y	-0-		17
05	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	145	1	1436	2	Y	-0-		17
06	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	133	1	1311	2	Y	-0-		17
07	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	140	1	1316	2	Y	-0-		17
08	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1316	2		Y	-0-			17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534													
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-		16
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	134	1	1331	2	Y	-0-		16
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	146	1	1449	2	Y	-0-		16
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	135	1	1336	2	Y	-0-		16
07	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	124	1	1166	2	Y	-0-		16
08	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2		Y	-0-			16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108													
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	320	1	3305	2	Y	1	41 1	4
04	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3261	2	Y	3		7
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	318	1	3152	2	Y	-0-		7
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	307	1	3029	2	Y	-0-		7
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	320	1	3005	2	Y	-0-		7
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			7

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354													
03	3224 X	2232	-0-	-992	-0-	197	1	2034	2	Y	1	41 1	4
04	3510 X	1378	-0-	-2132	-0-	126	1	1249	2	Y	3		7
05	3627 X	2301	-0-	-1326	-0-	211	1	2090	2	Y	-0-		7
06	3510 X	1986	-0-	-1524	-0-	183	1	1801	2	Y	2		9
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	380	1	3568	2	Y	-0-		9
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	321 1	3321 2	Y	2	43 1	5
04	4020 X	3400	-0-	-620	-0-	312 1	3086 2	Y	2		7
05	4154 X	3622	-0-	-532	-0-	332 1	3289 2	Y	1		8
06	4020 X	3178	-0-	-842	-0-	292 1	2885 2	Y	1		9
07	3844 X	3382	-0-	-462	-0-	325 1	3057 2	Y	-0-		9
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-		9

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	154 1	1595 2	Y	-0-		34
04	1740 N	1498	-0-	-242	-0-	137 1	1361 2	Y	-0-		34
05	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	138 1	1373 2	Y	-0-		34
06	1680 N	1461	-0-	-219	-0-	134 1	1327 2	Y	-0-		34
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	152 1	1433 2	Y	-0-		34
08	1519 N	1216	-0-	-303	-0-	1216 2		Y	-0-		34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	171 1	1772 2	Y	2	34 1	4
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	176 1	1745 2	Y	2		6
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	189 1	1875 2	Y	-0-		6
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	168 1	1653 2	Y	1		7
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	194 1	1824 2	Y	-0-		7
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		7

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP 383757
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		84
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		84
05	682 N	344	-0-	-338	-0-	344 2		N	-0-		84
06	720 N	262	-0-	-458	-0-	262 2		N	-0-		84
07	558 N	220	-0-	-338	-0-	220 2		N	-0-		84
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	220 2		N	-0-		84

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9198 - 9212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 9260 - 9669
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.				258410							
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9218 - 9226
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		12	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		12	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		12	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		12	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		12	
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		12	

HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
CROSSMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF. 8972 - 8980
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120 1	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
REAVLEY, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9059 - 9074
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)				25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584							
BATES, INEZ		WELL #:		3	RRCID ->	191764	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9385 - 9990
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-		145	
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	477 1	N	-0-		145	
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	11 9		155	
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	110 1	N	1810 2		155	
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	383 1	N	1498 2		155	
*08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	383 1	N	1498 2		155	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		140
04	960 N	886	-0-	-74	-0-	12 1	N	2	872 2	142
						2 9				
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-	1258 2	142
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-	1612 2	142
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		142
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-		142

BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028		
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-	419 2	90
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		90
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	429 2	90
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	26 1	N	-0-	434 2	90
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	55 1	N	-0-	286 2	90
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	55 1	N	4	286 2	94
						4 9				

HAYTER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019										

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042		
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		154
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		154
05	1116 N	807	-0-	-309	-0-	807 2	N	-0-		154
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-	1544 2	154
07	899 N	247	-0-	-652	-0-	40 1	N	-0-	207 2	154
08	806 N	247	-0-	-559	-0-	40 1	N	-0-	207 2	154

SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071		
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	266 1	N	-0-	3484 2	27
04	3210 X	3154	-0-	-56	-0-	85 1	N	-0-	3069 2	27
05	3317 X	2550	-0-	-767	-0-	2550 2	N	-0-		27
06	3570 X	2767	-0-	-803	-0-	2767 2	N	-0-		27
07	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	428 1	N	-0-	2292 2	27
08	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	428 1	N	-0-	2292 2	27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9412 - 10357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-			45
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2	N	-0-			45
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	N	-0-			45
06	2970 X	2971	-0-	-79	-0-	2891	2	N	-0-			45
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-			45
*08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	431	1	N	-0-	2754	2	45

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9449 - 10263		
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			150
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	1758	2	150
05	2387 N	1821	-0-	-566	-0-	1821	2	N	-0-			150
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			150
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-	1872	2	150
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-	1872	2	150

BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9528 - 9999		
03	1705 X	1433	-0-	-272	-0-	1433	2	N	-0-			112
04	1650 X	1165	-0-	-485	-0-	16	1	N	-0-	1149	2	112
05	1798 X	616	-0-	-1182	-0-	45	1	N	-0-	571	2	112
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-			112
07	1798 X	595	-0-	-1203	-0-	595	2	N	-0-			112
08	1426 X	595	-0-	-831	-0-	595	2	N	-0-			112

GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10300		
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-	2469	2	124
04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-	6396	2	124
05	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	1	1	9	125
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-			125
07	5363 X	4425	-0-	-938	-0-	694	1	N	-0-	3731	2	125
08	5363 X	4425	-0-	-938	-0-	694	1	N	-0-	3731	2	125

HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244		
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-	3309	2	23
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	3494	2	23
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2	N	-0-			23
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2	N	-0-			23
07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	659	1	N	-0-	3542	2	23
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	659	1	N	-0-	3542	2	23

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 202425		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9826 - 10173		
CROSSMAN		WELL #: 1										
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206350		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9793 - 10151	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	291	-0-	-174	-0-		291 2				92
04	360 N	172	-0-	-188	-0-		172 2				92
05	310 N	225	-0-	-85	-0-		225 2				92
06	270 N	217	-0-	-53	-0-		217 2				92
07	186 N	163	-0-	-23	-0-		163 2				92
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2				92

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 2		RRCID -> 206386		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9916 - 10112	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9688 - 10350	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9718 - 9988	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9852 - 10004	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 2				-0-
04	420 N	296	-0-	-124	-0-		296 2				-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 2				-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2				-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 2				-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-		457 2				-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9721 - 10173	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2				61
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 2				61
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194 2				61
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173 2				61
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 2				61
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267 2				61

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9119 - 9126	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2	N	-0-		-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
08	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	2	N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954			
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1190	-0-	-310	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	961	-0-	-434	-0-	961	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	847	-0-	-207	-0-	847	2	N	-0-		-0-

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910			
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		17
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		17
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		17
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		17
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		17
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		17

SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2	N	-0-		48
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		48
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		48
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-		48
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		48
08	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	N	-0-		48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012		
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2	N	-0-		-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545 2	N	-0-		-0-
08	682 N	512	-0-	-170	-0-	512 2	N	-0-		-0-

SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		129
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		129
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		129
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-		129
07	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2	N	-0-		129
*08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		129

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9836 - 10089		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-			92
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			92
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			92
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			92
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			92
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			92

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9933 - 10120		
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			139
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			139
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			139
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			139
07	651 N	209	-0-	-442	-0-	209 2		N	-0-			139
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216 2		N	-0-			139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9916 - 10173		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487		PERF. 9794 - 10126		
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			110
04	3000 N	3110	-0-	110	-0-	110 3110 2		N	-0-			110
05	3100 N	3166	-0-	66	-0-	176 3166 2		N	-0-			110
06	2296 N	2120	-0-	-176	-0-	2120 2		N	-0-			110
07	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			110
*08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			110

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9824 - 10124		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9818 - 10084		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 9890 - 10172		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244839	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10426	PERF. 9845 - 9973
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				115
04	660 N	479	-0-	-181	-0-	479	2				115
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2				115
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2				115
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2				115
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				115

ENERQUEST CORPORATION				252059							
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:			RRCID ->	228045	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9384 - 11130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014											

LITTLE ROBERT		WELL #:			RRCID ->	232735	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9338 - 10243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017											

PEACOCK UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	248553	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9486 - 10454
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			-0-	230
04	3300 X	1542	-0-	-1758	-0-	1542	2			-0-	230
05	3410 X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	2			-0-	230
06	3300 X	1574	-0-	-1726	-0-	1574	2			-0-	230
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		230
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		230

PEACOCK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	256301	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9410 - 10162
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			-0-	119
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	2	1 9		1	120
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			-0-	120
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			-0-	120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

FAIR OIL, LTD.				258410							
BATES & DORSEY		WELL #:		1	RRCID ->	104813	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9901 - 10010
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			-0-	-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			-0-	-0-
05	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	2			-0-	-0-
06	1020 N	508	-0-	-512	-0-	508	2			-0-	-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			-0-	-0-
08	930 N	571	-0-	-359	-0-	571	2			-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410									
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-		179	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		179	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		179	
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		179	
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2	N	-0-		179	
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2	N	-0-		179	

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670									
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #: 1		RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 249388		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856			
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		334	
04	1530 N	962	-0-	-568	-0-	962 2	N	-0-		334	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		334	
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-		334	
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-		334	
*08	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2	N	-0-		334	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 1		RRCID -> 066023		COMPL. DATE 03/21/1976		TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 L		RRCID -> 087041		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777			
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	91 1	845 2	Y	-0-	-0-	
04	870 N	804	-0-	-66	-0-	81 1	723 2	Y	-0-	-0-	
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	96 1	868 2	Y	-0-	-0-	
06	870 N	773	-0-	-97	-0-	78 1	695 2	Y	-0-	-0-	
07	837 N	757	-0-	-80	-0-	80 1	677 2	Y	-0-	-0-	
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	95 1	731 2	Y	13	13	

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105581		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		4	RRCID ->	109957	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9511 - 10242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	715	2	Y	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	Y	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	695	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	631	-0-	-149	-0-	-0-	64	1	567	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	-0-	92	1	768	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	705	-0-	-70	-0-	-0-	81	1	624	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9446 - 10257				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	116253	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9415 - 9830				
03	899 N	821	-0-	-78	-0-	-0-	80	1	741	2	Y	-0-			1
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	778	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	782	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	-0-	89	1	746	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	612	-0-	-256	-0-	-0-	70	1	542	2	Y	-0-			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	116335	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9658 - 10392				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		7	RRCID ->	120271	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9464 - 10095				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	181101	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9531 - 10276				
03	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-			47
04	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	-0-			47
05	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	-0-	119	1	1059	2	Y	-0-			47
06	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-			47
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1026	2	Y	14	55	1	6
							15	9							
*08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1056	2	Y	-0-			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		160	1	1492	2	Y	-0-		22
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		157	1	1399	2	Y	11	26 1	7
							12	9						
05	1674 N	1536	-0-	-138	-0-		155	1	1381	2	Y	-0-		7
06	1590 N	1513	-0-	-77	-0-		153	1	1360	2	Y	-0-		7
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-		161	1	1356	2	Y	-0-		7
08	1550 N	1492	-0-	-58	-0-		172	1	1320	2	Y	-0-		7
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242														
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		530	1	4920	2	Y	-0-		12
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		616	1	5468	2	Y	-0-		12
05	1550 X	1302	-0-	-248	-0-		131	1	1171	2	Y	-0-		12
06	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		221	1	1984	2	Y	3		15
							3	9						
07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		456	1	3845	2	Y	1		16
							1	9						
08	6293 X	3027	-0-	-3266	-0-		357	1	2670	2	Y	-0-	13 1	3
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898														
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-		73	1	678	2	Y	4	4 1	27
							4	9						
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-		70	1	627	2	Y	-0-	17 1	10
05	744 N	713	-0-	-31	-0-		71	1	638	2	Y	4		14
							4	9						
06	720 N	703	-0-	-17	-0-		69	1	617	2	Y	15		29
							17	9						
07	713 N	702	-0-	-11	-0-		75	1	627	2	Y	-0-	16 1	13
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-		80	1	615	2	Y	-0-	10 1	3
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166														
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		35	1	324	2	Y	-0-		7
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-		34	1	302	2	Y	-0-		7
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-		34	1	303	2	Y	2		9
							2	9						
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		33	1	294	2	Y	-0-		9
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		35	1	294	2	Y	-0-	9 1	-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-		38	1	289	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		12	RRCID ->	189578	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9508 - 9556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	90 1	839 2	Y	-0-			2
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	126 1	1117 2	Y	4			6
							4 9						
05		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	132 1	1176 2	Y	-0-			6
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	89 1	793 2	Y	-0-			6
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	132 1	1108 2	Y	-0-			6
08		1302 N	1160	-0-	-142	-0-	133 1	1027 2	Y	-0-			6

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		16	RRCID ->	189580	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9692 - 10264	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		17	RRCID ->	189581	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9630 - 10384	
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	121 1	1133 2	Y	-0-			-0-
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	129 1	1142 2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	103 1	925 2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	963	-0-	-237	-0-	96 1	867 2	Y	-0-			-0-
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	154 1	1292 2	Y	-0-			-0-
08		1023 N	954	-0-	-69	-0-	109 1	845 2	Y	-0-			-0-

HAYTER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	189839	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9372 - 10193	
03		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	149 1	1393 2	Y	-0-			16
04		1500 N	1436	-0-	-64	-0-	145 1	1291 2	Y	-0-			16
05		1550 N	1488	-0-	-62	-0-	150 1	1338 2	Y	-0-			16
06		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	145 1	1289 2	Y	1			17
							1 9						
07		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	137 1	1153 2	Y	-0-			17
08		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	155 1	1195 2	Y	-0-	17 1		-0-

HAYTER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190364	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9690 - 10337	
03		403 N	186	-0-	-217	-0-	18 1	168 2	Y	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06		398 N	398	-0-	-0-	-0-	40 1	358 2	Y	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	62 1	522 2	Y	1			1
							1 9						
*08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	82 1	658 2	Y	8			9
							9 9						

DOUGLASS GU 7-B		WELL #:		2	RRCID ->	190488	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10351	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					6
04		330 N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	Y	-0-	6	1			-0-
05		341 N	257	-0-	-84	-0-	26	1	231	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	197	-0-	-133	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	220	-0-	-90	-0-	23	1	197	2	Y	-0-					-0-
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

03		434 N	381	-0-	-53	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	348	-0-	-72	-0-	35	1	313	2	Y	-0-					-0-
05		403 N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	2	Y	-0-					-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					-0-
*08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	101	1	956	2	Y	-0-	6
04		1140 N	1001	-0-	-139	-0-	101	1	900	2	Y	-0-	-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1031	2	Y	6 1	-0-
06		1020 N	997	-0-	-23	-0-	101	1	896	2	Y	-0-	-0-
07		1023 N	851	-0-	-172	-0-	90	1	761	2	Y	-0-	-0-
08		1147 N	975	-0-	-172	-0-	112	1	863	2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288													
03		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	106	1	985	2	Y	-0-	-0-
04		1170 N	989	-0-	-181	-0-	100	1	889	2	Y	-0-	-0-
05		1116 N	806	-0-	-310	-0-	82	1	724	2	Y	-0-	-0-
06		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	104	1	923	2	Y	-0-	-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	1	1
*08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	120	1	922	2	Y	-0-	1

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195													
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	318	1	2974	2	Y	-0-	15
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	319	1	2839	2	Y	-0-	15
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	328	1	2922	2	Y	27	42
06		3180 X	3024	-0-	-156	-0-	307	1	2717	2	Y	-0-	42
07		3286 X	3007	-0-	-279	-0-	320	1	2687	2	Y	-0-	42
*08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	365	1	2812	2	Y	-0-	10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272													
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	2	Y	3 7 1	27
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	125	1	1110	2	Y	-0-	12
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1065	2	Y	3	15
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	11	26
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	Y	-0-	10
08		1178 N	968	-0-	-210	-0-	111	1	856	2	Y	1 9 1	2

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546													
03		1302 N	506	-0-	-796	-0-	49	1	457	2	Y	-0-	19
04		1260 N	531	-0-	-729	-0-	53	1	477	2	Y	1 17 1	3
05		589 N	521	-0-	-68	-0-	52	1	468	2	Y	1	4
06		480 N	460	-0-	-20	-0-	46	1	406	2	Y	7	11
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	2	Y	-0-	6
*08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	72	1	550	2	Y	-0-	1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424													
03		297 X	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-	-0-
04		330 X	92	-0-	-238	-0-	10	1	82	2	Y	-0-	-0-
05		457 X	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	-0-	-0-
06		330 X	230	-0-	-100	-0-	23	1	207	2	Y	-0-	-0-
07		364 X	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-	-0-
08		465 N	182	-0-	-283	-0-	20	1	162	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	140 1	1303 2	Y	6		24
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	7 9	1136 2	Y	-0-		24
05	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	128 1	1252 2	Y	-0-		24
06	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	140 1	1138 2	Y	1		25
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1 9	1158 2	Y	-0-		25
08	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	138 1	1041 2	Y	20	36 1	9
						135 1					
						22 9					
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429											
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17 1	162 2	Y	-0-		4
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	Y	-0-	4 1	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	230 2	Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 2	Y	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27 1	224 2	Y	-0-		-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	Y	-0-		-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868											
03	2480 N	638	-0-	-1842	-0-	62 1	576 2	Y	-0-		20
04	510 N	371	-0-	-139	-0-	37 1	334 2	Y	-0-		20
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	102 1	894 2	Y	-0-		20
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	156 1	1383 2	Y	-0-		20
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	193 1	1615 2	Y	-0-		20
08	992 N	791	-0-	-201	-0-	91 1	697 2	Y	3		23
						3 9					
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363											
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49 1	461 2	Y	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	32 1	297 2	Y	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	37 1	337 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	41 1	372 2	Y	-0-		-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	120 1	1009 2	Y	-0-		-0-
*08	801 X	801	-0-	-0-	-0-	92 1	709 2	Y	-0-		-0-
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430											
03	1550 N	979	-0-	-571	-0-	95 1	882 2	Y	2	5 1	23
04	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	2 9	957 2	Y	-0-	16 1	7
05	1116 N	902	-0-	-214	-0-	108 1	811 2	Y	-0-		7
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	91 1	821 2	Y	13		20
07	1116 N	860	-0-	-256	-0-	92 1	768 2	Y	-0-	10 1	10
08	899 N	708	-0-	-191	-0-	14 9	626 2	Y	-0-	9 1	1
						92 1					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	125	1	1166	2	Y	-0-		8
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	134	1	1191	2	Y	-0-		8
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	143	1	1272	2	Y	-0-		8
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	161	1	1422	2	Y	11		19
						12	9						
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	188	1	1576	2	Y	1	1 8	19
						1	9						
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	170	1	1302	2	Y	-0-		19
PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414													
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	54	1	483	2	Y	-0-		-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	52	1	469	2	Y	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	477	2	Y	9		9
						10	9						
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	Y	-0-		9
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	2	Y	-0-		9
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282													
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	Y	-0-		-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	108	1	959	2	Y	-0-		-0-
05	1147 N	650	-0-	-497	-0-	65	1	585	2	Y	-0-		-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	142	1	1256	2	Y	-0-		-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	148	1	1246	2	Y	-0-		-0-
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	150	1	1155	2	Y	2		2
						2	9						
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274													
03	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	134	1	1249	2	Y	-0-		1
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	151	1	1348	2	Y	-0-		1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	150	1	1334	2	Y	17		18
						19	9						
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	2	Y	-0-		18
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	172	1	1443	2	Y	-0-		18
*08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	184	1	1413	2	Y	4	15 1	7
						4	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	944	-0-	-761	-0-	92	1	852	2	Y	-0-	1	1	3
04	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	129	1	1148	2	Y	1	3	1	1
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	147	1	1311	2	Y	-0-			1
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1349	2	Y	2			3
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	164	1	1375	2	Y	-0-	2	1	1
08	1457 N	581	-0-	-876	-0-	65	1	516	2	Y	-0-	1	1	-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256														
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	646	2	Y	-0-			15
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	2	Y	-0-			15
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	70	1	628	2	Y	-0-			15
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	71	1	627	2	Y	-0-			15
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	80	1	671	2	Y	-0-			15
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	3			18
						3	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350														
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	2	Y	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	66	1	586	2	Y	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-			-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148														
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	776	2	Y	4			11
						4	9							
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	90	1	802	2	Y	-0-			11
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	Y	4	14	1	1
						4	9							
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	99	1	878	2	Y	-0-			1
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	103	1	867	2	Y	-0-			1
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	110	1	850	2	Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	840	2	Y	3	20
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	83	1	737	2	Y	-0-	10
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	92	1	817	2	Y	7	17
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	8	9	791	2	Y	25	42
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	28	9	813	2	Y	-0-	21
08	930 N	916	-0-	-14	-0-	97	1	811	2	Y	-0-	4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327												
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491												
03	1488 N	1263	-0-	-225	-0-	122	1	1141	2	Y	-0-	23
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	95	1	843	2	Y	-0-	23
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	102	1	909	2	Y	22	45
06	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	24	9	1018	2	Y	-0-	45
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1876	2	Y	1	45
*08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	223	1	1791	2	Y	-0-	8

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215												
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	655	2	Y	1	8
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	1	9	656	2	Y	-0-	8
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	704	2	Y	-0-	8
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	632	2	Y	-0-	8
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	71	1	645	2	Y	-0-	8
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	77	1	627	2	Y	-0-	8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	Y	-0-		3
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	110	1	975	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	113	1	1008	2	Y	-0-		3
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	104	1	924	2	Y	-0-		3
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	-0-		3
08	1116 N	643	-0-	-473	-0-	75	1	567	2	Y	1		4
						1	9						
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270													
03	961 N	803	-0-	-158	-0-	78	1	725	2	Y	-0-		5
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	100	1	887	2	Y	-0-		5
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-		5
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	923	2	Y	9		14
						10	9						
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	Y	-0-		14
08	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	116	1	890	2	Y	-0-		14
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542													
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1011	2	Y	-0-		8
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	101	1	898	2	Y	-0-		8
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	100	1	889	2	Y	-0-		8
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	97	1	859	2	Y	9		17
						10	9						
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	113	1	951	2	Y	-0-		17
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	126	1	970	2	Y	-0-		17
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746													
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1395	2	Y	-0-		11
04	1470 N	1458	-0-	-12	-0-	148	1	1310	2	Y	-0-		11
05	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	137	1	1213	2	Y	-0-		11
06	1470 N	1460	-0-	-10	-0-	148	1	1312	2	Y	-0-		11
07	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	144	1	1210	2	Y	1	1 8	11
						1	9						
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	173	1	1330	2	Y	2		13
						2	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 13		RRCID -> 201910		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	61	1	569	2	Y	6			8
						7	9							
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	62	1	551	2	Y	-0-			8
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	58	1	517	2	Y	-0-			8
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	62	1	546	2	Y	-0-			8
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-			8
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	2	Y	-0-			8
DOUGLASS GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 202016		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291		
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	98	1	913	2	Y	-0-			13
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	825	2	Y	-0-			13
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	93	1	831	2	Y	-0-			13
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	92	1	816	2	Y	-0-			13
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	98	1	828	2	Y	9			22
						10	9							
08	899 N	872	-0-	-27	-0-	100	1	772	2	Y	-0-			22
RUTH GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 202281		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479		
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-			1
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	2	Y	-0-			1
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	584	2	Y	-0-			1
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66	1	585	2	Y	-0-			1
07	682 N	615	-0-	-67	-0-	65	1	550	2	Y	-0-			1
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	Y	4	1	1	4
						4	9							
JERI ANNE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 202945		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100					
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	17	1	156	2	Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	186 N	79	-0-	-107	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 9		RRCID -> 202948		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322		
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	167	1	1555	2	Y	-0-			19
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	165	1	1468	2	Y	5	21	1	3
						6	9							
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	1			4
						1	9							
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	171	1	1516	2	Y	-0-			4
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	192	1	1614	2	Y	-0-			4
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	218	1	1678	2	Y	1			5
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	46	1	433	2	Y	-0-			20
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	67	1	593	2	Y	-0-			20
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	893	2	Y	1			21
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	108	1	954	2	Y	-0-			21
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	116	1	975	2	Y	1	1	8	21
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	124	1	959	2	Y	-0-			21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412														
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	10	1	94	2	Y	-0-			7
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	Y	-0-			7
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	Y	-0-			7
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	2	Y	-0-			7
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			7
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	Y	-0-			7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472														
03	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	178	1	1673	2	Y	8			9
04	1950 N	1538	-0-	-412	-0-	155	1	1383	2	Y	-0-			9
05	1984 N	793	-0-	-1191	-0-	80	1	713	2	Y	-0-			9
06	1800 N	1260	-0-	-540	-0-	127	1	1133	2	Y	-0-			9
07	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	123	1	1039	2	Y	1	1	8	9
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	137	1	1067	2	Y	-0-			9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159														
03	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	102	1	944	2	Y	-0-			11
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	107	1	953	2	Y	-0-			11
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	965	2	Y	-0-	11	1	-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-			-0-
*08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1007	2	Y	-0-			-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428														
03	1767 N	1209	-0-	-558	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-			10
04	1440 N	1013	-0-	-427	-0-	102	1	911	2	Y	-0-			10
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-			10
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	112	1	994	2	Y	-0-			10
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	186	1	1556	2	Y	-0-			10
08	1550 N	926	-0-	-624	-0-	102	1	824	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370														
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-			3
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	Y	-0-			3
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-			3
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			3
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-			3
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	COND	BALANCE
											PROD	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186												
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	118	1	1101	2	Y	11
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1042	2	Y	8
							6	9				8
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	Y	8
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	121	1	1073	2	Y	8
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	2	Y	8
							1	9				8
08	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	126	1	974	2	Y	12
							4	9				
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345												
03	1457	N	883	-0-	-574	-0-	84	1	792	2	Y	8
							7	9				
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	91	1	804	2	Y	8
05	1643	N	811	-0-	-832	-0-	82	1	729	2	Y	8
06	840	N	566	-0-	-274	-0-	57	1	509	2	Y	8
07	930	N	563	-0-	-367	-0-	60	1	503	2	Y	8
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	2	Y	8
DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557												
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	241	1	2254	2	Y	11
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	176	1	1563	2	Y	11
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	178	1	1614	2	Y	61
							55	9				
06	3000	N	3016	-0-	16	-16	305	1	2711	2	Y	61
07	1875	N	1859	-0-	-16	-0-	196	1	1662	2	Y	61
							1	9				
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	450	1	3417	2	Y	13
							4	9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
03	1085 N	1085 -0-	-0-	-0-	104 1	971 2	Y	9				11
04	1230 N	974 -0-	-256	-0-	10 9	876 2	Y	-0-				11
05	1271 N	1000 -0-	-271	-0-	98 1	899 2	Y	-0-				11
06	1050 N	921 -0-	-129	-0-	101 1	828 2	Y	-0-				11
07	992 N	967 -0-	-25	-0-	93 1	864 2	Y	-0-				11
*08	1029 N	1029 -0-	-0-	-0-	103 1	911 2	Y	-0-				11

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376												
03	1240 N	1026 -0-	-214	-0-	100 1	926 2	Y	-0-				16
04	1034 N	1034 -0-	-0-	-0-	105 1	929 2	Y	-0-				16
05	1322 N	1322 -0-	-0-	-0-	133 1	1189 2	Y	-0-				16
06	990 N	733 -0-	-257	-0-	73 1	647 2	Y	12				28
07	1054 N	321 -0-	-733	-0-	13 9	286 2	Y	1				29
08	1178 N	381 -0-	-797	-0-	34 1	325 2	Y	13	26	1		16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549												
03	1633 N	1633 -0-	-0-	-0-	158 1	1475 2	Y	-0-				2
04	1538 N	1538 -0-	-0-	-0-	155 1	1377 2	Y	5				7
05	1372 N	1372 -0-	-0-	-0-	6 9	1233 2	Y	-0-				7
06	1383 N	1383 -0-	-0-	-0-	139 1	1243 2	Y	-0-				7
07	1236 N	1236 -0-	-0-	-0-	140 1	1105 2	Y	-0-				7
*08	1458 N	1458 -0-	-0-	-0-	131 1	1288 2	Y	-0-				7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537												
03	1321 N	1321 -0-	-0-	-0-	128 1	1193 2	Y	-0-				4
04	1151 N	1151 -0-	-0-	-0-	116 1	1035 2	Y	-0-				4
05	1149 N	1149 -0-	-0-	-0-	116 1	1033 2	Y	-0-				4
06	1054 N	1054 -0-	-0-	-0-	106 1	942 2	Y	5				9
07	934 N	934 -0-	-0-	-0-	6 9	834 2	Y	1	1	8		9
08	1147 N	836 -0-	-311	-0-	99 1	739 2	Y	-0-				9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384												
03	1178 N	843 -0-	-335	-0-	82 1	761 2	Y	-0-				5
04	1110 N	734 -0-	-376	-0-	74 1	660 2	Y	-0-	4	1		1
05	974 N	974 -0-	-0-	-0-	99 1	874 2	Y	1				2
06	1225 N	1225 -0-	-0-	-0-	1 9	1098 2	Y	3				5
07	1142 N	1142 -0-	-0-	-0-	124 1	1019 2	Y	1	3	1		3
08	961 N	819 -0-	-142	-0-	3 9	725 2	Y	-0-	3	1		-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625												
03	218 N	218 -0-	-0-	-0-	21 1	197 2	Y	-0-				-0-
04	180 N	121 -0-	-59	-0-	12 1	109 2	Y	-0-				-0-
05	248 N	162 -0-	-86	-0-	16 1	146 2	Y	-0-				-0-
06	210 N	148 -0-	-62	-0-	15 1	133 2	Y	-0-				-0-
07	165 N	165 -0-	-0-	-0-	18 1	147 2	Y	-0-				-0-
08	155 N	68 -0-	-87	-0-	8 1	60 2	Y	-0-				-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	2	Y	-0-	11
04		270 N	99	-0-	-171	-0-	10	1	89	2	Y	-0-	11
05		279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	2	Y	-0-	11
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	27	1	238	2	Y	-0-	11
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-	11
08		279 N	254	-0-	-25	-0-	29	1	225	2	Y	-0-	11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356													
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-	13
04		300 N	253	-0-	-47	-0-	26	1	227	2	Y	-0-	13
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	Y	-0-	13
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	164	1	1436	2	Y	-0-	13
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y	-0-	13
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	38	1	290	2	Y	-0-	-0-

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374													
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	90	1	844	2	Y	27	40
							30	9					
04		870 N	851	-0-	-19	-0-	86	1	765	2	Y	-0-	40
05		899 N	873	-0-	-26	-0-	88	1	785	2	Y	-0-	40
06		870 N	793	-0-	-77	-0-	80	1	713	2	Y	-0-	40
07		868 N	357	-0-	-511	-0-	38	1	319	2	Y	-0-	40
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	40

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545													
03		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	197	1	1835	2	Y	-0-	6
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	225	1	1996	2	Y	21	27
							23	9					
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	214	1	1900	2	Y	-0-	27
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-	27
07		2325 N	2043	-0-	-282	-0-	217	1	1825	2	Y	1	27
							1	9				1	8
08		2108 N	1883	-0-	-225	-0-	216	1	1667	2	Y	-0-	27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283													
03		2046 N	1831	-0-	-215	-0-	177	1	1654	2	Y	-0-	7
04		2100 N	1947	-0-	-153	-0-	197	1	1750	2	Y	-0-	7
05		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	266	1	2368	2	Y	-0-	7
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	250	1	2220	2	Y	-0-	7
07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	255	1	2143	2	Y	-0-	7
*08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	270	1	2079	2	Y	15	22
							17	9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	231	1	2155	2	Y	-0-			13
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	236	1	2099	2	Y	11	16 1		8
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	245	1	2185	2	Y	-0-			8
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	235	1	2085	2	Y	-0-			8
07	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	242	1	2035	2	Y	-0-			8
08	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	254	1	1953	2	Y	-0-			8

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529														
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	Y	-0-	64 1		2
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	135	1	1201	2	Y	-0-			2
05	1426 N	786	-0-	-640	-0-	79	1	707	2	Y	-0-			2
06	1440 N	1119	-0-	-321	-0-	113	1	1004	2	Y	2			4
07	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	143	1	1198	2	Y	-0-			4
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	2	Y	-0-			4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328														
03	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	110	1	1028	2	Y	2	4 1		27
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	Y	1	18 1		10
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	109	1	972	2	Y	4			14
06	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	107	1	950	2	Y	12			26
07	1116 N	883	-0-	-233	-0-	94	1	787	2	Y	2	16 1	1 8	11
08	1085 N	911	-0-	-174	-0-	105	1	806	2	Y	-0-	10 1		1

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78	1	688	2	Y	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	Y	-0-			-0-
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448														
03	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	143	1	1334	2	Y	4	5 1		37
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	156	1	1387	2	Y	-0-	22 1		15
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	176	1	1570	2	Y	4			19
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	14			33
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1320	2	Y	1	22 1	1 8	11
08	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	164	1	1261	2	Y	-0-	9 1		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9328 - 10142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	122	1	1137	2	Y	8				19
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-				19
05	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	117	1	1047	2	Y	3	21	1		1
06	1230 N	911	-0-	-319	-0-	92	1	819	2	Y	-0-				1
07	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	126	1	1060	2	Y	-0-				1
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1088	2	Y	-0-				1
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 213026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9628 - 10404			
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	195	1	1822	2	Y	44				47
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	196	1	1744	2	Y	-0-				47
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	174	1	1559	2	Y	1	45	1		3
06	1890 N	1550	-0-	-340	-0-	156	1	1394	2	Y	-0-				3
07	1953 N	1607	-0-	-346	-0-	171	1	1436	2	Y	-0-				3
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	218	1	1677	2	Y	-0-				3
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9487 - 10411			
03	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-				3
04	1200 N	895	-0-	-305	-0-	90	1	801	2	Y	4				7
05	1178 N	777	-0-	-401	-0-	79	1	698	2	Y	-0-				7
06	1080 N	873	-0-	-207	-0-	89	1	784	2	Y	-0-				7
07	930 N	771	-0-	-159	-0-	82	1	689	2	Y	-0-				7
08	775 N	589	-0-	-186	-0-	68	1	521	2	Y	-0-				7
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9399 - 10392			
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	97	1	902	2	Y	7				9
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	86	1	762	2	Y	-0-				9
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	728	2	Y	-0-				9
06	960 N	756	-0-	-204	-0-	77	1	679	2	Y	-0-				9
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	84	1	707	2	Y	1	1	8		9
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	86	1	660	2	Y	-0-				9
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9493 - 10474			
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	828	2	Y	4	5	1		32
04	900 N	840	-0-	-60	-0-	85	1	755	2	Y	-0-	20	1		12
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	876	2	Y	3				15
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	86	1	765	2	Y	13				28
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	87	1	734	2	Y	1	17	1	1 8	11
08	961 N	759	-0-	-202	-0-	87	1	672	2	Y	-0-	9	1		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	139 1	1300 2	Y		-0-	19
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	139 1	1239 2	Y		7	4
							8 9				22 1	
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	141 1	1259 2	Y		1	5
							1 9					
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	134 1	1186 2	Y		-0-	5
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	148 1	1246 2	Y		-0-	5
08		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	156 1	1204 2	Y		-0-	5
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452												
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	129 1	1205 2	Y		-0-	36
04		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	127 1	1129 2	Y		-0-	36
05		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	128 1	1146 2	Y		-0-	36
06		1290 N	1104	-0-	-186	-0-	113 1	991 2	Y		-0-	36
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	138 1	1169 2	Y		19	8
							21 9				47 1	
*08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	136 1	1046 2	Y		-0-	8
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482												
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	106 1	989 2	Y		-0-	46
04		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	107 1	951 2	Y		-0-	46
05		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	105 1	935 2	Y		-0-	46
06		1050 N	977	-0-	-73	-0-	99 1	878 2	Y		-0-	46
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	113 1	944 2	Y		-0-	46
08		1023 N	994	-0-	-29	-0-	114 1	880 2	Y		-0-	46
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180												
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	189 1	1766 2	Y		-0-	19
04		2010 N	1940	-0-	-70	-0-	195 1	1736 2	Y		8	5
							9 9				22 1	
05		2015 N	1956	-0-	-59	-0-	198 1	1757 2	Y		1	6
							1 9					
06		1890 N	1781	-0-	-109	-0-	181 1	1600 2	Y		-0-	6
07		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	206 1	1732 2	Y		2	6
							2 9				2 8	
*08		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	214 1	1649 2	Y		1	7
							1 9					
CINDY SUB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337												
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	25 1	231 2	Y		-0-	15
04		270 N	235	-0-	-35	-0-	24 1	211 2	Y		-0-	15
05		248 N	232	-0-	-16	-0-	23 1	209 2	Y		-0-	-0-
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	22 1	199 2	Y		-0-	-0-
07		248 N	218	-0-	-30	-0-	23 1	195 2	Y		-0-	-0-
08		217 N	208	-0-	-9	-0-	24 1	184 2	Y		-0-	-0-
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346								
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	103	1	965	2	Y	-0-					8
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	97	1	861	2	Y	6	5	1			9
05	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	102	1	913	2	Y	-0-					9
06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	103	1	913	2	Y	-0-					9
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	107	1	903	2	Y	1	1	8			9
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	112	1	865	2	Y	4					13
						4	9									

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425						
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	28	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 37		RRCID -> 215265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449						
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	156	1	1454	2	Y	6	11	1			49
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	153	1	1364	2	Y	1	21	1			29
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1381	2	Y	9					38
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	148	1	1312	2	Y	26					64
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	160	1	1345	2	Y	-0-	41	1			23
08	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	174	1	1342	2	Y	1	20	1			4
						1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215266		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 215560		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490								
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	127	1	1187	2	Y	-0-					7
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	123	1	1091	2	Y	-0-					7
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	121	1	1082	2	Y	-0-					7
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-					7
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	121	1	1018	2	Y	-0-					7
08	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	131	1	1011	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	165	1	1543	2	Y	-0-	56
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	2	Y	-0-	56
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	154	1	1373	2	Y	26 76 1	6
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	152	1	1346	2	Y	-0-	6
07	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	155	1	1304	2	Y	1 1 8	6
08	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-	6

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418												
03	T. A.	8	-0-	8	110	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	98	-0-	98	208	10	1	88	2	Y	-0-	-0-
05	562 X	354	-0-	-208	-0-	36	1	318	2	Y	-0-	-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	323	-0-	323	323	38	1	285	2	Y	-0-	-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320												
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-	12
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	-0-	12
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	39	1	347	2	Y	-0-	12
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	Y	-0-	12
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	2	Y	-0-	12
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0- 12 1	-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190												
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	143	1	1333	2	Y	-0-	27
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	134	1	1187	2	Y	-0-	27
05	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	134	1	1191	2	Y	-0-	27
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	129	1	1136	2	Y	-0-	27
07	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	136	1	1147	2	Y	-0-	27
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	2	Y	-0-	27

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- 25 1	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1116 N	959	-0-	-157	-0-	93 1	866 2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	927	-0-	-93	-0-	94 1	833 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	93 1	830 2	Y	-0-		-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	98 1	874 2	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
07	961 N	865	-0-	-96	-0-	92 1	773 2	Y	-0-		-0-
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	114 1	876 2	Y	-0-		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308			
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	513 2	Y	-0-		8
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	43 1	379 2	Y	-0-		8
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	44 1	390 2	Y	-0-		8
06	510 N	288	-0-	-222	-0-	29 1	259 2	Y	-0-		8
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	36 1	303 2	Y	-0-		8
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	40 1	305 2	Y	1		9
						1 9					

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	827 2	Y	1	43 1	5
						1 9					
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	90 1	800 2	Y	1		6
						1 9					
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	92 1	823 2	Y	-0-		6
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	89 1	785 2	Y	2		8
						2 9					
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93 1	783 2	Y	-0-		8
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	93 1	714 2	Y	-0-		8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	96 1	900 2	Y	-0-		-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	99 1	875 2	Y	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	98 1	874 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	865	-0-	-95	-0-	87 1	778 2	Y	-0-		-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	108 1	909 2	Y	10	1 8	9
						11 9					
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	105 1	813 2	Y	-0-		9

DESHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362			
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	Y	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 2	Y	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 2	Y	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17 1	144 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	18 1	138 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
WEAVER GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	165	1	1544	2	Y	-0-					10
04	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	148	1	1318	2	Y	5	7	1			8
05	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	152	1	1351	2	Y	-0-					8
06	1650 N	1500	-0-	-150	-0-	151	1	1349	2	Y	-0-					8
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	175	1	1475	2	Y	1	1	8			8
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	182	1	1403	2	Y	6					14

HAYTER "A"		WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342								
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	161	1	1504	2	Y	-0-					25
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	164	1	1455	2	Y	-0-					25
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	163	1	1459	2	Y	-0-					25
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	160	1	1418	2	Y	29					54
07	1643 N	1414	-0-	-229	-0-	150	1	1262	2	Y	2					56
08	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	157	1	1207	2	Y	12	48	1			20

MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444						
03	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	99	1	919	2	Y	-0-					6
04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	98	1	875	2	Y	-0-					6
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	101	1	903	2	Y	3					9
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	95	1	846	2	Y	-0-					9
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	105	1	886	2	Y	-0-					9
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	115	1	888	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 43		RRCID -> 216451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	152 1	1425 2	Y	32			37
							35 9						
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	136 1	1214 2	Y	-0-			37
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	153 1	1367 2	Y	1	36 1		2
							1 9						
06		1560 N	1412	-0-	-148	-0-	143 1	1269 2	Y	-0-			2
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	154 1	1289 2	Y	-0-			2
08		1519 N	1419	-0-	-100	-0-	163 1	1256 2	Y	-0-			2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110													
03		2077 N	2037	-0-	-40	-0-	197 1	1840 2	Y	-0-			28
04		1980 N	1896	-0-	-84	-0-	192 1	1704 2	Y	-0-	28 1		-0-
05		2046 N	1824	-0-	-222	-0-	184 1	1640 2	Y	-0-			-0-
06		1980 N	1508	-0-	-472	-0-	153 1	1355 2	Y	-0-			-0-
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	210 1	1764 2	Y	-0-			-0-
*08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	225 1	1737 2	Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061													
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	132 1	1234 2	Y	1			21
							1 9						
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	138 1	1224 2	Y	-0-			21
05		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	144 1	1284 2	Y	15			36
							17 9						
06		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	130 1	1153 2	Y	1	32 1		5
							1 9						
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	148 1	1243 2	Y	6			11
							7 9						
08		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	161 1	1243 2	Y	4			15
							4 9						

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126													
03		2077 N	1868	-0-	-209	-0-	181 1	1687 2	Y	-0-			8
04		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	186 1	1662 2	Y	-0-			8
05		2077 N	1951	-0-	-126	-0-	195 1	1742 2	Y	13			21
							14 9						
06		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	189 1	1680 2	Y	-0-	17 1		4
07		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	180 1	1516 2	Y	-0-			4
08		1922 N	1373	-0-	-549	-0-	156 1	1217 2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	109 1	1015 2	Y	8		14		
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	105 1	930 2	Y	-0-		14		
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	105 1	937 2	Y	6	18 1	2		
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	98 1	872 2	Y	-0-		2		
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	102 1	862 2	Y	-0-		2		
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	109 1	843 2	Y	-0-		2		
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503	
03	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	108 1	1012 2	Y	8		10		
04	1170 N	1057	-0-	-113	-0-	107 1	950 2	Y	-0-		10		
05	1116 N	960	-0-	-156	-0-	97 1	863 2	Y	-0-		10		
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	105 1	935 2	Y	-0-		10		
07	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	109 1	917 2	Y	-0-		10		
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	117 1	905 2	Y	-0-		10		
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006												TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360	
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	121 1	1132 2	Y	-0-		6		
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121 1	1079 2	Y	-0-		6		
05	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	117 1	1037 2	Y	-0-		6		
06	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	111 1	982 2	Y	-0-		6		
07	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	116 1	978 2	Y	-0-		6		
08	930 N	846	-0-	-84	-0-	96 1	750 2	Y	-0-		6		
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		-0-		
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		-0-		
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		-0-		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-		
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-		
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	-0-		-0-		
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006												TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58 1	541 2	Y	13		24		
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	55 1	487 2	Y	-0-		24		
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	56 1	499 2	Y	3	26 1	1		
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	54 1	479 2	Y	-0-		1		
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	53 1	448 2	Y	-0-		1		
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	62 1	481 2	Y	-0-		1		
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005												TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280	
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	78 1	725 2	Y	-0-		9		
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	82 1	731 2	Y	-0-		9		
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	84 1	753 2	Y	-0-		9		
06	780 N	713	-0-	-67	-0-	72 1	641 2	Y	-0-		9		
07	837 N	703	-0-	-134	-0-	75 1	628 2	Y	-0-		9		
08	837 N	634	-0-	-203	-0-	74 1	560 2	Y	-0-		9		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-		4
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		4
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		4
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		4
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-		4

NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369			
03	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	130	1	1154	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	128	1	1139	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	122	1	1087	2	Y	13	13 1	-0-
07	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	127	1	1066	2	Y	-0-		-0-
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	136	1	1042	2	Y	-0-		-0-

WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566			
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	Y	-0-		8
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	2	Y	6	6 1	8
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1248	2	Y	-0-		8
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	130	1	1156	2	Y	-0-		8
07	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	134	1	1128	2	Y	1	1 8	8
08	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	141	1	1084	2	Y	4		12

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156			
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	44	1	414	2	Y	4		15
04	480 N	136	-0-	-344	-0-	14	1	122	2	Y	-0-		15
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	33	1	291	2	Y	13	24 1	4
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	33	1	297	2	Y	-0-		4
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	-0-		4
08	341 N	176	-0-	-165	-0-	20	1	156	2	Y	-0-		4

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362			
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	55	1	517	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	51	1	454	2	Y	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	Y	-0-		-0-
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	51	1	451	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	54	1	455	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	56	1	435	2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	97	1	906	2	Y	-0-			21
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	925	2	Y	7	24	1	4
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	108	1	968	2	Y	1			5
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	99	1	879	2	Y	-0-			5
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	100	1	842	2	Y	-0-			5
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	109	1	841	2	Y	-0-			5
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289														
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	189	1	1763	2	Y	-0-			3
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	155	1	1382	2	Y	-0-			3
05	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	159	1	1416	2	Y	-0-			3
06	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	137	1	1214	2	Y	-0-			3
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	156	1	1307	2	Y	15	1	8	17
08	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	160	1	1223	2	Y	-0-	15	1	2
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477														
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	75	1	696	2	N	-0-			30
04	810 N	704	-0-	-106	-0-	71	1	633	2	N	-0-			30
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	76	1	674	2	N	-0-			30
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	2	N	-0-			30
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	1	1	8	30
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	690	2	N	-0-			30
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235														
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-			7
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	2	Y	-0-			7
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	Y	-0-			7
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	86	1	767	2	Y	-0-			7
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	2	Y	-0-			7
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	97	1	744	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	142	1	1328	2	Y	24
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	2	Y	28
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	158	1	1406	2	Y	28
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	151	1	1344	2	Y	28
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	164	1	1376	2	Y	3
08	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	165	1	1273	2	Y	3
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444											
03	1984 N	1759	-0-	-225	-0-	169	1	1578	2	Y	17
04	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	141	1	1253	2	Y	17
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	153	1	1369	2	Y	2
06	1710 N	1524	-0-	-186	-0-	154	1	1370	2	Y	2
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	162	1	1362	2	Y	2
08	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	172	1	1324	2	Y	2
JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369											
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	9
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	9
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	Y	9
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	29	1	258	2	Y	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	35	1	271	2	Y	-0-
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386											
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	Y	25
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	161	1	1433	2	Y	26
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1473	2	Y	44
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1443	2	Y	7
07	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	170	1	1427	2	Y	14
08	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	186	1	1432	2	Y	19
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280											
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	106	1	985	2	Y	26
04	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	103	1	913	2	Y	26
05	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	108	1	966	2	Y	1
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	103	1	914	2	Y	1
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	107	1	899	2	Y	1
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	116	1	896	2	Y	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-			-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267														
03	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	127	1	1184	2	Y	9			11
04	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	139	1	1240	2	Y	-0-			11
05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-			11
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	137	1	1213	2	Y	-0-			11
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	144	1	1214	2	Y	-0-			11
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	155	1	1195	2	Y	-0-			11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162														
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	170	1	1585	2	Y	-0-			3
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	175	1	1560	2	Y	-0-			3
05	1705 N	1088	-0-	-617	-0-	107	1	968	2	Y	12	10	1	5
06	1650 N	1343	-0-	-307	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-			5
07	1705 N	1093	-0-	-612	-0-	117	1	976	2	Y	-0-			5
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	137	1	1047	2	Y	-0-			5

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444														
03	2914 N	2873	-0-	-41	-0-	278	1	2595	2	Y	-0-			-0-
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	276	1	2455	2	Y	-0-			-0-
05	2821 N	2742	-0-	-79	-0-	276	1	2466	2	Y	-0-			-0-
06	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	270	1	2401	2	Y	18	18	1	-0-
07	2821 N	2743	-0-	-78	-0-	292	1	2451	2	Y	-0-			-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	314	1	2414	2	Y	-0-			-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220														
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	294	1	2743	2	Y	-0-			69
04	2850 X	2834	-0-	-16	-0-	286	1	2548	2	Y	-0-			69
05	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	280	1	2503	2	Y	-0-			69
06	2850 X	2611	-0-	-239	-0-	264	1	2347	2	Y	-0-			69
07	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	290	1	2438	2	Y	-0-			69
08	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	319	1	2459	2	Y	-0-			69

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9230 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	765	2	Y	-0-			24
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	-0-	46	1	407	2	Y	-0-			24
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	611	2	Y	-0-	15	1	9
06	810 N	786	-0-	-24	-0-	-0-	80	1	706	2	Y	-0-			9
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	738	2	Y	-0-			9
08	682 N	298	-0-	-384	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-			9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9244 - 10310		
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-			25
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-			25
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	15	1	10
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			10
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			10
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	Y	-0-			10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9378 - 10298		
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	-0-	66	1	621	2	Y	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	444	-0-	-176	-0-	-0-	45	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-	62	1	550	2	Y	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-			-0-
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	602	2	Y	13			13

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9084 - 10270		
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	-0-	145	1	1349	2	Y	-0-			4
04	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	-0-	142	1	1264	2	Y	-0-			4
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	-0-	145	1	1292	2	Y	-0-			4
06	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	-0-	142	1	1265	2	Y	-0-			4
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	2	Y	15	1	8	18
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1327	2	Y	-0-	16	1	2

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9522 - 10468		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10362	PERF.	9404 - 10246		
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	Y	1			7
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	-0-			7
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	781	2	Y	-0-			7
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	769	2	Y	-0-			7
07	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	91	1	761	2	Y	-0-			7
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	765	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	222808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	9106 - 10298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	148 1	1386 2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	145 1	1293 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	146 1	1306 2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	143 1	1272 2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	153 1	1287 2	Y	13			13
						14 9						
08	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	164 1	1266 2	Y	-0-	11 1		2

ERNEST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223714	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9172 - 10152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BLACK STONE		WELL #:		3	RRCID ->	223767	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9232 - 10224
03	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	152 1	1421 2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	156 1	1387 2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	149 1	1333 2	Y	-0-			-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	161 1	1436 2	Y	-0-			-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	175 1	1473 2	Y	12			12
						13 9						
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	177 1	1367 2	Y	-0-	10 1		2

NELDA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9760 - 10505
03	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	122 1	1142 2	Y	-0-			74
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	125 1	1108 2	Y	-0-			74
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	122 1	1083 2	Y	-0-			74
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	113 1	1006 2	Y	-0-			74
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	127 1	1069 2	Y	1	1 8		74
						1 9						
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	135 1	1039 2	Y	-0-			74

RENEE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	224204	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	9666 - 10726
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENEE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	224270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9670 - 10751
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	138 1	1284 2	Y	-0-			8
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	136 1	1205 2	Y	16			24
05	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	18 9	898 2	Y	16			40
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	101 1	1297 2	Y	-0-			40
07	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	18 9	1083 2	Y	1	1 8		40
*08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	146 1	1239 2	Y	-0-			40
						129 1						
						1 9						
						161 1						
PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634		
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107 1	992 2	Y	-0-			8
04	1470 N	1239	-0-	-231	-0-	125 1	1112 2	Y	2			10
05	1054 N	423	-0-	-631	-0-	2 9	377 2	Y	3			13
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	43 1	1152 2	Y	-0-			13
07	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	3 9	998 2	Y	1	1 8		13
08	434 N	333	-0-	-101	-0-	130 1	294 2	Y	-0-			13
						118 1						
						1 9						
						39 1						
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310		
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	93 1	868 2	Y	-0-			-0-
04	600 N	529	-0-	-71	-0-	53 1	476 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	115	-0-	-722	-0-	11 1	104 2	Y	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	109 1	962 2	Y	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	93 1	779 2	Y	11			11
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	12 9	762 2	Y	-0-	9 1		2
						99 1						
CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368		
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11 1	97 2	Y	-0-			3
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	20 1	180 2	Y	-0-			3
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24 1	214 2	Y	-0-	3 1		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	22 1	199 2	Y	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24 1	198 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	19 1	149 2	Y	-0-			-0-
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387		
03	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	102 1	954 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	912	-0-	-438	-0-	92 1	820 2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	101 1	900 2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	828	-0-	-192	-0-	84 1	744 2	Y	-0-			-0-
07	930 N	783	-0-	-147	-0-	83 1	700 2	Y	-0-			-0-
08	992 N	842	-0-	-150	-0-	96 1	746 2	Y	-0-			-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	Y	-0-			7
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	2	Y	-0-			7
05	571 X	571	-0-	-0-	-0-	49	1	439	2	Y	75			82
						83	9							
06	480 X	394	-0-	-86	-0-	39	1	355	2	Y	-0-			82
07	527 X	356	-0-	-171	-0-	38	1	316	2	Y	2	64	1	20
						2	9							
08	558 N	391	-0-	-167	-0-	46	1	345	2	Y	-0-			20

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012				
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	71	1	620	2	Y	-0-			-0-
06	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	294	1	2608	2	Y	-0-			-0-
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	276	1	2319	2	Y	3	2	8	1
						3	9							
*08	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	321	1	2468	2	Y	-0-			1

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752				
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	257	1	2394	2	Y	-0-			2
04	2490 N	75	-0-	-2415	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			2
05	2573 N	234	-0-	-2339	-0-	24	1	210	2	Y	-0-			2
06	2490 N	156	-0-	-2334	-0-	16	1	140	2	Y	-0-			2
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	Y	-0-			2
*08	3100 N	3361	-0-	261	-0-	261	1	2975	2	Y	-0-			2

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494				
03	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	161	1	1503	2	Y	-0-			2
04	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	155	1	1374	2	Y	6			8
						7	9							
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	160	1	1421	2	Y	-0-			8
06	1620 N	1397	-0-	-223	-0-	142	1	1255	2	Y	-0-			8
07	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	142	1	1190	2	Y	-0-			8
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	187	1	1438	2	Y	-0-			8

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456				
03	744 N	161	-0-	-583	-0-	16	1	145	2	Y	-0-			3
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	163	1	1444	2	Y	-0-			3
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	Y	-0-			3
06	3000 N	3100	-0-	100	-0-	314	1	2786	2	Y	-0-			3
07	1814 N	1714	-0-	-100	-0-	182	1	1532	2	Y	-0-			3
08	2201 N	1863	-0-	-338	-0-	214	1	1649	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9196 - 10264
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	295	1	2753	2	Y	-0-			52	
04	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	302	1	2692	2	Y	-0-			52	
05	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	299	1	2665	2	Y	1	28	1	25	
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	279	1	2476	2	Y	-0-			25	
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	2	Y	1	1	8	25	
08	2945 N	2137	-0-	-808	-0-	246	1	1891	2	Y	-0-			25	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10393	PERF.	9398 - 10298
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	2	Y	-0-			-0-	
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-			-0-	
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	Y	-0-			-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-			-0-	
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	Y	-0-			-0-	
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	25	1	192	2	Y	-0-			-0-	
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9442 - 10296
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9924 - 10811
03	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	151	1	1412	2	N	-0-			135	
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	147	1	1313	2	N	-0-			135	
05	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	145	1	1293	2	N	-0-			135	
06	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	132	1	1171	2	N	-0-			135	
07	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	136	1	1145	2	N	-0-			135	
08	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	146	1	1124	2	N	-0-			135	
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10306	PERF.	9400 - 10185
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	781	2	Y	6			41	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	Y	-0-			41	
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	80	1	718	2	Y	-0-			41	
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	78	1	695	2	Y	1			42	
07	806 N	745	-0-	-61	-0-	79	1	666	2	Y	-0-			42	
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	689	2	Y	7	44	1	5	
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10248	PERF.	8153 - 10127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			17	
05	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-			17	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	260	1	2426	2	Y	-0-	14
04	2670 N	2511	-0-	-159	-0-	254	1	2257	2	Y	-0-	14
05	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	251	1	2245	2	Y	-0-	14
06	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	256	1	2269	2	Y	2	3
						2	9					
07	2604 N	2264	-0-	-340	-0-	240	1	2024	2	Y	-0-	3
08	2511 N	2113	-0-	-398	-0-	241	1	1863	2	Y	8	11
						9	9					
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164												
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	87	1	809	2	Y	-0-	12
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	796	2	Y	3	15
						3	9					
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	90	1	803	2	Y	-0-	15
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	92	1	813	2	Y	-0-	15
07	930 N	752	-0-	-178	-0-	80	1	672	2	Y	-0-	2
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	99	1	760	2	Y	-0-	2
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572												
03	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	166	1	1556	2	Y	-0-	7
04	1740 N	1108	-0-	-632	-0-	112	1	994	2	Y	2	5
						2	9					
05	1643 N	1055	-0-	-588	-0-	106	1	949	2	Y	-0-	5
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	153	1	1360	2	Y	-0-	5
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	172	1	1449	2	Y	1	5
						1	9					
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	183	1	1406	2	Y	5	10
						6	9					
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516												
03	651 N	592	-0-	-59	-0-	57	1	535	2	Y	-0-	5
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	-0-	5
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	870	2	Y	-0-	5
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	82	1	725	2	Y	-0-	5
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	618	2	Y	-0-	5
08	930 N	556	-0-	-374	-0-	64	1	492	2	Y	-0-	5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	171 1	1597 2	Y	-0-		3
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	173 1	1537 2	Y	-0-		3
05		1984 N	1715	-0-	-269	-0-	173 1	1542 2	Y	-0-		3
06		1710 N	1540	-0-	-170	-0-	156 1	1384 2	Y	-0-		3
07		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	171 1	1438 2	Y	8		11
08		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	9 9 183 1	1408 2	Y	-0-		11

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268												
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	179 1	1680 2	Y	36		40
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	40 9 174 1	1543 2	Y	-0-		40
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	185 1	1652 2	Y	2	39 1	3
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	2 9 163 1	1449 2	Y	-0-		3
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	174 1	1462 2	Y	-0-		3
08		1829 N	1611	-0-	-218	-0-	185 1	1426 2	Y	-0-		3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350												
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	141 1	1321 2	Y	-0-		7
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	138 1	1230 2	Y	-0-		7
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	123 1	1102 2	Y	-0-		7
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	108 1	957 2	Y	-0-		7
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	102 1	856 2	Y	1	1 8	7
08		1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1 9 116 1	913 2	Y	-0-		7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418												
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103 1	958 2	Y	1		23
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	1 9 97 1	865 2	Y	1		24
05		1147 N	933	-0-	-214	-0-	92 1	823 2	Y	16		40
06		1020 N	791	-0-	-229	-0-	18 9 79 1	709 2	Y	3	36 1	7
07		992 N	819	-0-	-173	-0-	3 9 86 1	725 2	Y	7		14
*08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	8 9 100 1	773 2	Y	3		17

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408												
03		248 N	135	-0-	-113	-0-	13 1	122 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	53	-0-	-187	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	63	-0-	-123	-0-	6 1	57 2	Y	-0-		-0-
06		120 N	66	-0-	-54	-0-	7 1	59 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	4 1	29 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8278 - 10258			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9214 - 10381			
03	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	167	1	1577	2	Y	-0-			9
04	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	190	1	1686	2	Y	-0-	9	1	-0-
05	1984 N	1942	-0-	-42	-0-	196	1	1746	2	Y	-0-			-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	199	1	1676	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	215	1	1656	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10503	PERF. 9338 - 10465			
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	209	1	1945	2	Y	-0-			8
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	224	1	1993	2	Y	-0-			8
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	221	1	1969	2	Y	-0-			8
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	244	1	2163	2	Y	-0-			8
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	216	1	1813	2	Y	1	1	8	8
*08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	256	1	1971	2	Y	-0-			8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007										TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9617 - 10501			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10080	PERF. 7954 - 9968			
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	44	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3229	-0-	229	-0-	326	1	2903	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3721	-0-	621	-0-	372	1	3324	2	Y	23	14	1	9
06	3000 N	2936	-0-	-64	-0-	297	1	2638	2	Y	1			10
07	3568 X	2782	-0-	-786	-0-	296	1	2485	2	Y	1	1	8	10
08	3720 X	2814	-0-	-906	-0-	324	1	2489	2	Y	1			11

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10428	PERF. 8266 - 10330			
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	2	Y	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	25	1	194	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	197	1	1831	2	Y	-0-			89
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	228	1	2033	2	Y	-0-			89
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	258	1	2303	2	Y	85	98	1	76
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	94	9							76
07	3100 N	3183	-0-	83	83	256	1	2261	2	Y	-0-			76
*08	2960 N	2877	-0-	-83	-0-	338	1	2844	2	Y	1	1	8	76
						1	9							
						328	1	2524	2	Y	23	83	1	16
						25	9							
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475		
03	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	128	1	1196	2	Y	-0-			1
04	1470 N	1150	-0-	-320	-0-	116	1	1034	2	Y	-0-			1
05	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	104	1	922	2	Y	-0-			1
06	1290 N	995	-0-	-295	-0-	101	1	894	2	Y	-0-			1
07	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	109	1	914	2	Y	13	1	8	13
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	14	9							
						118	1	913	2	Y	-0-			13
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336		
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	Y	-0-			12
04	630 N	496	-0-	-134	-0-	50	1	446	2	Y	-0-			12
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	49	1	446	2	Y	-0-			12
06	570 N	445	-0-	-125	-0-	45	1	400	2	Y	-0-			12
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	52	1	435	2	Y	-0-			12
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-			12
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530		
03	341 X	236	-0-	-105	-0-	23	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	330 X	125	-0-	-205	-0-	13	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	341 X	74	-0-	-267	-0-	7	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	240 X	134	-0-	-106	-0-	14	1	120	2	Y	-0-			-0-
07	248 X	104	-0-	-144	-0-	11	1	93	2	Y	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	-0-			-0-
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287		
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			19
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			19
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			19
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	2	Y	-0-			19
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			19
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597		
03	1178 N	897	-0-	-281	-0-	87	1	810	2	Y	-0-			8
04	1140 N	965	-0-	-175	-0-	97	1	860	2	Y	7	6	1	9
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	8	9							
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	Y	-0-			9
07	992 N	762	-0-	-230	-0-	100	1	885	2	Y	-0-			9
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	Y	-0-			9
						116	1	896	2	Y	5			14
						6	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9430 - 10246
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	207 1	1935 2	Y	-0-		-0-		
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	197 1	1751 2	Y	-0-		-0-		
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	230 1	2056 2	Y	30	19 1	11		
06	2070 N	1723	-0-	-347	-0-	175 1	1548 2	Y	-0-		11		
07	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	212 1	1771 2	Y	1	1 8	11		
08	2294 N	1863	-0-	-431	-0-	212 1	1651 2	Y	-0-		11		

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007												TOTAL DEPTH 10138	PERF. 8902 - 10018
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10112	PERF. 8670 - 10027
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40 1	368 2	Y	-0-		7		
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	39 1	345 2	Y	-0-		7		
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	39 1	352 2	Y	-0-		7		
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	39 1	346 2	Y	-0-		7		
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	40 1	333 2	Y	-0-		7		
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	43 1	330 2	Y	19		26		

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007												TOTAL DEPTH 10140	PERF. 8870 - 10004
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10665	PERF. 9276 - 10572
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	185 1	1719 2	Y	-0-		22		
04	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	157 1	1397 2	Y	8	25 1	5		
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	172 1	1523 2	Y	-0-		5		
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	213 1	1886 2	Y	-0-		5		
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	235 1	1977 2	Y	1	1 8	5		
*08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	250 1	1925 2	Y	-0-		5		

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10372	PERF. 9236 - 10237
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		3		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	Y	-0-		3		
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	115 2	Y	-0-	3 1	-0-		
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-		-0-		
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	8 1	65 2	Y	-0-		-0-		
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	12 1	94 2	Y	-0-		-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	170	1	1588	2	Y	16	16	1	3
04		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	18	9	151	1	Y	-0-			3
05		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	124	1	1107	2	Y	-0-			3
06		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	130	1	1156	2	Y	7			10
07		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	8	9	134	1	Y	7	1	8	16
*08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	166	1	1271	2	Y	-0-	13	1	3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272															
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352															
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	-0-			19
04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	139	1	1233	2	Y	-0-			19
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	147	1	1314	2	Y	1			20
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1	9	138	1	Y	-0-	19	1	1
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	2	Y	-0-			1
08		1457 N	1384	-0-	-73	-0-	161	1	1223	2	Y	-0-			1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530															
03		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	246	1	2304	2	Y	1			13
04		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	1	9	295	1	Y	-0-			13
05		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	284	1	2535	2	Y	-0-			13
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	230	1	2039	2	Y	2	12	1	3
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2	9	230	1	Y	-0-			3
08		2821 N	2262	-0-	-559	-0-	259	1	1992	2	Y	10			13

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974															
03		372 N	326	-0-	-46	-0-	31	1	295	2	Y	-0-			3
04		330 N	228	-0-	-102	-0-	23	1	205	2	Y	-0-			3
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	29	1	262	2	Y	-0-			3
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1384	2	Y	-0-			3
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	231	1	1941	2	Y	9	1	8	11
*08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	10	9	305	1	Y	-0-			11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1333 N	1250	-0-	-83	-0-	121 1	1129 2	Y	-0-			27
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	138 1	1229 2	Y	4			31
							4 9						
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	157 1	1394 2	Y	-0-			31
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	146 1	1291 2	Y	-0-			31
07		1333 N	1227	-0-	-106	-0-	130 1	1097 2	Y	-0-	28 1		3
08		1550 N	1189	-0-	-361	-0-	136 1	1053 2	Y	-0-			3
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334			
03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	160 1	1493 2	Y	-0-			25
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	164 1	1459 2	Y	-0-			25
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	165 1	1475 2	Y	-0-	15 1		10
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	159 1	1408 2	Y	-0-			10
07		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	170 1	1426 2	Y	1	1 8		10
							1 9						
*08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	178 1	1373 2	Y	-0-			10
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077			
03		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	145 1	1354 2	Y	-0-			5
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	129 1	1148 2	Y	-0-			5
05		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	123 1	1097 2	Y	-0-			5
06		1440 N	915	-0-	-525	-0-	93 1	822 2	Y	-0-			5
07		1333 N	590	-0-	-743	-0-	62 1	520 2	Y	7			12
							8 9						
08		1209 N	392	-0-	-817	-0-	45 1	347 2	Y	-0-			12
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267			
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	103 1	961 2	Y	3			18
							3 9						
04		990 N	981	-0-	-9	-0-	99 1	882 2	Y	-0-			18
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108 1	964 2	Y	-0-			18
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	107 1	946 2	Y	1			19
							1 9						
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	119 1	1003 2	Y	3	1 8		21
							3 9						
*08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	136 1	1045 2	Y	27	37 1		11
							30 9						
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282			
03		899 N	788	-0-	-111	-0-	76 1	712 2	Y	-0-			2
04		870 N	690	-0-	-180	-0-	70 1	620 2	Y	-0-			2
05		868 N	753	-0-	-115	-0-	76 1	677 2	Y	-0-			2
06		750 N	698	-0-	-52	-0-	71 1	627 2	Y	-0-			2
07		713 N	589	-0-	-124	-0-	63 1	526 2	Y	-0-	2 1		-0-
08		744 N	560	-0-	-184	-0-	64 1	496 2	Y	-0-			-0-
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192			
03		310 N	224	-0-	-86	-0-	22 1	202 2	Y	-0-			1
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	280 2	Y	-0-			1
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	28 1	248 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		210 N	58	-0-	-152	-0-	6 1	52 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	29	-0-	-281	-0-	3 1	26 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	72	-0-	-207	-0-	8 1	64 2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
RITA RAE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	234676	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9501 - 10596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	134	1	1255	2	Y	1			14
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	141	1	1255	2	Y	-0-			14
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	140	1	1248	2	Y	-0-			14
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	2	Y	2	13	1	3
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	151	1	1270	2	Y	1	1	8	3
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	165	1	1273	2	Y	8			11

RITA RAE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	9475 - 10372		
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	239	1	2229	2	Y	1			14
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	229	1	2031	2	Y	-0-			14
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	239	1	2129	2	Y	-0-			14
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	Y	1	12	1	3
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	246	1	2070	2	Y	-0-			3
08	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	268	1	2065	2	Y	9			12

DOUGLASS GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	234726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9326 - 10125		
03	2108 N	1961	-0-	-147	-0-	190	1	1771	2	Y	-0-			9
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	205	1	1823	2	Y	-0-			9
05	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	207	1	1842	2	Y	-0-			9
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	198	1	1760	2	Y	-0-			9
07	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	207	1	1736	2	Y	-0-			9
08	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	218	1	1679	2	Y	-0-			9

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234891	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9418 - 10664		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		6	RRCID ->	234892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9152 - 10365		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234895	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8920 - 10179		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183																
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-	-0-				
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	2	Y	-0-	-0-				
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-	-0-				
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-	-0-				
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	-0-	-0-				
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	Y	-0-	-0-				

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715																
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	3				
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	50	1	448	2	Y	-0-	3				
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	48	1	432	2	Y	-0-	3				
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	45	1	397	2	Y	-0-	3				
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	51	1	426	2	Y	9	12				
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	10	9	49	1	380	2	Y	-0-	12		

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168																
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1231	2	Y	-0-	9				
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1117	2	Y	5	8	1	6		
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	2	Y	-0-	6				
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	136	1	1208	2	Y	-0-	6				
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	145	1	1220	2	Y	1	1	8	6		
08	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	138	1	1059	2	Y	3	3	9			

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715																
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	14				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	14				
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	14				
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-	14				
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	14				
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-	14				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	280 1	2614 2		Y	-0-		8
04	2940 X	2702	-0-	-238	-0-	273 1	2429 2		Y	-0-		8
05	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	284 1	2537 2		Y	-0-		8
06	2910 X	2555	-0-	-355	-0-	259 1	2295 2		Y	1	7 1	2
						1 9						
07	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	279 1	2350 2		Y	-0-		2
08	2821 N	2561	-0-	-260	-0-	294 1	2259 2		Y	7		9
						8 9						
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170												
03	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	149 1	1392 2		Y	-0-		9
04	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	148 1	1319 2		Y	-0-		9
05	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	150 1	1341 2		Y	12		21
						13 9						
06	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	148 1	1311 2		Y	-0-	17 1	4
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	162 1	1360 2		Y	-0-		4
08	1519 N	1275	-0-	-244	-0-	149 1	1126 2		Y	-0-		4
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215												
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2		Y	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	6 1	55 2		Y	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2		Y	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21 1	186 2		Y	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20 1	169 2		Y	-0-		-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2		Y	-0-		-0-
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190												
03	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	150 1	1401 2		Y	-0-		4
04	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	146 1	1302 2		Y	-0-		4
05	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	149 1	1330 2		Y	-0-		4
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	154 1	1362 2		Y	-0-		4
07	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	157 1	1314 2		Y	8		12
						9 9						
08	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	169 1	1305 2		Y	-0-		12
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317												
03	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	136 1	1266 2		Y	22		26
						24 9						
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	183 1	1623 2		Y	-0-		26
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	188 1	1675 2		Y	1	25 1	2
						1 9						
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	178 1	1573 2		Y	-0-		2
07	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	188 1	1580 2		Y	-0-		2
08	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	203 1	1562 2		Y	-0-		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	370	1	3457	2	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3653	-0-	-97	-0-	369	1	3284	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3733	-0-	-111	-0-	376	1	3357	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	363	1	3220	2	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
07	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	386	1	3248	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	3813 X	3620	-0-	-193	-0-	416	1	3204	2	Y	-0-			-0-
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306		
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	2	Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	16	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	9	1	75	2	Y	-0-			-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-			-0-
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008												TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426		
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	125	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	112	1	995	2	Y	3			3
						3	9							
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	131	1	1165	2	Y	-0-			3
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	2	Y	-0-			3
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	123	1	1037	2	Y	2	1	1	1 8 3
						2	9							
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	129	1	999	2	Y	-0-			3
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034		
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	131	1	1216	2	Y	-0-			43
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	227	1	2017	2	Y	7			50
						8	9							
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	199	1	1774	2	Y	34	74	1	10
						37	9							
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	198	1	1754	2	Y	-0-			10
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	189	1	1591	2	Y	2	2	8	10
						2	9							
*08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	-0-			10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063														
03	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	130	1	1217	2	Y	3			39
						3	9							
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	132	1	1172	2	Y	-0-			39
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	147	1	1307	2	Y	-0-			39
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1291	2	Y	2			41
						2	9							
07	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	129	1	1088	2	Y	3	1	8	43
						3	9							
08	1364 N	636	-0-	-728	-0-	72	1	552	2	Y	11	50	1	4
						12	9							

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165														
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	128	1	1143	2	Y	-0-			2
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	124	1	1101	2	Y	-0-			2
06	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	123	1	1095	2	Y	9			11
						10	9							
07	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	126	1	1059	2	Y	9	1	8	19
						10	9							
08	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	134	1	1034	2	Y	-0-	14	1	5

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130														
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	63	1	590	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	62	1	548	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	63	1	563	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	60	1	528	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	63	1	531	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	67	1	517	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	1120	2	Y	-0-		2
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	119	1	1055	2	Y	-0-		2
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	124	1	1110	2	Y	-0-		2
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	Y	-0-		2
07		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	122	1	1025	2	Y	13		15
08		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	129	1	997	2	Y	-0-	13 1	2
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008												TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239		
03		1984 N	1871	-0-	-113	-0-	181	1	1690	2	Y	-0-		3
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	188	1	1672	2	Y	-0-		3
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	190	1	1693	2	Y	29	21 1	11
06		1800 N	1715	-0-	-85	-0-	174	1	1541	2	Y	-0-		11
07		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	184	1	1549	2	Y	1	1 8	11
08		1674 N	1670	-0-	-4	-0-	192	1	1478	2	Y	-0-		11
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424		
03		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	106	1	997	2	Y	-0-		10
04		1140 N	1133	-0-	-7	-0-	114	1	1017	2	Y	2	8 1	4
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117	1	1046	2	Y	-0-		4
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	115	1	1025	2	Y	-0-		4
07		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	111	1	929	2	Y	1	1 8	4
08		1178 N	1043	-0-	-135	-0-	119	1	920	2	Y	4		8
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122		
03		3038 X	2985	-0-	-53	-0-	286	1	2678	2	Y	19	20 1	3
04		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	307	1	2732	2	Y	-0-		3
05		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	405	1	3617	2	Y	-0-		3
06		2940 X	2864	-0-	-76	-0-	288	1	2556	2	Y	18		21
07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	325	1	2731	2	Y	7	1 8	27
08		4030 X	2923	-0-	-1107	-0-	334	1	2589	2	Y	-0-	24 1	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	133 1	1240 2	Y	2			37
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	132 1	1174 2	Y	2			39
05	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	137 1	1222 2	Y	2			41
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	149 1	1328 2	Y	-0-	33 1		8
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	171 1	1438 2	Y	1	1 8		8
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	182 1	1407 2	Y	-0-			8
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223		
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	260 1	2425 2	Y	16	15 1		3
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	267 1	2377 2	Y	-0-			3
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	255 1	2278 2	Y	-0-			3
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	273 1	2421 2	Y	12			15
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	294 1	2469 2	Y	8	1 8		22
08	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	286 1	2202 2	Y	-0-	18 1		4
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-			34
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			34
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552				
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-			-0-
05	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	192 2		N	-0-			-0-
07	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140		
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	347 1	3242 2	Y	9	11 1		2
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	337 1	2995 2	Y	-0-			2
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	375 1	3345 2	Y	-0-			2
06	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	339 1	3014 2	Y	7			9
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	403 1	3384 2	Y	8	1 8		16
*08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	446 1	3432 2	Y	-0-	12 1		4
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	787	-0-	-484	-0-	77	1	710	2	Y	-0-				6
04	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	108	1	959	2	Y	5				11
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	114	1	1021	2	Y	2				13
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	948	2	Y	9				22
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	Y	1	18	1		5
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	139	1	1071	2	Y	-0-				5
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872			
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-				3
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				3
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	3	1		-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490			
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	119	1	1110	2	Y	-0-				4
04	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	113	1	1003	2	Y	-0-				4
05	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	112	1	1003	2	Y	-0-				4
06	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	111	1	985	2	Y	-0-				4
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	119	1	999	2	Y	9	1	8		12
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	127	1	983	2	Y	-0-				12
LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457			
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	Y	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	Y	-0-				-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	2	Y	-0-				-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310			
03	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	137	1	1284	2	Y	-0-				49
04	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	145	1	1286	2	Y	-0-				49
05	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	149	1	1324	2	Y	-0-				49
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	140	1	1247	2	Y	-0-				49
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	157	1	1321	2	Y	-0-				49
*08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	158	1	1215	2	Y	-0-				49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344												
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-	-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-	-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314												
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556												
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	66	1	623	2	Y	-0-	17
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1192	2	Y	-0-	17
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1392	2	Y	37	54
						41	9					
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	Y	-0-	54
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	199	1	1674	2	Y	1	54
						1	9					
08	1581 N	1027	-0-	-554	-0-	118	1	909	2	Y	-0-	54

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136												
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-	-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330												
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	122	1	1134	2	Y	-0-	37
04	1230 N	480	-0-	-750	-0-	49	1	431	2	Y	-0-	37
05	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	103	1	896	2	Y	2	2
						2	9					
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	-0-	2
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	147	1	1236	2	Y	1	2
						1	9					
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	138	1	1063	2	Y	-0-	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180			
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149	1	1393	2	Y	7	9	1			1
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	151	1	1346	2	Y	-0-					1
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	156	1	1390	2	Y	-0-					1
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	2	Y	9					10
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	Y	5	2	8			13
08	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	170	1	1311	2	Y	-0-	11	1			2
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645			
03	1457 N	931	-0-	-526	-0-	91	1	840	2	Y	-0-					8
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	115	1	1024	2	Y	5					13
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	2	Y	5					18
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	111	1	981	2	Y	-0-					18
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	Y	1	1	8			18
*08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	220	1	1691	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	195 1	1820 2	Y		-0-		3
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	207 1	1844 2	Y		-0-		3
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	215 1	1919 2	Y		-0-		3
06	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	175 1	1548 2	Y		-0-		3
07	2108 N	1815	-0-	-293	-0-	192 1	1612 2	Y		10	1 8	12
08	2139 N	1864	-0-	-275	-0-	11 9	214 1	Y		-0-		12
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454												
03	2945 N	2757	-0-	-188	-0-	268 1	2489 2	Y		-0-		3
04	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	293 1	2603 2	Y		-0-		3
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	292 1	2602 2	Y		27	20 1	10
06	2670 N	2510	-0-	-160	-0-	30 9	254 1	Y		-0-		10
07	2945 N	2720	-0-	-225	-0-	289 1	2430 2	Y		1	1 8	10
08	2914 N	2603	-0-	-311	-0-	1 9	299 1	Y		-0-		10
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156												
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	33 1	309 2	Y		-0-		2
04	614 X	614	-0-	-0-	-0-	59 1	521 2	Y		31		33
05	398 X	398	-0-	-0-	-0-	34 9	38 1	Y		-0-		33
06	330 X	286	-0-	-44	-0-	29 1	257 2	Y		-0-		33
07	620 X	204	-0-	-416	-0-	21 1	183 2	Y		-0-	33 1	-0-
08	403 N	311	-0-	-92	-0-	36 1	275 2	Y		-0-		-0-
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452												
03	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	112 1	1045 2	Y		-0-		56
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	109 1	966 2	Y		-0-		56
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	106 1	946 2	Y		30	79 1	7
06	1110 N	961	-0-	-149	-0-	33 9	97 1	Y		-0-		7
07	1116 N	939	-0-	-177	-0-	100 1	839 2	Y		-0-		7
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	112 1	864 2	Y		-0-		7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	268	1	2498	2	Y	-0-			12
04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	264	1	2350	2	Y	-0-			12
05	2821 N	2673	-0-	-148	-0-	269	1	2404	2	Y	-0-			12
06	2670 N	2487	-0-	-183	-0-	251	1	2234	2	Y	2	11	1	3
						2	9							
07	2697 N	2576	-0-	-121	-0-	274	1	2301	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
08	2635 N	2376	-0-	-259	-0-	274	1	2098	2	Y	4			7
						4	9							

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357														
03	2356 N	2313	-0-	-43	-0-	224	1	2089	2	Y	-0-			4
04	2220 N	2077	-0-	-143	-0-	210	1	1867	2	Y	-0-			4
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	233	1	2077	2	Y	27	21	1	10
						30	9							
06	2250 N	2091	-0-	-159	-0-	212	1	1879	2	Y	-0-			10
07	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	224	1	1881	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
08	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	250	1	1923	2	Y	-0-			10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567														
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	67	1	624	2	Y	-0-			76
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	2	Y	-0-			76
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	Y	-0-			76
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	36	1	316	2	Y	-0-			76
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	36	1	301	2	Y	-0-			76
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	48	1	384	2	Y	-0-			76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293														
03	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	211	1	1972	2	N	51			165
						56	9							
04	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	217	1	1934	2	N	-0-			165
05	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	220	1	1964	2	N	12	160	1	17
						13	9							
06	2160 N	2090	-0-	-70	-0-	212	1	1878	2	N	-0-			17
07	2232 N	2122	-0-	-110	-0-	226	1	1895	2	N	1	1	8	17
						1	9							
08	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	225	1	1724	2	N	-0-			17

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	52	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
*08	106 X	54	-0-	-52	-0-	7	1	47	2	Y	-0-			-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597														
03	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	137	1	1282	2	Y	-0-			19
04	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	132	1	1178	2	Y	-0-			19
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	Y	-0-			19
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	127	1	1124	2	Y	-0-			19
07	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	137	1	1150	2	Y	-0-			19
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	148	1	1139	2	Y	-0-			19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9489 - 10548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	221	1	2056	2	Y	1			13
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	213	1	1898	2	Y	-0-			13
05	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	192	1	1708	2	Y	-0-			13
06	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	193	1	1711	2	Y	2	12	1	3
07	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	182	1	1532	2	Y	1	1	8	3
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	238	1	1817	2	Y	10			13

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8610 - 9828	
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	171	1	1604	2	Y	-0-			4
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	176	1	1560	2	Y	1			5
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	193	1	1722	2	Y	1			6
06	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	143	1	1268	2	Y	1			7
*07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	204	1	1711	2	Y	1	1	8	7
*08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	214	1	1646	2	Y	20	20	1	7

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8988 - 10261	
03	930 N	759	-0-	-171	-0-	73	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	76	1	680	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	58	1	516	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	293	-0-	-427	-0-	30	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	409	-0-	-366	-0-	43	1	366	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	52	1	396	2	Y	-0-			-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9602 - 10438	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9528 - 10561	
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	251	1	2339	2	Y	1			14
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	251	1	2235	2	Y	-0-			14
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	255	1	2279	2	Y	-0-			14
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	249	1	2214	2	Y	2	13	1	3
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	272	1	2289	2	Y	1	1	8	3
08	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	274	1	2115	2	Y	7			10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	158 1	1473 2	Y	-0-	-0-	
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	228 1	2026 2	Y	-0-	-0-	
05		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	302 1	2690 2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	3012	-0-	12	12	305 1	2707 2	Y	-0-	-0-	
07		3060 N	3048	-0-	-12	-0-	316 1	2652 2	Y	73	1 8 72	
							80 9					
08		3007 X	2970	-0-	-37	-0-	341 1	2629 2	Y	-0-	64 1 8	
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919												
03		372 N	310	-0-	-62	-0-	30 1	280 2	Y	-0-	-0-	
04		330 N	277	-0-	-53	-0-	28 1	249 2	Y	-0-	-0-	
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	30 1	270 2	Y	-0-	-0-	
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	35 1	312 2	Y	-0-	-0-	
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	39 1	327 2	Y	-0-	-0-	
*08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	41 1	318 2	Y	-0-	-0-	
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398												
03		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	277 1	2588 2	Y	-0-	3	
04		2700 N	2690	-0-	-10	-0-	272 1	2418 2	Y	-0-	3	
05		2883 N	2689	-0-	-194	-0-	268 1	2391 2	Y	27	20 1 10	
							30 9					
06		2760 N	2480	-0-	-280	-0-	251 1	2229 2	Y	-0-	10	
07		2790 N	2458	-0-	-332	-0-	261 1	2196 2	Y	1	1 8 10	
							1 9					
08		2697 N	2592	-0-	-105	-0-	298 1	2294 2	Y	-0-	10	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-	
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	2 1	14 2	Y	-0-	-0-	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	Y	-0-	-0-	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	-0-	
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	-0-	-0-	
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 2	Y	-0-	-0-	
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
03		2201 N	2111	-0-	-90	-0-	204 1	1907 2	Y	-0-	8	
04		2130 N	1963	-0-	-167	-0-	198 1	1765 2	Y	-0-	8	
05		2170 N	2104	-0-	-66	-0-	210 1	1875 2	Y	17	20 1 5	
							19 9					
06		2040 N	2038	-0-	-2	-0-	206 1	1832 2	Y	-0-	5	
*07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	214 1	1800 2	Y	1	1 8 5	
							1 9					
08		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	228 1	1768 2	Y	-0-	5	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	271 1	2528 2	Y	34		72
04	2640 X	2593	-0-	-47	-0-	37 9	2331 2	Y	-0-		72
05	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	262 1	2371 2	Y	1	32 1	41
06	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	266 1	2274 2	Y	-0-		41
07	2821 X	2570	-0-	-251	-0-	1 9	2296 2	Y	1	1 8	41
*08	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	273 1	2266 2	Y	-0-		41
						1 9					
						294 1					
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857			
03	3100 N	3392	-0-	292	475	324 1	3018 2	Y	45		50
04	3000 N	3162	-0-	162	637	50 9	2824 2	Y	18		68
05	2758 X	2121	-0-	-637	-0-	318 1	1907 2	Y	-0-	61 1	7
06	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	20 9	1642 2	Y	-0-		7
07	2511 X	1740	-0-	-771	-0-	214 1	1555 2	Y	-0-		7
08	2263 X	1598	-0-	-665	-0-	186 1	1414 2	Y	-0-		7
						185 1					
						184 1					
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592			
03	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	237 1	2211 2	Y	1		22
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	1 9	2124 2	Y	1		23
05	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	239 1	2214 2	Y	4		27
06	2370 N	2362	-0-	-8	-0-	1 9	2123 2	Y	-0-	19 1	8
07	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	4 9	2146 2	Y	1	1 8	8
08	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	239 1	1992 2	Y	-0-		8
						255 1					
						1 9					
						259 1					
JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		-0-
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298			
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	150 1	1401 2	Y	-0-		4
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	154 1	1371 2	Y	-0-		4
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	156 1	1395 2	Y	-0-		4
06	1500 N	1409	-0-	-91	-0-	143 1	1266 2	Y	-0-		4
07	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	154 1	1293 2	Y	9		13
08	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	10 9	1270 2	Y	-0-		13
						165 1					
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	20		-0-		27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
GWENDOLYN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	255794	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9296 - 10317
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	331 1	3084 2	Y	-0-			37
04	3510 X	3295	-0-	-215	-0-	333 1	2962 2	Y	-0-			37
05	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	339 1	3022 2	Y	27	54	1	10
						30 9						
06	3330 X	3118	-0-	-212	-0-	316 1	2802 2	Y	-0-			10
07	3441 X	2826	-0-	-615	-0-	299 1	2526 2	Y	1	1	8	10
						1 9						
*08	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	398 1	3063 2	Y	-0-			10

CINDY SUE GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	256079	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 10506
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	254 2	Y	-0-			70
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	13 1	113 2	Y	-0-			70
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	33 1	293 2	Y	-0-	57	1	13
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	23 1	201 2	Y	-0-			13
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31 1	263 2	Y	-0-			13
08	341 N	90	-0-	-251	-0-	10 1	80 2	Y	-0-			13

HEATHER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	257288	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8711 - 9645
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	93 1	861 2	Y	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	72 1	650 2	Y	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	78 1	731 2	Y	42	30	1	12
						46 9						
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75 1	678 2	Y	-0-			12
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	82 1	701 2	Y	-0-			12
08	961 X	738	-0-	-223	-0-	83 1	655 2	Y	-0-			12

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	257667	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8640 - 10208
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	396 1	3695 2	Y	-0-			10
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	397 1	3534 2	Y	-0-			10
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	411 1	3663 2	Y	-0-			10
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	412 1	3659 2	Y	-0-			10
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	436 1	3666 2	Y	40	1	8	49
						44 9						
08	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	461 1	3546 2	Y	-0-	45	1	4

SMITH, J. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	260262	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9600 - 10455
03	1922 N	804	-0-	-1118	-0-	78 1	726 2	N	-0-			125
04	1830 N	360	-0-	-1470	-0-	36 1	324 2	N	-0-			125
05	1054 N	335	-0-	-719	-0-	33 1	294 2	N	7			132
						8 9						
06	780 N	226	-0-	-554	-0-	23 1	203 2	N	-0-			132
07	372 N	174	-0-	-198	-0-	19 1	155 2	N	-0-			132
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	21 1	165 2	N	37	150	1	19
						41 9						

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176										
TEXAS FARM PRODUCTS		WELL #:		1	RRCID ->	059717	COMPL. DATE	08/29/1974	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9815 - 10150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222770	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9436 -	9848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	224663	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9543 -	10498	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	232622	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9572 -	10222	
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-		14
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-		14
05	651	N	525	-0-	-126	-0-	48	1	477	2	Y	-0-		14
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	Y	-0-		14
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	48	1	449	2	Y	-0-		14
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			Y	-0-		14

WATKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243393	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9701 -	10340	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	243449	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9675 -	10534	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	244201	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9516 -	10108	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU		WELL #:		3	RRCID ->	244230	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9615 -	10354	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOYLE CREEK (PETTIT)		25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
XTO ENERGY INC.		945936														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 223954		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230956		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920								
03	3906 X	2496	-0-	-1410	-0-	172	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3314	-0-	-346	-0-	229	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	247	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	236	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	232	1	3088	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	349	1	2909	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230958		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892								
03	1116 N	925	-0-	-191	-0-	95	1	830	2	N	-0-					-0-
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	96	1	832	2	N	-0-					-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	N	-0-					-0-
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	105	1	734	2	N	-0-					-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	961 N	772	-0-	-189	-0-	148	1	624	2	N	-0-					-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233044		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074								
03	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	122	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	108	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	843	-0-	-397	-0-	98	1	745	2	N	-0-					-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	185	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	133	1	1061	2	N	-0-					-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	210	1	883	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// //CONT.//	25998 400 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1	RRCID -> 236148	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12248	PERF. 9775	- 10277			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS			WELL #: 33	RRCID -> 246687	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 12246	PERF. 9560	- 9832			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS			WELL #: 38	RRCID -> 246691	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 9922	- 10199			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2	RRCID -> 250737	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9830	- 10165			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS			WELL #: 20	RRCID -> 257188	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 9926	- 10214			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS			WELL #: 25	RRCID -> 257714	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 12290	PERF.10215	- 10471			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
SESSIONS		WELL #: 1		RRCID -> 230584		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073		
03	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355 2	N	-0-		-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308 2	N	-0-		-0-
06	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	997	-0-	-336	-0-	997 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
MCKNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 239151		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738		
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2	N	-0-		-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2	N	-0-		-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2	N	-0-		-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2	N	-0-		-0-
07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2	N	-0-		-0-
*08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861		
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
05	713 X	108	-0-	-605	-0-	108 2	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449		
03	3536 X	3295	-0-	-241	-0-	3295 2	N	-0-		-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2	N	-0-		-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	N	-0-		-0-
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
07	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
*08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2	N	-0-		-0-
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988		
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
05	434 X	365	-0-	-69	-0-	365 2	N	-0-		-0-
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2	N	-0-		-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2	N	-0-		-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID -> 249404		COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11190	- 11447	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-

DUNN RESOURCES, LLC				234351									
SHELTON		WELL #:		1A	RRCID -> 111123		COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	12049	PERF.10403	- 10980	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

GTG OPERATING, LLC				337080									
SESSIONS		WELL #:		1A	RRCID -> 110387		COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10699	- 10996	
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	90	1	1010	2	N	-0-		76
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	147	1	953	2	N	-0-		76
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	149	1	951	2	N	-0-		76
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	957	2	N	-0-		76
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	373	1	675	2	N	-0-		76
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		76

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SESSIONS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 212417		COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566	- 11646	
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	259	1	2544	2	Y	-0-		16
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	244	1	2399	2	Y	-0-		16
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	259	1	2451	2	Y	-0-		16
06	2640 N	2599	-0-	-41	-0-	255	1	2344	2	Y	-0-		16
07	2728 N	2682	-0-	-46	-0-	278	1	2402	2	Y	2	5 1	13
08	2697 N	2643	-0-	-54	-0-	266	1	2377	2	Y	-0-		13

WARNER, BONNIE				1	RRCID -> 216055								
		WELL #:		1	RRCID -> 216055		COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10596	- 11572	
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	203	1	1989	2	N	-0-		208
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	212	1	2092	2	N	-0-		208
05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	215	1	2032	2	N	-0-		208
06	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	204	1	1880	2	N	-0-		208
07	2387 N	2079	-0-	-308	-0-	216	1	1861	2	N	2	5 1	205
08	2232 N	2031	-0-	-201	-0-	204	1	1827	2	N	-0-		205

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SESSIONS HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 217452		COMPL. DATE 11/26/2005			TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	338 1	3318 2	Y	-0-			63
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	319 1	3144 2	Y	-0-			63
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	337 1	3185 2	Y	-0-			63
06	3240 X	2751	-0-	-489	-0-	270 1	2480 2	Y	1			62
						1 9						
07	3348 X	2322	-0-	-1026	-0-	241 1	2078 2	Y	3	5 1		60
						3 9						
08	3410 X	2316	-0-	-1094	-0-	233 1	2083 2	Y	-0-			60

SESSIONS, RUBE		WELL #: 2		RRCID -> 218448		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642			
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	221 1	2171 2	N	-0-			161
04	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	206 1	2032 2	N	-0-			161
05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	214 1	2020 2	N	-0-			161
06	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	209 1	1924 2	N	-0-			161
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	247 1	2131 2	N	2	5 1		158
						2 9						
*08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	237 1	2114 2	N	-0-			158

HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228			
03	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	155 1	1525 2	Y	-0-			80
04	1770 N	1613	-0-	-157	-0-	149 1	1464 2	Y	-0-			80
05	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	157 1	1484 2	Y	-0-			80
06	1620 N	1572	-0-	-48	-0-	154 1	1418 2	Y	-0-			80
07	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	161 1	1387 2	Y	3	5 1		78
						3 9						
08	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	148 1	1324 2	Y	-0-			78

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682			
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	206 1	3948 2	N	-0-			163
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	201 1	3745 2	N	-0-			163
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	219 1	3797 2	N	-0-			163
06	4020 X	3706	-0-	-314	-0-	214 1	3492 2	N	-0-			163
07	4154 X	3770	-0-	-384	-0-	227 1	3541 2	N	2	5 1		160
						2 9						
08	4154 X	3637	-0-	-517	-0-	219 1	3418 2	N	-0-			160

SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844			
03	3844 X	2704	-0-	-1140	-0-	250 1	2454 2	Y	-0-			42
04	3720 X	2839	-0-	-881	-0-	262 1	2577 2	Y	-0-			42
05	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	255 1	2408 2	Y	-0-			42
06	3030 X	2953	-0-	-77	-0-	290 1	2663 2	Y	-0-			42
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	362 1	3123 2	Y	2	5 1		39
						2 9						
*08	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	215 1	1925 2	Y	-0-			39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SESSIONS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	226551	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11004	- 11784			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1552	2	Y	-0-			16
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1828	2	Y	-0-			16
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1920	2	Y	-0-			16
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1800	2	Y	-0-			16
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1904	2	Y	2	5	1	13
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1920	2	Y	-0-			13
SESSION, RUBE		WELL #:		3	RRCID ->	230069	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782			
03	1829 X	1489	-0-	-340	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	-0-			39
04	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	-0-	145	1	1425	2	Y	-0-			39
05	1736 X	1512	-0-	-224	-0-	-0-	145	1	1367	2	Y	-0-			39
06	1680 X	1574	-0-	-106	-0-	-0-	154	1	1420	2	Y	-0-			39
07	1612 X	1566	-0-	-46	-0-	-0-	163	1	1403	2	Y	-0-	4	1	35
08	1519 N	941	-0-	-578	-0-	-0-	95	1	846	2	Y	-0-			35
SESSIONS HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	230163	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11014	- 12154			
03	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	-0-	178	1	1745	2	N	-0-			32
04	2040 N	1798	-0-	-242	-0-	-0-	166	1	1632	2	N	-0-			32
05	1984 N	1839	-0-	-145	-0-	-0-	176	1	1663	2	N	-0-			32
06	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	-0-	167	1	1537	2	N	-0-			32
07	1860 N	1537	-0-	-323	-0-	-0-	160	1	1377	2	N	-0-	4	1	28
*08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	2091	2	N	-0-			28
SESSIONS HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	230417	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10934	- 12088			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6629	- 6639			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11799	PERF.10893	- 12151			
03	868 N	541	-0-	-327	-0-	-0-	50	1	491	2	Y	-0-			80
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					Y	2			78
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DAVIS BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	N	-0-				133
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	N	-0-				133
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	N	-0-				133
06	780 N	523	-0-	-257	-0-	30	1	493	2	N	-0-				133
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	42	1	656	2	N	2	5	1		130
08	806 N	417	-0-	-389	-0-	25	1	392	2	N	-0-				130

SESSIONS HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912						
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	2	Y	-0-				42
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	Y	-0-				42
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	Y	-0-				42
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	730	2	Y	-0-				42
07	558 N	427	-0-	-131	-0-	44	1	383	2	Y	-0-	4	1		38
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	76	1	678	2	Y	-0-				38

SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 232183		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11746 PERF.10954 - 11927						
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021															

SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 232184		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954						
03	T. A.	3328	-0-	3328	6385	165	1	3163	2	Y	-0-				27
04	T. A.	2874	-0-	2874	9259	146	1	2727	2	Y	1				28
05	12421 X	3162	-0-	-9259	-0-	173	1	2989	2	Y	-0-				28
06	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	169	1	2749	2	Y	-0-				28
07	3379 X	2905	-0-	-474	-0-	174	1	2705	2	Y	24	17	1		35
08	2604 X	2277	-0-	-327	-0-	137	1	2140	2	Y	-0-				35

SESSIONS HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142						
03	527 X	379	-0-	-148	-0-	35	1	344	2	Y	-0-				42
04	510 X	344	-0-	-166	-0-	32	1	312	2	Y	-0-				42
05	465 X	351	-0-	-114	-0-	34	1	317	2	Y	-0-				42
06	420 X	373	-0-	-47	-0-	37	1	336	2	Y	-0-				42
07	434 X	304	-0-	-130	-0-	32	1	272	2	Y	-0-	4	1		38
08	341 N	152	-0-	-189	-0-	15	1	137	2	Y	-0-				38

SESSIONS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538						
03	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	116	1	1137	2	Y	-0-				42
04	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	117	1	1151	2	Y	-0-				42
05	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	126	1	1192	2	Y	-0-				42
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	119	1	1097	2	Y	-0-				42
07	1302 N	959	-0-	-343	-0-	100	1	859	2	Y	-0-	4	1		38
08	1333 N	961	-0-	-372	-0-	97	1	864	2	Y	-0-				38

SESSIONS HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968						
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	145	1	1420	2	Y	-0-				42
04	1710 N	1509	-0-	-201	-0-	139	1	1370	2	Y	-0-				42
05	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	169	1	1592	2	Y	-0-				42
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	180	1	1654	2	Y	-0-				42
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	193	1	1661	2	Y	-0-	4	1		38
08	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	156	1	1391	2	Y	-0-				38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SESSIONS, RUBE		WELL #: 4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11050 - 12137					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	214	1	2098	2	Y	-0-				50
04	2280 N	1844	-0-	-436	-0-	170	1	1673	2	Y	1				51
05	2356 N	1862	-0-	-494	-0-	178	1	1684	2	Y	-0-				51
06	2250 N	1764	-0-	-486	-0-	173	1	1591	2	Y	-0-				51
07	1891 N	1750	-0-	-141	-0-	182	1	1566	2	Y	2	5	1		48
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	181	1	1617	2	Y	-0-				48

SESSIONS HEIRS		WELL #: 15R		RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11756		PERF.10615 - 11770					
03	682 N	516	-0-	-166	-0-	48	1	468	2	Y	-0-				42
04	810 N	543	-0-	-267	-0-	50	1	493	2	Y	-0-				42
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	37	1	352	2	Y	-0-				42
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	Y	-0-				42
07	558 N	426	-0-	-132	-0-	44	1	382	2	Y	-0-	4	1		38
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	30	1	267	2	Y	-0-				38

RICKS		WELL #: 1		RRCID -> 235880		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10577 - 11838					
03	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	202	1	3862	2	N	-0-				169
04	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	188	1	3514	2	N	-0-				169
05	4154 X	3710	-0-	-444	-0-	202	1	3508	2	N	-0-				169
06	4020 X	3504	-0-	-516	-0-	202	1	3302	2	N	-0-				169
07	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	234	1	3651	2	N	3	5	1		167
08	4061 X	2960	-0-	-1101	-0-	178	1	2782	2	N	-0-				167

HGT		WELL #: 1		RRCID -> 239116		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11217		PERF.11293 - 11560					
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	186	1	2175	2	Y	-0-				42
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1966	2	Y	-0-				42
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	2064	2	Y	-0-				42
06	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	175	1	1966	2	Y	-0-				42
07	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	156	1	1887	2	Y	-0-				42
08	2232 N	1931	-0-	-301	-0-	179	1	1752	2	Y	-0-				42

SESSIONS, RUBE		WELL #: 8		RRCID -> 241857		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10832 - 12052					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44

SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871		PERF.10606 - 11672					
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	377	1	3701	2	Y	-0-				50
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	382	1	3765	2	Y	1				51
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	416	1	3935	2	Y	-0-				51
06	3930 X	3761	-0-	-169	-0-	369	1	3391	2	Y	1				50
07	4061 X	3333	-0-	-728	-0-	346	1	2984	2	Y	3	5	1		48
08	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	361	1	3229	2	Y	-0-				48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021									

SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 245820		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021									

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022									

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630	
WARNER		WELL #: 1							
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2	N	-0-
04	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2	N	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-
06	570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2	N	-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2	N	-0-
08	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	2	N	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677	
03	3286 X	3174	-0-	-112	-0-	219	1	2955	2
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	209	1	2811	2
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	269	1	3507	2
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	257	1	3399	2
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	263	1	3508	2
*08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	423	1	3528	2

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944	
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	242	1	3271	2
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	241	1	3249	2
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	256	1	3343	2
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	266	1	3509	2
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	316	1	4206	2
*08	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	568	1	4737	2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5425 X	4616	-0-	-809	-0-	318 1	4298 2	N	-0-	-0-
04	4980 X	4862	-0-	-118	-0-	336 1	4526 2	N	-0-	-0-
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	360 1	4699 2	N	-0-	-0-
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	404 1	5333 2	N	-0-	-0-
07	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	402 1	5359 2	N	-0-	-0-
*08	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	600 1	5005 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138		
03	434 N	319	-0-	-115	-0-	33 1	286 2	N	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	34 1	293 2	N	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	36 1	277 2	N	-0-	-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	30 1	211 2	N	-0-	-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	30 1	237 2	N	-0-	-0-
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	48 1	202 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749		
03	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360 2		N	-0-	-0-
04	3570 X	3186	-0-	-384	-0-	3186 2		N	-0-	-0-
05	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	3312 2		N	-0-	-0-
06	3540 X	3223	-0-	-317	-0-	3223 2		N	-0-	-0-
07	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	3241 2		N	-0-	-0-
08	3348 X	3338	-0-	-10	-0-	3338 2		N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966		
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	192 1	1677 2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	187 1	1627 2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	201 1	1538 2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1524	-0-	-276	-0-	190 1	1334 2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	192 1	1526 2	N	-0-	-0-
08	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	296 1	1243 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STATION GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STATION GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #:	1	RRCID ->	234169	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10225 - 11943	
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	442 1	3861 2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3261	-0-	-429	-0-	336 1	2925 2	N	-0-			-0-
05	4247 X	2894	-0-	-1353	-0-	335 1	2559 2	N	-0-			-0-
06	4170 X	2641	-0-	-1529	-0-	330 1	2311 2	N	-0-			-0-
07	4309 X	2975	-0-	-1334	-0-	332 1	2643 2	N	-0-			-0-
08	4309 X	2684	-0-	-1625	-0-	516 1	2168 2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	13	RRCID ->	234741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10693 - 12210	
03	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	260 1	3519 2	N	-0-			-0-
04	3960 X	3270	-0-	-690	-0-	226 1	3044 2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	232 1	3026 2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3158	-0-	-802	-0-	222 1	2936 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3189	-0-	-810	-0-	223 1	2966 2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3260	-0-	-522	-0-	349 1	2911 2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	9	RRCID ->	234818	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10432 - 12102	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	15	RRCID ->	235289	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10314 - 12160	
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132 1	1783 2	N	-0-			-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	126 1	1694 2	N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	129 1	1676 2	N	-0-			-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	125 1	1652 2	N	-0-			-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	122 1	1629 2	N	-0-			-0-
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	186 1	1549 2	N	-0-			-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	236147	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	9775 - 12005	
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	138 1	1208 2	N	-0-			-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	134 1	1167 2	N	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	147 1	1120 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	143 1	999 2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	138 1	1100 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	233 1	978 2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	17	RRCID ->	236663	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10359 - 12178	
03	4309 X	3904	-0-	-405	-0-	269 1	3635 2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3560	-0-	-370	-0-	246 1	3314 2	N	-0-			-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	291 1	3800 2	N	-0-			-0-
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	274 1	3614 2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3762	-0-	-144	-0-	263 1	3499 2	N	-0-			-0-
08	4092 X	3199	-0-	-893	-0-	342 1	2857 2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #:	14	RRCID ->	236738	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10810 - 12186	
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92 1	1249 2	N	-0-			-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	86 1	1156 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	77 1	1007 2	N	-0-			-0-
06	1290 N	816	-0-	-474	-0-	57 1	759 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	72 1	965 2	N	-0-			-0-
*08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	120 1	1001 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10456 - 12142		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	300 1	2615 2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	286 1	2490 2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	309 1	2362 2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2339	-0-	-481	-0-	292 1	2047 2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2653	-0-	-261	-0-	296 1	2357 2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2452	-0-	-462	-0-	471 1	1981 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11142 - 12277		
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	57 1	776 2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10573 - 11870		
03	2108 N	1859	-0-	-249	-0-	191 1	1668 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	178 1	1547 2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1592	-0-	-268	-0-	184 1	1408 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1499	-0-	-301	-0-	187 1	1312 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	192 1	1529 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	302 1	1269 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10252 - 12236		
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	229 1	3098 2	N	-0-			-0-
04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	355 1	4791 2	N	-0-			-0-
05	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	583 1	7605 2	N	-0-			-0-
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	514 1	6794 2	N	-0-			-0-
07	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	499 1	6653 2	N	-0-			-0-
*08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	745 1	6215 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769		PERF.10759 - 13094		
03	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	141 1	1228 2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1258	-0-	-92	-0-	130 1	1128 2	N	-0-			-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	229 1	1746 2	N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	221 1	1550 2	N	-0-			-0-
07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	334 1	2661 2	N	-0-			-0-
*08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	491 1	2065 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10620 - 12162		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10548 - 12118		
03	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	127 1	1110 2	N	-0-			-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	124 1	1079 2	N	-0-			-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	137 1	1043 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1020	-0-	-180	-0-	127 1	893 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	130 1	1032 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	962	-0-	-216	-0-	185 1	777 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	114 1	995 2	N	-0-	-0-		
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	114 1	991 2	N	-0-	-0-		
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	116 1	889 2	N	-0-	-0-		
06	1080 N	915	-0-	-165	-0-	114 1	801 2	N	-0-	-0-		
07	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	115 1	913 2	N	-0-	-0-		
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	180 1	756 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156			
03	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	218 1	1905 2	N	-0-	-0-		
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	209 1	1817 2	N	-0-	-0-		
05	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	221 1	1689 2	N	-0-	-0-		
06	2040 N	1587	-0-	-453	-0-	198 1	1389 2	N	-0-	-0-		
07	2108 N	1799	-0-	-309	-0-	201 1	1598 2	N	-0-	-0-		
*08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	372 1	1562 2	N	-0-	-0-		

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364			
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	132 1	1152 2	N	-0-	-0-		
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	204 1	1774 2	N	-0-	-0-		
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	230 1	1754 2	N	-0-	-0-		
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	140 1	981 2	N	-0-	-0-		
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	125 1	996 2	N	-0-	-0-		
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	192 1	809 2	N	-0-	-0-		

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016			
03	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	175 1	1525 2	N	-0-	-0-		
04	1740 N	1500	-0-	-240	-0-	155 1	1345 2	N	-0-	-0-		
05	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	188 1	1436 2	N	-0-	-0-		
06	1650 N	1351	-0-	-299	-0-	169 1	1182 2	N	-0-	-0-		
07	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	159 1	1264 2	N	-0-	-0-		
08	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	252 1	1061 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926			
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32 1	438 2	N	-0-	-0-		
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25 1	342 2	N	-0-	-0-		
05	465 N	389	-0-	-76	-0-	28 1	361 2	N	-0-	-0-		
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	24 1	314 2	N	-0-	-0-		
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	352 2	N	-0-	-0-		
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	42 1	347 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074			
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	139 1	1878 2	N	-0-	-0-		
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125 1	1686 2	N	-0-	-0-		
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	125 1	1626 2	N	-0-	-0-		
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	140 1	1853 2	N	-0-	-0-		
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	146 1	1940 2	N	-0-	-0-		
*08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	258 1	2150 2	N	-0-	-0-		

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744			
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	110 1	961 2	N	-0-	-0-		
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	112 1	977 2	N	-0-	-0-		
05	992 N	735	-0-	-257	-0-	85 1	650 2	N	-0-	-0-		
06	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	128 1	899 2	N	-0-	-0-		
07	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	123 1	975 2	N	-0-	-0-		
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	174 1	733 2	N	-0-	-0-		

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2852	X	2638	-0-	-214	-0-		271	1	2367	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2735	-0-	-25	-0-		282	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2614	-0-	-238	-0-		303	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2293	-0-	-437	-0-		286	1	2007	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2349	-0-	-472	-0-		262	1	2087	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2184	-0-	-637	-0-		420	1	1764	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922							
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		356	1	3110	2	N	-0-			-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-		431	1	3755	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2455	-0-	-614	-0-		284	1	2171	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2143	-0-	-827	-0-		268	1	1875	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2488	-0-	-581	-0-		278	1	2210	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2217	-0-	-852	-0-		426	1	1791	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968							
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-		92	1	801	2	N	-0-			-0-
04	720	N	187	-0-	-533	-0-		19	1	168	2	N	-0-			-0-
05	744	N	150	-0-	-594	-0-		17	1	133	2	N	-0-			-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		189	1	1321	2	N	-0-			-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		211	1	1676	2	N	-0-			-0-
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		295	1	1242	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008							
03	5848	X	4806	-0-	-1042	-0-		331	1	4475	2	N	-0-			-0-
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-		298	1	4013	2	N	-0-			-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-		314	1	4101	2	N	-0-			-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-		240	1	3165	2	N	-0-			-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-		301	1	4015	2	N	-0-			-0-
*08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-		429	1	3580	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040							
03	3627	X	3244	-0-	-383	-0-		223	1	3021	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	2724	-0-	-786	-0-		188	1	2536	2	N	-0-			-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-		236	1	3079	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-		197	1	2602	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	1905	-0-	-1350	-0-		133	1	1772	2	N	-0-			-0-
*08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		422	1	3519	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161							
03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-		212	1	1846	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1908	-0-	-192	-0-		197	1	1711	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	1695	-0-	-351	-0-		196	1	1499	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1707	-0-	-273	-0-		213	1	1494	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1809	-0-	-175	-0-		202	1	1607	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-		315	1	1325	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770							
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-		319	1	2786	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2874	-0-	-36	-0-		296	1	2578	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2604	-0-	-651	-0-		302	1	2302	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-		313	1	2191	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2731	-0-	-524	-0-		305	1	2426	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2436	-0-	-664	-0-		468	1	1968	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203		PERF. 9353 - 11901	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	86 1	751 2	N	-0-	-0-	
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	80 1	692 2	N	-0-	-0-	
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	88 1	675 2	N	-0-	-0-	
06	810 N	688	-0-	-122	-0-	86 1	602 2	N	-0-	-0-	
07	806 N	663	-0-	-143	-0-	74 1	589 2	N	-0-	-0-	
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	133 1	558 2	N	-0-	-0-	

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 9244 - 11838	
03	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	127 1	1105 2	N	-0-	-0-	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	133 1	1161 2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	136 1	1041 2	N	-0-	-0-	
06	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	138 1	970 2	N	-0-	-0-	
07	1333 N	968	-0-	-365	-0-	108 1	860 2	N	-0-	-0-	
08	1178 N	630	-0-	-548	-0-	121 1	509 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9830 - 11932	
03	1922 N	1847	-0-	-75	-0-	190 1	1657 2	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	183 1	1597 2	N	-0-	-0-	
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	209 1	1593 2	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	206 1	1446 2	N	-0-	-0-	
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	205 1	1630 2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	313 1	1315 2	N	-0-	-0-	

SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10658 - 11650	
03	8339 X	7661	-0-	-678	-0-	528 1	7133 2	N	-0-	-0-	
04	8070 X	6590	-0-	-1480	-0-	455 1	6135 2	N	-0-	-0-	
05	8339 X	6670	-0-	-1669	-0-	475 1	6195 2	N	-0-	-0-	
06	8070 X	6551	-0-	-1519	-0-	461 1	6090 2	N	-0-	-0-	
07	7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	463 1	6172 2	N	-0-	-0-	
08	7657 X	6797	-0-	-860	-0-	727 1	6070 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10583 - 12137	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10533 - 12112	
03	4588 X	4317	-0-	-271	-0-	297 1	4020 2	N	-0-	-0-	
04	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	281 1	3782 2	N	-0-	-0-	
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	325 1	4239 2	N	-0-	-0-	
06	4350 X	4142	-0-	-208	-0-	292 1	3850 2	N	-0-	-0-	
07	4433 X	4267	-0-	-166	-0-	298 1	3969 2	N	-0-	-0-	
*08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	500 1	4175 2	N	-0-	-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10808 - 12246	
03	4371 X	3668	-0-	-703	-0-	253 1	3415 2	N	-0-	-0-	
04	3990 X	2704	-0-	-1286	-0-	187 1	2517 2	N	-0-	-0-	
05	3689 X	2064	-0-	-1625	-0-	147 1	1917 2	N	-0-	-0-	
06	3570 X	1591	-0-	-1979	-0-	112 1	1479 2	N	-0-	-0-	
07	3689 X	1234	-0-	-2455	-0-	86 1	1148 2	N	-0-	-0-	
08	3658 X	599	-0-	-3059	-0-	64 1	535 2	N	-0-	-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 12290			PERF.10334 - 12152		
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	204	1	2764	2	N	-0-			-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	143	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1935	2	N	-0-			-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	163	1	2150	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	130	1	1730	2	N	-0-			-0-
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	223	1	1858	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12260			PERF. 9926 - 12044		
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	176	1	2385	2	N	-0-			-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	169	1	2274	2	N	-0-			-0-
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	190	1	2477	2	N	-0-			-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	82	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-			-0-
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	64	1	531	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 12290			PERF.10215 - 12127		
03	3720 X	1166	-0-	-2554	-0-	80	1	1086	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	195	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	238	1	3166	2	N	-0-			-0-
*08	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	430	1	3590	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 12225			PERF.10190 - 12002		
03	4309 X	4059	-0-	-250	-0-	417	1	3642	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3708	-0-	-462	-0-	382	1	3326	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3429	-0-	-880	-0-	397	1	3032	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	2948	-0-	-982	-0-	368	1	2580	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3251	-0-	-810	-0-	363	1	2888	2	N	-0-			-0-
08	4061 X	2882	-0-	-1179	-0-	554	1	2328	2	N	-0-			-0-
STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 12033			PERF.10226 - 11808		
03	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	317	1	2767	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2900	-0-	-310	-0-	299	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	2858	-0-	-459	-0-	331	1	2527	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2546	-0-	-424	-0-	318	1	2228	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2855	-0-	-214	-0-	319	1	2536	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2599	-0-	-470	-0-	499	1	2100	2	N	-0-			-0-
DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) LEHNERTZ-PAULKNER, INC. CHISUM		26155 600 495689		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH					
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006			TOTAL DEPTH 15850			PERF. 9140 - 9204		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY					
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874											
CRANE A-95		WELL #:	1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 3616 - 3628				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)		27232 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY					
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874											
CRANE A-95		WELL #:	1	RRCID ->	127833	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 3278 - 3288				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY					
WERNER, LOUIS SAWMILL		018874											
CRANE A-95		WELL #:	1	RRCID ->	171148	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2694 - 2702				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	280167	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9258 - 11122				
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29 3	61 9	Y	55	116 1	2 8	55
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3 3	94 9	Y	85			140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68			208
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8 3	29 9	Y	26	146 1		88
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 3	44 9	Y	40			128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	84 1		91
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON					
RADER		018874											
CRANE A-95		WELL #:	2	RRCID ->	282778	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206 PERF. 9333 - 11200				
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	9 2	9 9	N	8			65
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	34 2	13 9	N	12			77
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	63 2	33 9	N	30			107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			113
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	34 2	11 9	N	10			123
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
GERALD WAKEFIELD		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY					
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874											
CRANE A-95		WELL #:	2	RRCID ->	282800	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270 PERF. 9240 - 11154				
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	231 2	58 9	N	53			205
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	445 2	110 9	N	100	180 1		125
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1775 2	303 9	N	275	183 1		217
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1042 2	151 9	N	137	171 1		183
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1745 2	182 9	N	165	173 1		175
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			175

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	9	N	1			128
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	24	2	39	9	N	35			163
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	34	2	28	9	N	25			188
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	2	13	9	N	12			200
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15			215
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			215

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1547	2	166	9	N	151	186	1	87
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	524	2	124	9	N	113			200
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	601	2	171	9	N	155	183	1	172
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	267	2	221	9	N	201	182	1	191
07	682 N	328	-0-	-354	-0-	146	2	182	9	N	165	175	1	181
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			181

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277														
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1986	2	90	9	N	82			190
04	1110 N	643	-0-	-467	-0-	581	2	62	9	N	56	176	1	70
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1625	2	135	9	N	123			193
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	966	2	85	9	N	77			270
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	634	2	64	9	N	58	187	1	141
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			141

ETX ENERGY, LLC 255141 EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688														
03	961 X	753	-0-	-208	-0-	322	1	431	9	Y	392	380	1	295
04	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	473	1	705	9	Y	641	559	1	377
05	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	531	1	699	9	Y	635	722	1	290
06	990 X	959	-0-	-31	-0-	408	1	551	9	Y	501	549	1	242
07	1209 X	881	-0-	-328	-0-	565	1	316	9	Y	287	162	1	367
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			367

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	274 1	22 9	Y	20			97
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	736 1	220 9	Y	200	179 1		118
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	703 1	85 9	Y	77			195
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	626 1	73 9	Y	66	176 1		85
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	750 1	156 9	Y	142			227
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			227

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565													
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	544 1	1416 3	Y	386	523 1		163
							425 9						
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	435 1	1370 3	Y	317	289 1		191
							349 9						
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	285 1	545 3	Y	201	309 1		83
							221 9						
06		2100 N	1594	-0-	-506	-0-	465 1	840 3	Y	263	177 1		169
							289 9						
07		2170 N	1468	-0-	-702	-0-	453 1	743 3	Y	247	273 1		143
							272 9						
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			143

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555													
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	461 1	69 9	Y	63	60 1		56
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	392 1	63 9	Y	57	62 1		51
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	364 1	99 9	Y	90	94 1		47
06		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	475 1	1803 3	Y	101	63 1		85
							111 9						
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	437 1	179 9	Y	163	151 1		97
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			97

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	399 1	52 3	Y	175	291 1		140
							193 9						
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	424 1	68 3	Y	201	147 1		194
							221 9						
05		1147 N	483	-0-	-664	-0-	363 1	120 9	Y	109	149 1		154
06		630 N	495	-0-	-135	-0-	225 1	178 3	Y	84			238
							92 9						
07		744 N	449	-0-	-295	-0-	261 1	58 3	Y	118	234 1		122
							130 9						
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			122

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663													
03		786 X	786	-0-	-0-	-0-	586 3	200 9	Y	182	187 1		115
04		750 X	735	-0-	-15	-0-	567 1	168 9	Y	153	183 1		85
05		806 X	711	-0-	-95	-0-	586 1	125 9	Y	114			199
06		780 X	574	-0-	-206	-0-	373 1	201 9	Y	183	182 1		200
07		806 X	585	-0-	-221	-0-	345 1	240 9	Y	218	186 1		232
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			232

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603													
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	328 1	53 9	Y	48	188 1		92
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	531 1	99 9	Y	90			182
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	611 1	78 9	Y	71	171 1		82
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	551 1	72 9	Y	65			147
07		651 N	463	-0-	-188	-0-	427 1	36 9	Y	33			180
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			180

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	544	-0-	544	544	544	232	1	312	9	Y	284
07		3677 X	3133	-0-	-544	-0-	-0-	427	1	1831	3	Y	795
								875	9				162
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					162

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	-0-	328	3			N	-0-
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340	3			N	-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	3			N	-0-
08		341 N NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442													
03		2914 X	1197	-0-	-1717	-0-	-0-	276	1	679	3	Y	220
								242	9				270
04		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	9052	3	Y	224
								246	9				189
05		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	8068	3	Y	461
								507	9				402
06		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	8504	3	Y	285
								314	9				229
07		5983 X	5610	-0-	-373	-0-	-0-	619	1	4928	3	Y	57
								63	9				215
08		9982 X NO RPT	-0-	-0-	-9982	-0-	-0-	-0-					54
													54

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					385
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					385
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					385
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					385
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					385
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					385

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOUSTON				
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014										TOTAL DEPTH	12112	PERF.10306	- 12112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014										TOTAL DEPTH	12236	PERF.10379	- 11999	
03	4030	X	205	-0-	-3825	-0-	107	1	98	9	Y	89		224
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	786	1	4198	3	Y	240	183	281
							264	9						
05	5580	X	4321	-0-	-1259	-0-	785	1	3367	3	Y	154	184	251
							169	9						
06	5400	X	853	-0-	-4547	-0-	626	1	227	9	Y	206	186	271
07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	885	1	5843	3	Y	235	183	323
							259	9						
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT		323
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014										TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538	- 11257	
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	763	1	298	9	Y	271	318	134
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	810	1	172	9	Y	156	186	104
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	621	1	67	9	Y	61	102	63
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	699	1	65	3	Y	152	103	112
							167	9						
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	732	1	34	3	Y	19	87	44
							21	9						
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		44
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014										TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712	- 12500	
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		224
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		224
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		224
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		224
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		224
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		224
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014										TOTAL DEPTH	12100	PERF.10030	- 11731	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		135

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)			//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141												
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0901		RRCID -> 277816		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

03		2511 X	1556	-0-	-955	-0-	473	1	714	3	Y	335	341	1	97
							369	9							
04		3030 X	1868	-0-	-1162	-0-	372	1	1316	3	Y	164	179	1	82
							180	9							
05		3131 X	1605	-0-	-1526	-0-	465	1	873	3	Y	243	187	1	138
							267	9							
06		3030 X	778	-0-	-2252	-0-	411	1	114	3	Y	230	252	1	116
							253	9							
07		2728 X	2341	-0-	-387	-0-	422	1	1618	3	Y	274	300	1	90
							301	9							
08		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			90

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0604		RRCID -> 277817		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604				
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	531	1	48	9	Y	44	73	1	35
							394	1	70	3	Y	50	37	1	48
							55	9							
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	317	1	30	9	Y	27	37	1	38
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	339	1	26	9	Y	24			62
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	384	1	117	9	Y	106	113	1	55
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			55

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 277818		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087 - 11302				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A			WELL #: A 01		RRCID -> 277918		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300				
03		3596 X	2988	-0-	-608	-0-	922	1	1844	3	Y	202	238	1	100
							222	9							
04		3480 X	2740	-0-	-740	-0-	765	1	1715	3	Y	236	185	1	151
							260	9							
05		3193 X	1168	-0-	-2025	-0-	749	1	419	9	Y	381	264	1	268
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	643	1	2045	3	Y	263	268	1	263
							289	9							
07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	839	1	2418	3	Y	254	275	1	242
							279	9							
08		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			242

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: A 02		RRCID -> 277919		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9731 - 11350				
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	112	1	347	3	Y	157			240
							173	9							
04		720 N	159	-0-	-561	-0-	45	1	67	3	Y	43	185	1	98
							47	9							
05		744 N	704	-0-	-40	-0-	111	1	347	3	Y	224	175	1	147
							246	9							
06		600 N	544	-0-	-56	-0-	134	1	341	3	Y	63			210
							69	9							
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	166	1	556	3	Y	252	369	1	93
							277	9							
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			93

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	345	1	786	3	Y	170	107	1	152
						187	9							
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	560	1	1071	3	Y	180	262	1	70
						198	9							
05	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	380	1	797	3	Y	134	129	1	75
						147	9							
06	1290 N	699	-0-	-591	-0-	466	1	233	9	Y	212	258	1	29
07	1891 N	1214	-0-	-677	-0-	380	1	729	3	Y	95	75	1	49
						105	9							
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			49
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837														
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1644	1	459	9	Y	417	372	1	149
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1086	1	23	3	Y	140	180	1	109
						154	9							
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	479	1	130	9	Y	118	175	1	52
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	648	1	1240	3	Y	325	183	1	194
						358	9							
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	899	1	1291	3	Y	213	178	1	229
						234	9							
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			229
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	362	1	1029	3	Y	82	80	1	68
						90	9							
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	389	1	1450	3	Y	67	108	1	27
						74	9							
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	293	1	1206	3	Y	123	55	1	95
						135	9							
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	326	1	1195	3	Y	57	109	1	43
						63	9							
07	1922 N	1513	-0-	-409	-0-	391	1	958	3	Y	149	111	1	81
						164	9							
08	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			81
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
03	10788 X	8628	-0-	-2160	-0-	440	1	7954	3	Y	213	180	1	150
						234	9							
04	10440 X	8191	-0-	-2249	-0-	358	1	7621	3	Y	193	183	1	160
						212	9							
05	9207 X	7877	-0-	-1330	-0-	300	1	7306	3	Y	246	184	1	222
						271	9							
06	8910 X	6591	-0-	-2319	-0-	256	1	6131	3	Y	185	182	1	225
						204	9							
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	228	363	1	90
08	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	Y	70		299
04	540 N	443	-0-	-97	-0-	77	9	348	3	Y	67		366
05	527 N	400	-0-	-127	-0-	21	1	325	3	Y	52	184 1	234
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	74	9	346	3	Y	60		294
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	18	1	343	3	Y	60		354
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	57	9			Y	NO RPT		354
06						19	1						
						66	9						
						20	1						
						66	9						
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
03	2449 X	1526	-0-	-923	-0-	543	1	525	3	Y	416	371 1	216
04	2370 X	859	-0-	-1511	-0-	458	9	394	9	Y	358	365 1	209
05	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	432	1	652	3	Y	419	371 1	257
06	1470 X	1033	-0-	-437	-0-	461	9	593	9	Y	539	550 1	246
07	1519 X	900	-0-	-619	-0-	440	1	440	9	Y	400	542 1	104
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	460	1			Y	NO RPT		104
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878													
03	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	451	1	17792	3	Y	654	586 1	260
04	6270 X	3894	-0-	-2376	-0-	719	9	2790	3	Y	587	561 1	286
05	5332 X	632	-0-	-4700	-0-	458	1	106	3	Y	256	365 1	177
06	8610 X	4306	-0-	-4304	-0-	646	9	3270	3	Y	547	492 1	232
07	8897 X	4399	-0-	-4498	-0-	244	1	3313	3	Y	572	616 1	188
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	282	9			Y	NO RPT		188
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	181 1	175
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	580	3	Y	187	180 1	182
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	206	9	349	3	Y	208	188 1	202
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	263	187 1	278
07	837 N	477	-0-	-360	-0-	229	9	183	3	Y	260	370 1	168
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	10	1			Y	NO RPT		168
						289	9						
						8	1						
						286	9						

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3782 X	3611	-0-	-171	-0-	207	1	3150	3	Y	231	188	1	333
							254	9							
04		3660 X	1983	-0-	-1677	-0-	109	1	1647	3	Y	206	372	1	167
							227	9							
05		3162 X	1678	-0-	-1484	-0-	83	1	1371	3	Y	204	183	1	188
							224	9							
06		3480 X	2126	-0-	-1354	-0-	97	1	1778	3	Y	228	183	1	233
							251	9							
07		3596 X	3485	-0-	-111	-0-	166	1	3013	3	Y	278	369	1	142
							306	9							
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			142
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
08	14B2	EXT NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693															
03		6417 X	5686	-0-	-731	-0-	301	1	5361	3	Y	22			124
							24	9							
04		6210 X	5580	-0-	-630	-0-	253	1	5304	3	Y	21			145
							23	9							
05		6076 X	5346	-0-	-730	-0-	214	1	5108	3	Y	22			167
							24	9							
06		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	246	1	5812	3	Y	25			192
							28	9							
07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	253	1	5684	3	Y	11	176	1	27
							12	9							
08		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			27
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
03		2201 X	653	-0-	-1548	-0-	269	1	222	3	Y	147	186	1	132
							162	9							
04		2130 X	695	-0-	-1435	-0-	258	1	236	3	Y	183			315
							201	9							
05		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	363	1	404	3	Y	239	184	1	370
							263	9							
06		630 X	490	-0-	-140	-0-	283	1	207	9	Y	188	184	1	374
07		713 X	462	-0-	-251	-0-	300	1	162	9	Y	147	370	1	150
08		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		1 8	150
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387															
03		3410 X	1057	-0-	-2353	-0-	39	1	899	3	Y	108	185	1	232
							119	9							
04		1800 X	1117	-0-	-683	-0-	33	1	956	3	Y	116	175	1	173
							128	9							
05		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	66	1	1636	3	Y	112			285
							123	9							
06		1050 X	852	-0-	-198	-0-	28	1	714	3	Y	100	188	1	197
							110	9							
07		1147 X	125	-0-	-1022	-0-	4	3	121	9	Y	110			307
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			307

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3069 X	2235	-0-	-834	-0-	393	1	1725	3	Y	106	185 1	161
						117	9						
04	3090 X	1957	-0-	-1133	-0-	447	1	1365	3	Y	132	181 1	112
						145	9						
05	6479 X	1956	-0-	-4523	-0-	514	1	1320	3	Y	111		223
						122	9						
06	6270 X	1874	-0-	-4396	-0-	407	1	1368	3	Y	90	176 1	137
						99	9						
07	6479 X	2137	-0-	-4342	-0-	407	1	1627	3	Y	94	1 8	230
						103	9						
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT		230

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	586	1	97	9	Y	88	113 1	34
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	567	1	70	9	Y	64	47 1	51
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	586	1	48	9	Y	44	46 1	49
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	373	1	74	9	Y	67	47 1	69
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	345	1	92	9	Y	84	68 1	85
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		85

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	62	1	4	3	Y	-0-		100
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-		100
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-		100
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	267	1	811	3	Y	-0-		100
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456													
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	478	1	321	3	Y	255	242 1	223
						281	9						
04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	430	1	372	3	Y	229	247 1	205
						252	9						
05	961 X	713	-0-	-248	-0-	379	1	334	9	Y	304	362 1	147
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5152	3	Y	347	243 1	251
						382	9						
07	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	551	1	983	3	Y	266	320 1	197
						293	9						
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		197

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	614 1	1008 3	Y	73	187 1	113
04	2040 N	626	-0-	-1414	-0-	80 9		Y	65		178
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	554 1	72 9	Y	60	178 1	60
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	584 1	859 3	Y	55		115
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	66 9	1127 3	Y	52		167
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	549 1	1033 3	Y	NO RPT		167
						61 9					
						635 1					
						57 9					

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 279448		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279732		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068		
03	4495 X	2551	-0-	-1944	-0-	127 1	2293 3	Y	119	186 1	60
04	4350 X	1005	-0-	-3345	-0-	131 9		Y	50		110
05	3317 X	1577	-0-	-1740	-0-	43 1	907 3	Y	114		224
06	3180 X	3089	-0-	-91	-0-	55 9	1395 3	Y	104	183 1	145
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	57 1	2856 3	Y	180	176 1	149
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	125 9	2982 3	Y	NO RPT		149
						119 1					
						114 9					
						133 1					
						198 9					

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279875		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350		
03	2790 X	553	-0-	-2237	-0-	507 1	46 9	Y	42		182
04	2700 X	694	-0-	-2006	-0-	633 1	61 9	Y	55		237
05	827 X	827	-0-	-0-	-0-	759 1	68 9	Y	62		299
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	709 1	10 3	Y	59	179 1	179
07	903 X	903	-0-	-0-	-0-	65 9		Y	63		242
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	834 1	69 9	Y	NO RPT		242

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280791		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		138

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 281688		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	257	188 1	161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	188 1	95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89		184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	86		270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	185 1	144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141											
GAIL KING		WELL #: 1H		RRCID -> 287824		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10484		- 16246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		481 N	481	-0-	-0-	373	1	108 9	N	98	183 1	265	
04		2305 N	2305	-0-	-0-	456	1	1449 3	N	364	374 1	255	
						400	9						
05		1828 N	1828	-0-	-0-	482	1	1067 3	N	254	369 1	140	
						279	9						
06		842 N	842	-0-	-0-	459	1	204 3	N	163		303	
						179	9						
07		2387 N	1010	-0-	-1377	494	1	384 3	N	120	183 1	240	
						132	9						
08		1829 N	NO RPT	-0-	-1829				N	NO RPT		240	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0811		RRCID -> 293147		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11726		- 12106	
*07		10569 X	10569	-0-	-0-	886	1	9518 3	N	150		150	
						165	9						
08		10788 X	NO RPT	-0-	-10788				N	NO RPT		150	

ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280133		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221		- 10867	
RUFFINO		WELL #: 1											
03	DLQ	G-10	384	-0-	384	7446	246 3	138 9	Y	125	194 1	815	
04	DLQ	G-10	260	-0-	260	7706	95 3	165 9	Y	150	157 1	808	
05	DLQ	G-10	158	-0-	158	7864	35 3	123 9	Y	112	192 1	728	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7864			Y	-0-		728	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7864			Y	NO RPT		728	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7864			Y	NO RPT		728	

EGB (FREDERICKSBURG)		27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2554		- 2574	
03		124 N	97	-0-	-27	45	1	52 2	N	-0-		-0-	
04		58 N	58	-0-	-0-	32	1	26 2	N	-0-		-0-	
05		183 N	183	-0-	-0-	107	1	76 2	N	-0-		-0-	
06		90 N	79	-0-	-11	40	1	39 2	N	-0-		-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-	

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2540		- 2564	
03		558 N	419	-0-	-139	195	1	224 2	N	-0-		-0-	
04		477 N	477	-0-	-0-	261	1	216 2	N	-0-		-0-	
05		465 N	465	-0-	-0-	273	1	192 2	N	-0-		-0-	
06		420 N	381	-0-	-39	193	1	188 2	N	-0-		-0-	
07		496 N	414	-0-	-82	235	1	179 2	N	-0-		-0-	
08		465 N	439	-0-	-26	235	1	204 2	N	-0-		-0-	

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2514		- 2530	
03		93 N	69	-0-	-24	9	1	60 2	N	-0-		-0-	
04		161 N	161	-0-	-0-	102	1	59 2	N	-0-		-0-	
05		223 N	223	-0-	-0-	131	1	92 2	N	-0-		-0-	
06		87 N	87	-0-	-0-	44	1	43 2	N	-0-		-0-	
07		208 N	208	-0-	-0-	90	1	118 2	N	-0-		-0-	
*08		228 N	228	-0-	-0-	90	1	138 2	N	-0-		-0-	

EGB (FREDERICKSBURG)		//CONT.// 27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097													
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	N	-0-				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	-0-				-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	131	1	92	2	N	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	-0-				-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	90	1	119	2	N	-0-				-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	90	1	139	2	N	-0-				-0-

ELKHART (PETTIT)		28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850													
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9917 - 9946					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148					
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	3				81
						3	9								
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	4				85
						4	9								
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	3				88
						3	9								
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	4				92
						4	9								
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	3				95
						3	9								
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	N	2				97
						2	9								

COVINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 229031		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 9852 - 9856					
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	N	-0-				37
04	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	109	1	952	2	N	-0-				37
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	1000	2	N	-0-				37
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	2	N	-0-				37
07	1085 N	925	-0-	-160	-0-	27	1	898	2	N	-0-				37
08	1054 N	557	-0-	-497	-0-	31	1	526	2	N	-0-				37

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 279341		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 9880 - 9981					
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-				87
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-				87
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-				87
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	N	-0-				87
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-				87
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-				87

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850													
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
PALMER PETROLEUM INC.		636222													
WOLDERT-HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368							
03	13888	12054	-0-	-1834	-0-	60 1	11806 2	N	171	162 1					55
04	13440	12046	-0-	-1394	-0-	188 9	60 1	11914 2	N	65	82 1				38
05	13888	12544	-0-	-1344	-0-	72 9	62 1	12405 2	N	70					108
06	13440	12316	-0-	-1124	-0-	77 9	60 1	12178 2	N	71	82 1				97
07	13888	12461	-0-	-1427	-0-	78 9	62 1	12323 2	N	69	82 1				84
08	12555 #	12298	-0-	-257	-0-	76 9	62 1	12163 2	N	66	80 1				70
						73 9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
PETROMINING, INC.		660846													
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 228646		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) TC OIL AND GAS, LLC MAYO		//CONT.//	28809 500 840303	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) TC OIL AND GAS, LLC MAYO		//CONT.//	28809 500 840303	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						

03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			124

URSUS OIL AND GAS TUCKER			879300									

03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			84
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			84
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			84
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			84
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			84
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS			881167									

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH, J. D. JR. ET AL			28809 620 722890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						

03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	107 1	295 2	Y	-0-		39
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	65 1	287 2	Y	8		47
05		403 N	376	-0-	-27	-0-	79 1	297 2	Y	-0-		47
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	83 1	282 2	Y	-0-		47
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	94 1	284 2	Y	-0-		47
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	96 1	288 2	Y	-0-		47

EXCELSIOR (PETTIT) STETSON PETROLEUM CORP. STALLCUP, BLISS			29790 400 819479	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION						

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

RUSK-STALLCUP												

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750									
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95	
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2020											

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MOORE, M. G.		WELL #:		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890		
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	53
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	53
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	53
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	53
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	53
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	53

LANGFORD, C. M.		WELL #:		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843		
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-	113
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-	113
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	113
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	113
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	113
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
MCBRIDE OPERATING LLC		538006								
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 180243		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BROWNING UNIT		WELL #:		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON		
EAGLE OIL & GAS CO.		238634								
CATFISH CREEK		WELL #:		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10434 - 10462		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9986 - 10090							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 817G		RRCID -> 181540		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9886 - 9972							
03	7006 X	4545	-0-	-2461	-0-	4530	3	15	9	N	14	15	1				5
04	6780 X	5287	-0-	-1493	-0-	5244	3	43	9	N	39	31	1				13
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7105	3	32	9	N	29	35	1				7
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7086	3	26	9	N	24	21	1				10
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3			N	-0-	10	1				-0-
08	7130 X	5463	-0-	-1667	-0-	5459	3	4	9	N	4	2	1				2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 181717		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10413		PERF. 9892 - 9984							
03	3100 N	3934	-0-	834	3569	3934	3			N	-0-						1
04	7126 X	3557	-0-	-3569	-0-	3557	3			N	-0-						1
05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2360	3	83	9	N	75	55	1				21
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1749	3	244	9	N	222	178	1				65
*07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1340	3	107	9	N	97	118	1				44
*08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1414	3	119	9	N	108	88	1				64

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 181718		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9844 - 9965							
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-						-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-						-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-						-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-						-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 181735		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9844 - 9940							
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-						-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-						-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-						-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-						-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-						-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-						-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 346		RRCID -> 189585		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 9842 - 9927							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022																	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 347		RRCID -> 190106		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9962 - 10122							
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-						-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-						-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-						-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-						-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-						-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-						-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	46	1	-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-	
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-	
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	859	3	29	9	N	26		26	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9980		
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	339	3	375	9	N	341	311	1	132
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	3	317	9	N	288	323	1	97
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	256	3	205	9	N	186	239	1	44
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1332	3	11	9	N	10	50	1	4
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	332	3	59	9	N	54	33	1	25
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	326	3	61	9	N	55	49	1	31

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812 - 9918		
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	3	241	9	N	219	258	1	85
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	3	297	9	N	270	264	1	91
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	3	55	9	N	50	129	1	12
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	3	36	9	N	33	31	1	14
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	3	95	9	N	86	60	1	40
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	3	112	9	N	102	84	1	58

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944		
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	759	3	59	9	N	54	41	1	13
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	872	3	114	9	N	104	73	1	44
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	3	48	9	N	44	68	1	20
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	27	3	56	9	N	51	42	1	29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000		
03	4650 X	4578	-0-	-72	-0-	4578	3			N	-0-			2
04	4500 X	4139	-0-	-361	-0-	4139	3			N	-0-			2
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-			2
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-			2
07	4588 X	3411	-0-	-1177	-0-	3411	3			N	-0-			2
08	4774 X	3344	-0-	-1430	-0-	3344	3			N	-0-			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049		
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-	4	1	-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8	6	1	2
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	2	1	-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7473		RRCID -> 208188		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2263 X	1469	-0-	-794	-0-	1448	3	21	9	N	19	21 1	7
04	2190 X	37	-0-	-2153	-0-	16	3	21	9	N	19	20 1	6
05	1426 X	52	-0-	-1374	-0-	20	3	32	9	N	29	28 1	7
06	1410 X	731	-0-	-679	-0-	720	3	11	9	N	10	13 1	4
07	1457 X	705	-0-	-752	-0-	705	3			N	-0-	4 1	-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 751		RRCID -> 208429		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940				
03	3100 N	4147	-0-	1047	1047	4146	3	1	9	N	1	3 1	-0-
04	2395 N	1348	-0-	-1047	-0-	1328	3	20	9	N	18	12 1	6
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1217	3	19	9	N	17	19 1	4
06	1740 X	738	-0-	-1002	-0-	729	3	9	9	N	8	9 1	3
07	1798 X	430	-0-	-1368	-0-	430	3			N	-0-	3 1	-0-
08	1798 X	419	-0-	-1379	-0-	419	3			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4482		RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980				
03	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-		-0-
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-		-0-
05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-		-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-		-0-
*07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3358	3	53	9	N	48	26 1	22
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3358	3	62	9	N	56	44 1	34

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 552		RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030				
03	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	2708	3	30	9	N	27	16 1	65
04	3030 X	1944	-0-	-1086	-0-	1938	3	6	9	N	5	51 1	19
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3319	3	56	9	N	51		70
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-		70
07	2728 X	2141	-0-	-587	-0-	2141	3			N	-0-		70
08	3348 X	2066	-0-	-1282	-0-	2066	3			N	-0-		70

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5442		RRCID -> 209806		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062				
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 653W		RRCID -> 209848		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998				
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-		11
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-	1 1	10
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-		10
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-		10
*07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-		10
*08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-		10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7463		RRCID -> 210040		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952				
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		-0-
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	140	3	12	9	N	11	8 1	3
07	279 N	79	-0-	-200	-0-	57	3	22	9	N	20	14 1	9
08	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-	9 1	-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4954 3	1 9	N	1		1
04		4470 X	4078	-0-	-392	-0-	4058 3	20 9	N	18		19
05		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6259 3		N	-0-		19
06		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031 3		N	-0-		19
*07		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 3		N	-0-		19
08		6262 X	5793	-0-	-469	-0-	5793 3		N	-0-		19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097												
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-		-0-
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1003 3	7 9	N	6	4 1	2
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 3	42 9	N	38	31 1	9
06		660 N	52	-0-	-608	-0-	18 3	34 9	N	31	27 1	13
07		682 N	13	-0-	-669	-0-	13 3		N	-0-	13 1	-0-
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966												
03		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2825 3	43 9	N	39	42 1	15
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	65 3	42 9	N	38	40 1	13
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	102 3	55 9	N	50	51 1	12
06		1350 N	247	-0-	-1103	-0-	216 3	31 9	N	28	28 1	12
*07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	165 3	23 9	N	21	23 1	10
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	163 3	28 9	N	25	21 1	14

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960												
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425 3	15 9	N	14	20 1	5
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	5 1	-0-
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-
06		1350 N	587	-0-	-763	-0-	584 3	3 9	N	3	2 1	1
*07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	784 3	12 9	N	11	7 1	5
08		899 N	765	-0-	-134	-0-	756 3	9 9	N	8	8 1	5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984												
03		2934 N	1528	-0-	-1406	-0-	1528 3		N	-0-		-0-
04		1080 X	130	-0-	-950	-0-	130 3		N	-0-		-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
*08		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078												
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	356 3	683 9	N	621	550 1	164
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	226 3	518 9	N	471	481 1	154
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	687 3	85 9	N	77	210 1	21
06		1020 N	922	-0-	-98	-0-	916 3	6 9	N	5	25 1	1
07		775 N	709	-0-	-66	-0-	687 3	22 9	N	20	12 1	9
08		775 N	704	-0-	-71	-0-	680 3	24 9	N	22	18 1	13

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906	- 12000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	15252 X	13046	-0-	-2206	-0-	12814 3	232 9	N	211	147 1			99
04	14760 X	13051	-0-	-1709	-0-	12709 3	342 9	N	311	203 1			207
05	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	15037 3	316 9	N	287	317 1			177
06	13260 X	11933	-0-	-1327	-0-	11670 3	263 9	N	239	322 1			94
07	13485 X	6849	-0-	-6636	-0-	6775 3	74 9	N	67	88 1			73
08	15252 X	11378	-0-	-3874	-0-	11233 3	145 9	N	132	62 1			143

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848	- 9916
03	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10178 3	179 9	N	163	196 1			48
04	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8565 3	297 9	N	270	244 1			74
05	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11025 3	28 9	N	25	87 1			12
06	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10038 3	51 9	N	46	33 1			25
*07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 3		N	-0-				25
*08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-				25

FALCON CREEK (ANHYDRITE)				30080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325									
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	7815	- 7824
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)				31404 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790									
LASITER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3659	- 3674
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)				32156 861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892									
MAPLES		WELL #:		1	RRCID ->	276739	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)				33350 650	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
THOR ENERGY/FURRH		WELL #:		1	RRCID ->	141710	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6478	- 6510
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851													
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 4		RRCID -> 129894		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6472 - 6540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 136128		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6486 - 6492					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6249 - 6292					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6456 - 6518					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 6636					
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	90 1	1468 2	Y	18	19 1	2 8				1
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80 1	1377 2	Y	17	13 1					5
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77 1	1227 2	Y	16	17 1					4
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	67 1	1303 2	Y	14	12 1	2 8				4
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	75 1	1311 2	Y	14	13 1	3 8				2
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	77 1	1208 2	Y	13	13 1					2
GALES, WILEY		WELL #: 2		RRCID -> 151842		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6502 - 6578					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		33770	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
MULLINS				WELL #:	3	RRCID ->	173329	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	6538 - 6550
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER)				34044	749	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
GARRISON GAS UNIT NO. 6				WELL #:	3	RRCID ->	228281	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7062 - 7104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)				34044	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
OXSHEER				WELL #:	1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7520 - 9074
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

ENERQUEST CORPORATION				252059									
IRWIN				WELL #:		RRCID ->	193897	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7462 - 8396
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018													

IRWIN				WELL #:	4	RRCID ->	196077	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7221 - 8558
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113

IRWIN				WELL #:	5	RRCID ->	199034	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7408 - 8654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021													

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44

IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130

IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				N	-0-					214
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2				N	-0-					214
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2				N	-0-					214
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2				N	-0-					214
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					214
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					214

COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606								
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2				N	-0-					245
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					245
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					245
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583								
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					28
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					264
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					264
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					264

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096								
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	15	9	N	14	186	1		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34				107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				121
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	17	9	N	15				136
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136

GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196								
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				260
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				260
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				260
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				260

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020																

IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092								
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12	150	1			156
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					158
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	256	2	20	9	N	18					176
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	623	2	14	9	N	13					189
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019																

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY		WELL #: 3		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017																

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280		
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	N	3	153
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	236 2	9 9	N	8	161
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570 2	8 9	N	7	168
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804 2	3 9	N	3	171
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	274
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	274

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059										
RANDALL		WELL #:		4	RRCID ->	222543	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	7472 -	9454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	611 2		160 9		N	145	179 1		29
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	336 2		205 9		N	186	175 1		40
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	598 2		209 9		N	190	175 1		55
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79 2		11 9		N	10			65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

GRAVES GAS UNIT		WELL #:		5B	RRCID ->	226108	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	7484 -	9204	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

IRWIN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	226110	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	7394 -	9388	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		4TP	RRCID ->	227340	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7504 -	9390	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		5	RRCID ->	231196	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7430 -	9500	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19														

IRWIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	232740	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	7544 -	9378	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235134		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					293
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					293
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					293
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					293
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					293

IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016								
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					11
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					11
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	201				N	-0-					52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201				N	NO RPT					52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	201				N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218								
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
05	3100 N	3231	-0-	131	131	3229	2	2	9	N	2					38
06	2585 N	2454	-0-	-131	-0-	2452	2	2	9	N	2					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990								
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1573	2	21	9	N	19	167	1			107
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1690	2	29	9	N	26					133
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	2	36	9	N	33					166
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190

IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076								
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					535
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5					540
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					550
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					550
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					550
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					550

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN		//CONT.// //CONT.//	34044 800 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 255469	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7404	-	9386							
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1351	2	22	9	N	20					36
04	1410 X	627	-0-	-783	-0-	602	2	25	9	N	23					59
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1545	2	43	9	N	39					98
06	1410 X	1034	-0-	-376	-0-	1017	2	17	9	N	15					113
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
GIANT NRG CO., LP GIANT GAS UNIT				302592	WELL #: 1	RRCID -> 264503	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 9704	PERF. 7194	-	9255					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
HIBBARD ENERGY, LP GRAVES				383757	WELL #: 2	RRCID -> 141697	COMPL. DATE 05/22/1992	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 8024	-	8076					
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					54
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					54
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					54
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					54
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					54
STOCKMAN, EMMIT				WELL #: 1	RRCID -> 151158	COMPL. DATE 01/15/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7848	-	8022						
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					27
04	480 N	94	-0-	-386	-0-	94	2			Y	-0-					27
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					27
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-					27
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	Y	3					30
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					30
STOCKMAN, EMMIT				WELL #: 2	RRCID -> 165359	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8926	PERF. 7886	-	7948						
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					99
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					99
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					99
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					99
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	96	2	4	9	N	4					103
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					103
COLLINS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171784	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 7414	-	7564						
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					41
05	279 N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					41
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					41
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK)													CNTY: NACOGDOCHES									
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																						
GARRISON GAS UNIT 7																						
WELL #: 2													RRCID -> 221083									
COMPL. DATE 05/22/2006													TOTAL DEPTH 9476									
PERF. 7503 - 9268																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1003	2	N	34			95								
						37	9															
04	1200 N	887	-0-	-313	-0-	47	1	804	2	N	33			128								
						36	9															
05	899 N	726	-0-	-173	-0-	38	1	659	2	N	26	137	1	17								
						29	9															
06	1050 N	854	-0-	-196	-0-	45	1	769	2	N	36			53								
						40	9															
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	46	1	793	2	N	37			90								
						41	9															
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	N	36			126								
						40	9															
GARRISON GAS UNIT NO. 7													WELL #: 4		RRCID -> 222241		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 7376 - 9138	
03	713 N	711	-0-	-2	-0-	38	1	644	2	N	26			126								
						29	9															
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	22	1	382	2	N	15			141								
						17	9															
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	26	1	453	2	N	22			163								
						24	9															
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	31	1	537	2	N	18	125	1	56								
						20	9															
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	25			81								
						28	9															
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	19			100								
						21	9															
GARRISON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4		RRCID -> 222320		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 7416 - 8930	
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	63	2	N	6			51								
						7	9															
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	72	2	N	7			58								
						8	9															
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	60	2	N	5			63								
						6	9															
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	10			73								
						11	9															
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	57	2	N	7			80								
						8	9															
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	3			83								
						3	9															
GARRISON GAS UNIT NO. 1													WELL #: 6		RRCID -> 222670		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 7437 - 9310	
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	N	28			159								
						31	9															
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	2	N	40			199								
						44	9															
05	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	72	1	1234	2	N	43			242								
						47	9															
06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	72	1	1231	2	N	22			264								
						24	9															
07	1581 N	1041	-0-	-540	-0-	55	1	956	2	N	27	190	1	101								
						30	9															
08	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	70	1	1197	2	N	38	101	1	38								
						42	9															

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-			53
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	6			59
						7	9							
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			59
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			59
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			59
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			59

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	N	5			151
						6	9							
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	16	91	1	76
						18	9							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	14			90
						15	9							
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	126	2	N	10			100
						11	9							
07	279 N	56	-0-	-223	-0-	3	1	52	2	N	1			101
						1	9							
08	341 N	98	-0-	-243	-0-	5	1	93	2	N	-0-	91	1	10

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	21	89	1	48
						23	9							
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	28	1	487	2	N	2			50
						2	9							
05	744 N	630	-0-	-114	-0-	33	1	563	2	N	31			81
						34	9							
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	17			98
						19	9							
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	N	-0-			98
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	29	1	499	2	N	12			110
						13	9							

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034														
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	N	4	96	1	18
						4	9							
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	35	1	597	2	N	5			23
						6	9							
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	35	1	607	2	N	7			30
						8	9							
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	N	5			35
						6	9							
07	651 N	391	-0-	-260	-0-	21	1	359	2	N	10			45
						11	9							
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	N	-0-			45

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196														
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			41
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			41
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			41
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			41
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-			41
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			41

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		-0-
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
 RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2581	2	68 9	N	62	180 1	11
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1950	2	41 9	N	37		48
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2511	2	44 9	N	40		88
06	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	2040	2	52 9	N	47		135
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2010	2	57 9	N	52	177 1	10
08	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1955	2	12 9	N	11		21

84 ENERGY LLC 856467
 SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		68
04	720 N	397	-0-	-323	-0-	388	2	9 9	N	8		76
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	62 1	14
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		14
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		40
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	518	2	39 9	N	35		75
05	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2		N	-0-	51 1	24
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		24
07	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	2		N	-0-		24
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2		N	-0-		24

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		13
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		13
05	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2		N	-0-		13
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		13
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		13
*08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		13

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2 9	N	2		65
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		65
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2		N	-0-		65
06	2100 N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2		N	-0-		65
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		65
08	1798 N	1049	-0-	-749	-0-	1049	2		N	-0-		65

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467									
BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11538		PERF.10346 - 11457	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			Y	-0-	38
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592 2	6 9		Y	5	43
05	775 N	524	-0-	-251	-0-	524 2			Y	-0-	43
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626 2			Y	-0-	43
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 2			Y	-0-	43
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			Y	-0-	43

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10215 - 11638	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822 2	11 9		N	10	10
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-	10
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-	10
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-	10
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-	10
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2			N	-0-	10

KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11789		PERF.10154 - 11565	
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1616 2	15 9		N	14	34
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-	34
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			N	-0-	34
06	1050 N	508	-0-	-542	-0-	508 2			N	-0-	34
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938 2			N	-0-	34
08	1085 N	783	-0-	-302	-0-	783 2			N	-0-	34

THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF.10196 - 11664	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10232 - 11645	
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	40
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1968 2	17 9		N	15	55
05	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	1954 2			N	-0-	55
06	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	2050 2			N	-0-	55
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2			N	-0-	55
*08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2041 2	13 9		N	12	67

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 9920 - 11466	
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			N	-0-	68
04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2184 2	13 9		N	12	80
05	2325 X	1687	-0-	-638	-0-	1687 2			N	-0-	80
06	2580 X	1215	-0-	-1365	-0-	1215 2			N	-0-	80
07	2666 X	1462	-0-	-1204	-0-	1462 2			N	-0-	80
08	2666 X	1106	-0-	-1560	-0-	1106 2			N	-0-	80

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675		PERF.10073 - 11439	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-	-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467												
SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832		PERF.10230 - 11804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	N	35			70
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			70
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1161	2	55	9	N	50	103	1	17
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			17
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			17
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			17

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10254 - 11768				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921		PERF. 9860 - 11721				
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-			-0-

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557		PERF. 9947 - 11514				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	9	N	25			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10250 - 12041				
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5			82
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			82
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			82
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			82
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			82
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			82

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10596 - 11878				
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9	N	25			35
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			35
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-			35
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			35
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			35
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			35

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10325 - 11807				
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467									
BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	9775 - 11988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-			31
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-			31
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			31
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-			31
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-			31
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-			31

SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10367 - 11673	
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1050 2	22 9		N	20			70
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-			70
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	43 1		27
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-			27
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-			27
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			27

ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9768 - 12046	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860	
JOHN TUBBE		881167		1									
03	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	68 1	3353 2		N	-0-			120
04	3780 X	3522	-0-	-258	-0-	81 1	3441 2		N	-0-			120
05	3937 X	3189	-0-	-748	-0-	67 1	3122 2		N	-0-			120
06	3810 X	3193	-0-	-617	-0-	62 1	3117 2		N	13			133
						14 9							
07	3937 X	3438	-0-	-499	-0-	66 1	3371 2		N	1	1 8		133
						1 9							
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			133

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10264 - 10608	
MERIT ENERGY COMPANY		34186 700		1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROBERTS		561136		1									
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			N	-0-			115
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1266 2	77 9		N	70	182 1		3
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			N	-0-			3
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1180 2	68 9		N	62			65
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-			65
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-			65

84 ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10445 - 10769	
REGIONS BANK GAS UNIT		856467		1									
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-			16
04	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1053 2			N	-0-			16
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-			16
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1579 2	146 9		N	133			149
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-			149
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1540 2	53 9		N	48			197

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467							
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10223 - 11875
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245794	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10136 - 11780
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2				-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2				-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				-0-
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	115667	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11231	PERF.10396 - 10860
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL											
03	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2				140
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2				140
05	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2				140
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2				140
07	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2				140
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				NO RPT		140
GEORGE BUSH (JETER)		WELL #:		2	RRCID ->	112602	COMPL. DATE	07/16/1984	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5844 - 5850
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.											
SHARP GAS UNIT											
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2				379
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		91 1		288
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2				288
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2				288
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		288
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		288
GEO-VEST (PETTIT)		WELL #:		1	RRCID ->	163428	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9670 - 10920
31 OPERATING LLC											
MILLER HEIRS GU #1											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164886	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8760 - 10494
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.//		34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535									
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	165818	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 10962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID ->	212007	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8710 - 8715	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

GARNER				WELL #:	1 C	RRCID ->	216494	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8767 - 8774
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BRG LONE STAR LTD.				090870									
PAXTON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868	
03	775 N	633	-0-	-142	-0-	561 3	72 9	N	65	183 1			7
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	819 3	18 9	N	16				23
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1202 3	34 9	N	31				54
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	978 3	18 9	N	16				70
07	868 N	542	-0-	-326	-0-	524 3	18 9	N	16				86
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1095 3	11 9	N	10				96

31 OPERATING LLC				953535									
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													
JOHNSON													
WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5115 X	5043	-0-	-72	-0-	5037 3	6 9	N	5			203
04		5070 X	4765	-0-	-305	-0-	4765 3		N	-0-			203
05		5239 X	4455	-0-	-784	-0-	4455 3		N	-0-			203
06		5070 X	4726	-0-	-344	-0-	4726 3		N	-0-			203
07		5053 X	4776	-0-	-277	-0-	4776 3		N	-0-			203
08		5053 X	4732	-0-	-321	-0-	4730 3	2 9	N	2			205

BUFFCO PRODUCTION INC.													
DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826													
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2819 2	173 9	N	157			245
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3432 2	89 9	N	81	170 1		156
05		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3045 2	10 9	N	9			165
06		2910 X	2891	-0-	-19	-0-	2825 2	66 9	N	60			225
07		3410 X	3054	-0-	-356	-0-	3048 2	6 9	N	5			230
08		3410 X	2226	-0-	-1184	-0-	2225 2	1 9	N	1	176 1		55

CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
WILCO GAS UNIT #1													
WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			32
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			32
07	14B2	EXT	96	-0-	96	-0-	96 2		N	-0-			32
08	14B2	EXT	99	-0-	99	-0-	99 2		N	-0-			-0-

ALLGOOD GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

MOUGHON GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369													
03		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			124
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			124
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
06		1470 N	59	-0-	-1411	-0-	59 2		N	-0-			124
07		806 N	58	-0-	-748	-0-	58 2		N	-0-			124
*08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-

ALLGOOD GAS UNIT #1													
WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946													
03	T. A.		951	-0-	951	-0-	1857	951 2	Y	-0-			145
04	T. A.		1011	-0-	1011	-0-	2868	1011 2	Y	-0-			145
05	3450 X		582	-0-	-2868	-0-	582 2		Y	-0-			145
06	930 N		169	-0-	-761	-0-	169 2		Y	-0-			145
07	1054 N		269	-0-	-785	-0-	269 2		Y	-0-			145
08	589 N		320	-0-	-269	-0-	320 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KING OPERATING CORPORATION 465296
 WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

 CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-		81
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		81
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-		81
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		81
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		81
*08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896												
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
04		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860												
03		434 N	153	-0-	-281	-0-	37	1	N	-0-		-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920												
03		486 X	486	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-		-0-
04		390 X	213	-0-	-177	-0-	52	1	N	-0-		-0-
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		-0-
07		496 X	414	-0-	-82	-0-	21	1	N	-0-		-0-
*08		707 X	707	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896												
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	133	1	N	182	179 1	1 8 27
							200	9				
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-		27
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	131	1	N	1	1 8	27
							1	9				
06		1650 N	1280	-0-	-370	-0-	101	1	N	-0-		27
07		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	127	1	N	-0-		27
08		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	109	1	N	-0-		27

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			141
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1081	2	62	9	N	56	170	1	27
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8	27
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			27
07	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			N	-0-			27
08	899 N	480	-0-	-419	-0-	480	2			N	-0-			27

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009														
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802														
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852														
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19			46
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	155	174	1	27
						171	9							
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			27
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-			27
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			27

WHITE, D.J. GAS UNIT 2H WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612														
03	5487 X	4373	-0-	-1114	-0-	255	1	4065	2	Y	48	103	1	37
						53	9							
04	4020 X	3720	-0-	-300	-0-	237	1	3352	2	Y	119	114	1	42
						131	9							
05	4371 X	3457	-0-	-914	-0-	218	1	3237	2	Y	2	2	8	42
						2	9							
06	4230 X	3252	-0-	-978	-0-	244	1	3006	2	Y	2	2	8	42
						2	9							
07	4371 X	2754	-0-	-1617	-0-	220	1	2416	2	Y	107	105	1	44
						118	9							
08	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	263	1	3920	2	Y	2	2	8	44
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7006 X	3020	-0-	-3986	-0-	93	1	2905	2	Y	20	24	1	16
04	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	22	9	6844	2	Y	73	67	1	22
05	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	80	9	6015	2	Y	79	62	1	34
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	325	1	5282	2	Y	48	55	1	27
07	7502 X	5066	-0-	-2436	-0-	87	9	4754	2	Y	48	50	1	25
08	7347 X	3859	-0-	-3488	-0-	295	1	3656	2	Y	34	26	1	30
						53	9							
						166	1							
						37	9							
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631														
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	389	1	3973	2	N	29	2	8	60
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	32	9	3935	2	N	1	1	8	60
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	382	1	4057	2	N	180	177	1	60
06	4260 X	3647	-0-	-613	-0-	1	9	3358	2	N	-0-			60
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	396	1	4182	2	N	-0-			60
08	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	198	9	4014	2	N	150	179	1	27
						289	1							
						403	1							
						364	1							
						165	9							
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625														
03	5301 X	3882	-0-	-1419	-0-	228	1	3625	2	Y	26	77	1	20
04	4500 X	3460	-0-	-1040	-0-	29	9	3159	2	Y	70	65	1	25
05	4061 X	3330	-0-	-731	-0-	224	1	3119	2	Y	1	1	8	25
06	3750 X	3121	-0-	-629	-0-	77	9	2886	2	Y	1	1	8	25
07	3875 X	3069	-0-	-806	-0-	210	1	2740	2	Y	73	68	1	30
08	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	1	9	3190	2	Y	1	1	8	30
						234	1							
						1	9							
						249	1							
						80	9							
						214	1							
						1	9							
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838														
03	161 X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	40
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	40
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116												
03	10230 X	8794	-0-	-1436	-0-	248	1	8437	2	N	99	170
						109	9				7 8	
04	9390 X	8458	-0-	-932	-0-	240	1	8112	2	N	96	83
						106	9				182 1	1 8
05	9393 X	8747	-0-	-646	-0-	248	1	8396	2	N	94	167
						103	9				10 8	
06	8880 X	6993	-0-	-1887	-0-	184	1	6733	2	N	69	60
						76	9				176 1	
07	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	248	1	8545	2	N	68	128
						75	9					
08	8804 X	7997	-0-	-807	-0-	232	1	7638	2	N	115	60
						127	9				173 1	10 8

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749												
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	32
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	32
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	32
06	1260 N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-	32
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	32
08	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-	32

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675												
03	35867 X	20708	-0-	-15159	-0-	630	1	19784	2	Y	267	218
						294	9				155 1	11 8
04	34710 X	33871	-0-	-839	-0-	1618	1	31848	2	Y	368	109
						405	9				474 1	3 8
05	34377 X	34377	-0-	-0-	-0-	1742	1	32197	2	Y	398	158
						438	9				300 1	49 8
06	32929 X	32929	-0-	-0-	-0-	1726	1	30858	2	Y	314	175
						345	9				296 1	1 8
07	34999 X	30538	-0-	-4461	-0-	1564	1	28676	2	Y	271	141
						298	9				305 1	
08	34999 X	23168	-0-	-11831	-0-	995	1	21944	2	Y	208	174
						229	9				148 1	27 8

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
GAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286450	COMPL. DATE 06/21/2020	TOTAL DEPTH 10789	PERF.11191	- 14890			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	38812 X	21831	-0-	-16981	-0-	667 1	20947 2	Y	197	270 1	4 8	38
						217 9						
04	37560 X	35529	-0-	-2031	-0-	1702 1	33496 2	Y	301	286 1	2 8	51
						331 9						
05	34370 X	34370	-0-	-0-	-0-	1750 1	32342 2	Y	253	217 1	10 8	77
						278 9						
06	33319 X	33319	-0-	-0-	-0-	1751 1	31300 2	Y	244	207 1		114
						268 9						
07	36704 X	29143	-0-	-7561	-0-	1495 1	27414 2	Y	213	234 1		93
						234 9						
08	36704 X	21936	-0-	-14768	-0-	944 1	20826 2	Y	151	143 1	8 8	93
						166 9						

SNOW D-LANDERS (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 286623	COMPL. DATE 06/21/2020	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11120	- 18823			
03	60295 X	43396	-0-	-16899	-0-	1325 1	41631 2	Y	400	452 1	7 8	78
						440 9						
04	58350 X	51040	-0-	-7310	-0-	2447 1	48162 2	Y	392	401 1	3 8	66
						431 9						
05	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	2629 1	48598 2	Y	374	310 1	18 8	112
						411 9						
06	48557 X	48557	-0-	-0-	-0-	2555 1	45673 2	Y	299	272 1		139
						329 9						
07	52731 X	46185	-0-	-6546	-0-	2373 1	43494 2	Y	289	302 1		126
						318 9						
08	52731 X	39081	-0-	-13650	-0-	1682 1	37107 2	Y	265	213 1	16 8	162
						292 9						

HILL LC-LANDERS (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 287811	COMPL. DATE 01/10/2021	TOTAL DEPTH 11016	PERF.11231	- 19147			
03	51925 X	49403	-0-	-2522	-0-	12 1	49070 2	Y	292	263 1	12 8	102
						321 9						
04	56460 X	44980	-0-	-11480	-0-	98 1	44572 2	Y	282	272 1	3 8	109
						310 9						
05	58342 X	46177	-0-	-12165	-0-	126 1	45754 2	Y	270	282 1	15 8	82
						297 9						
06	56460 X	43353	-0-	-13107	-0-	129 1	42954 2	Y	245	188 1		139
						270 9						
07	58342 X	43573	-0-	-14769	-0-	1665 1	41627 2	Y	255	286 1		108
						281 9						
*08	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	2365 1	49034 2	Y	302	183 1	51 8	176
						332 9						

HILL LC-GILMER S (AW)		WELL #:		1H	RRCID -> 287814	COMPL. DATE 01/16/2021	TOTAL DEPTH 11024	PERF.11212	- 19353			
03	59179 X	50172	-0-	-9007	-0-	12 1	49851 2	Y	281	268 1	7 8	100
						309 9						
04	62310 X	47305	-0-	-15005	-0-	103 1	46892 2	Y	282	271 1	2 8	109
						310 9						
05	64387 X	46110	-0-	-18277	-0-	126 1	45723 2	Y	237	264 1	9 8	73
						261 9						
06	62310 X	44320	-0-	-17990	-0-	132 1	43957 2	Y	210	164 1		119
						231 9						
07	64387 X	45833	-0-	-18554	-0-	1753 1	43821 2	Y	235	254 1		100
						259 9						
*08	54082 X	54082	-0-	-0-	-0-	2473 1	51270 2	Y	308	176 1	52 8	180
						339 9						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	229276 X	135438	-0-	-93838	-0-	31	1	133551	2	Y	1687	1544	1	58 8 253
						1856	9							
04	197580 X	119356	-0-	-78224	-0-	258	1	117455	2	Y	1494	1517	1	12 8 218
						1643	9							
05	204166 X	112484	-0-	-91682	-0-	304	1	110615	2	Y	1423	1300	1	65 8 276
						1565	9							
06	197580 X	98312	-0-	-99268	-0-	290	1	96668	2	Y	1231	1313	1	2 8 192
						1354	9							
07	188139 X	96301	-0-	-91838	-0-	297	1	94759	2	Y	1132	1069	1	255
						1245	9							
08	132804 X	86373	-0-	-46431	-0-	274	1	84887	2	Y	1102	906	1	73 8 378
						1212	9							

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914														
03	312945 X	179226	-0-	-133719	-0-	41	1	178618	2	Y	515	454	1	34 8 75
						567	9							
04	270570 X	155167	-0-	-115403	-0-	339	1	154336	2	Y	447	450	1	7 8 65
						492	9							
05	279589 X	143966	-0-	-135623	-0-	393	1	143039	2	Y	485	421	1	38 8 91
						534	9							
06	270570 X	123710	-0-	-146860	-0-	368	1	122906	2	Y	396	425	1	62
						436	9							
07	253952 X	122527	-0-	-131425	-0-	381	1	121722	2	Y	385	360	1	87
						424	9							
08	172360 X	108700	-0-	-63660	-0-	348	1	107860	2	Y	447	340	1	47 8 147
						492	9							

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730 SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860														
03	1798 X	1124	-0-	-674	-0-	1123	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
05	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1650	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
06	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1297	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
07	2945 X	756	-0-	-2189	-0-	756	3			Y	-0-			-0-
*08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371														
03	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2009	3	29	9	N	26	26	1	-0-
04	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2002	3	26	9	N	24	24	1	-0-
05	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	1980 X	1524	-0-	-456	-0-	1504	3	20	9	N	18	18	1	-0-
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2981	3	4	9	N	4	4	1	-0-
*08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2914	3	41	9	N	37	37	1	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1116 N	584	-0-	-532	-0-	581 3	3 9	N	3	3 1			-0-
04		690 N	349	-0-	-341	-0-	348 3	1 9	N	1	1 1			-0-
05		961 N	320	-0-	-641	-0-	319 3	1 9	N	1	1 1			-0-
06		570 N	346	-0-	-224	-0-	346 3		N	-0-				-0-
07		372 N	234	-0-	-138	-0-	234 3		N	-0-				-0-
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390														
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-				-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	N	1	1 1			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-				-0-
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630														
03		899 N	821	-0-	-78	-0-	818 3	3 9	N	3	3 1			-0-
04		1080 N	602	-0-	-478	-0-	599 3	3 9	N	3	3 1			-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2049 3	23 9	N	21	21 1			-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195 3	19 9	N	17	17 1			-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598 3	4 9	N	4	4 1			-0-
*08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1561 3	35 9	N	32	32 1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026														
03		8432 X	6352	-0-	-2080	-0-	6223 3	129 9	Y	117	117 1			-0-
04		7350 X	6179	-0-	-1171	-0-	6050 3	129 9	Y	117	117 1			-0-
05		7595 X	6362	-0-	-1233	-0-	6234 3	128 9	Y	116	116 1			-0-
06		6570 X	5180	-0-	-1390	-0-	5080 3	100 9	Y	91	91 1			-0-
07		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7351 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
*08		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8247 3	290 9	Y	264	264 1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582														
03		10323 X	9162	-0-	-1161	-0-	8978 3	184 9	Y	167	167 1			-0-
04		9990 X	8734	-0-	-1256	-0-	8550 3	184 9	Y	167	167 1			-0-
05		9641 X	8965	-0-	-676	-0-	8775 3	190 9	Y	173	173 1			-0-
06		9090 X	7133	-0-	-1957	-0-	6984 3	149 9	Y	135	135 1			-0-
07		9362 X	8590	-0-	-772	-0-	8558 3	32 9	Y	29	29 1			-0-
*08		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	8753 3	325 9	Y	295	295 1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092														
03		5766 X	4725	-0-	-1041	-0-	4604 3	121 9	Y	110	110 1			-0-
04		5580 X	5449	-0-	-131	-0-	5328 3	121 9	Y	110	110 1			-0-
05		5766 X	5316	-0-	-450	-0-	5174 3	142 9	Y	129	129 1			-0-
06		5370 X	2931	-0-	-2439	-0-	2852 3	79 9	Y	72	72 1			-0-
07		5642 X	14	-0-	-5628	-0-	14 3		Y	-0-				-0-
08		T. A.	5981	-0-	5981	5981	5842 3	139 9	Y	126	126 1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018														
03		3069 X	2174	-0-	-895	-0-	2098 3	76 9	Y	69	81 1			-0-
04		2970 X	2188	-0-	-782	-0-	2112 3	76 9	Y	69	81 1			-0-
05		3069 X	2257	-0-	-812	-0-	2168 3	89 9	Y	81	81 1			-0-
06		2430 X	1828	-0-	-602	-0-	1763 3	65 9	Y	59	59 1			-0-
07		2263 X	2054	-0-	-209	-0-	2040 3	14 9	Y	13	13 1			-0-
*08		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2049 3	151 9	Y	137	137 1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099						
MARTIN "L"				WELL #: 1	RRCID -> 203779	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"				WELL #: 1	RRCID -> 205288	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11046	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INMAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 205289	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 12098	PERF.10986	- 11101	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INMAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 206056	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11050	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"				WELL #: 4	RRCID -> 206534	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11094	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INMAN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 209281	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10938	- 11060	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS "T"				WELL #: 2	RRCID -> 210295	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11108	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099												
MARTIN "L"		WELL #:		4	RRCID ->	211009	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11092					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN "L"		WELL #:		7	RRCID ->	211021	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11001					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842 - 10954					
03		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-					-0-
04		1110 X	630	-0-	-480	-0-	630	2		Y	-0-					-0-
05		1147 X	552	-0-	-595	-0-	552	2		Y	-0-					-0-
06		1110 X	587	-0-	-523	-0-	587	2		Y	-0-					-0-
07		961 X	660	-0-	-301	-0-	660	2		Y	-0-					-0-
*08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-					-0-

GILMER (JURASSIC)				34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405												
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051844	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11716 - 11789					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	051845	COMPL. DATE	08/19/1971	TOTAL DEPTH	11938	PERF.11725 - 11850					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066863	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11696 - 11836					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
SMITH, W.F. GU		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		211
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		211
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		211
07	14B2 EXT	760	-0-	760	760	760	2	N	-0-		211
08	14B2 EXT	330	-0-	330	1090	330	2	N	-0-		-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		114
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		114
07	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-		114
08	14B2 EXT	17	-0-	17	45	17	2	N	-0-		-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151

ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	4	2		Y	-0-					19
06	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	6	2	2		Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					19
*08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-					19

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59	
ALLGOOD GAS UNIT NO 1										WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862	
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-	
06	900 N	272	-0-	-628	-0-	272	2			N	-0-					-0-	
07	992 N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-	
08	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-	
JONES, JACK GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
WILCO GAS UNIT NO 1										WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
JONES, JACK GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
JACKSON, JAMES GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					53	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					53	
07	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	28	2			N	-0-					53	
08	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	45	2			N	-0-					-0-	
JACKSON, JAMES GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856								
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					80
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					80
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					80
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					80
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

KING OPERATING CORPORATION		465296		WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GILMER (JURASSIC) KING OPERATING CORPORATION CRAIG, J. V.		//CONT.// //CONT.//	34943 750 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11566	- 11584					
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			63
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			63
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			63
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			63
WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11742	- 11788					
SHIPP, B. H.		WELL #: 1		COMPL. DATE 11/06/1976	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11742	- 11788					
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			13
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			13
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			13
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			13
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			13
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			13
WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 12124	PERF.11608	- 11630					
WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 12124	PERF.11608	- 11630					
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			73
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			73
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			73
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			73
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			73
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			73
WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11592	- 11616					
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11592	- 11616					
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-			58
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			58
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			58
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-			58
*07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			58
*08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			58
WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11532	- 11638					
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11532	- 11638					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11640	- 11800					
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11640	- 11800					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
COYLE, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 045682	COMPL. DATE	02/12/1969	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11688 - 11705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, JAMES L.				WELL #: 1	RRCID -> 046244	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	12131	PERF.	11645 - 11664			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCOLLUM, GENE A.				WELL #: 1	RRCID -> 046422	COMPL. DATE	02/09/1969	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	11639 - 11673			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 049121	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11650 - 11829			
03	2449 X	2154	-0-	-295	-0-	188	1	1966	2	N	-0-			22
04	2777 X	2777	-0-	-	-0-	275	1	2297	2	N	186	183	1	25
						205	9							
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	353	1	2430	2	N	-0-			25
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	301	1	2112	2	N	-0-			25
07	2883 X	1048	-0-	-1835	-0-	175	1	873	2	N	-0-			25
08	2883 X	1234	-0-	-1649	-0-	28	1	1206	2	N	-0-			25
SNOW, DELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 049122	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11554 - 11589			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SWEETMAN, J. A.				WELL #: 1	RRCID -> 049996	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11655 - 11781			
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	434	1	6346	2	N	5			59
						6	9							
04	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	413	1	5707	2	N	178	178	1	59
						196	9							
05	5084 X	3324	-0-	-1760	-0-	284	1	3040	2	N	-0-			59
06	4920 X	2094	-0-	-2826	-0-	191	1	1903	2	N	-0-			59
07	5084 X	1677	-0-	-3407	-0-	177	1	1500	2	N	-0-			59
08	5084 X	2770	-0-	-2314	-0-	204	1	2566	2	N	-0-			59

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	2	N	-0-		-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-		-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	Y	-0-		-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	34		34
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	Y	-0-	29 1	5

WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986			
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	392	2	N	1	1 8	23
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		23
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	2	N	-0-		23
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		23
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		23
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	733	2	N	69		92

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939			
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	19	1	Y	17	10 1	7
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	19	9				
						14	1	Y	-0-		7

BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777			
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	14	1	N	-0-		25
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	11	1	N	-0-		25
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		25
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	N	-0-		25
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	6	1	N	-0-		25
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1 8	25
						1	9				

BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
06	750 N	207	-0-	-543	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
07	713 N	592	-0-	-121	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
MARSH, T.D.		WELL #: 1		RRCID -> 127070		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	
					UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	5952 X	4330	-0-	-1622	-0-	4330 2			24
04	5760 X	3149	-0-	-2611	-0-	3062 2	87 9	N 79	19
05	5952 X	5820	-0-	-132	-0-	5820 2			19
06	4200 X	3164	-0-	-1036	-0-	3070 2	94 9	N 85	104
07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5184 2	83 9	N 75	179
08	5828 X	2682	-0-	-3146	-0-	2682 2			46

HILL, L.C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704	
03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424 2			3
04	480 X	381	-0-	-99	-0-	346 2	35 9	N 32	8
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			8
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	353 2	46 9	N 42	50
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	444 2	28 9	N 25	75
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			19

SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864	
03	1178 N	1019	-0-	-159	-0-	1019 2			36
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			36
05	1240 N	878	-0-	-362	-0-	878 2			36
06	990 N	773	-0-	-217	-0-	773 2			36
07	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2			36
08	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2			36

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629	
03	2852 X	2367	-0-	-485	-0-	291 1	2076 2	N	22
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	303 1	1871 2	N	22
05	2883 N	2008	-0-	-875	-0-	302 1	1706 2	N	22
06	2280 N	1304	-0-	-976	-0-	238 1	1066 2	N	22
07	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	348 1	1681 2	N	22
08	2015 N	1360	-0-	-655	-0-	192 1	1168 2	N	22

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
LANDERS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160940		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022										

BINION, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816		
03	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236 2	Y	-0-		31
04	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	1112 2	Y	-0-		31
05	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332 2	Y	-0-		31
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	Y	-0-		31
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-		31
08	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	1148 2	Y	-0-		31

BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800		
03	2697 X	2349	-0-	-348	-0-	2349 2	Y	-0-		63
04	2610 X	2319	-0-	-291	-0-	2319 2	Y	-0-		63
05	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	2548 2	Y	1 8		63
06	2520 X	2355	-0-	-165	-0-	2355 2	Y	-0-		63
07	2604 X	2514	-0-	-90	-0-	2514 2	Y	-0-		63
08	2542 X	2159	-0-	-383	-0-	2159 2	Y	-0-		63

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676		
03	4278 X	3291	-0-	-987	-0-	475 1	2816 2	N	-0-	28
04	3930 X	3330	-0-	-600	-0-	514 1	2816 2	N	-0-	28
05	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	502 1	2696 2	N	-0-	28
06	3390 X	2673	-0-	-717	-0-	370 1	2303 2	N	-0-	28
07	3441 X	3239	-0-	-202	-0-	468 1	2771 2	N	-0-	28
08	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	385 1	2864 2	N	-0-	28

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821		
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	311 1	2264 2	N	-0-	27
04	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	228 1	1331 2	N	-0-	27
05	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	270 1	1437 2	N	-0-	27
06	2310 N	1086	-0-	-1224	-0-	192 1	894 2	N	-0-	27
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	192 1	1091 2	N	-0-	27
08	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	219 1	985 2	N	-0-	27

GILMER(JURASSIC)															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
MCCOLLUM, GENE A. //CONT.// 742143															
WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753															
03	1023	N	777	-0-	-246	-0-	31	1	746	2	N	-0-			92
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	30	1	793	2	N	178	190	1	80
							196	9							
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	178	176	1	82
							196	9							
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-			82
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	31	1	905	2	N	-0-			82
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	31	1	674	2	N	185	182	1	85
							204	9							

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1															
WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW, DELBERT															
WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645															
03	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	256	1	1516	2	N	-0-			40
04	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	303	1	1660	2	N	-0-			40
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	243	1	1306	2	N	-0-			40
06	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	221	1	1371	2	N	-0-			40
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	288	1	1701	2	N	-0-			40
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	223	1	1655	2	N	-0-			40

COYLE, N. L.															
WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740															
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	326	1	2538	2	Y	-0-			27
04	3000	N	3043	-0-	43	-0-	355	1	2688	2	Y	-0-			27
05	3100	N	3107	-0-	7	-0-	369	1	2554	2	Y	167	167	1	27
							184	9							
06	2730	N	2039	-0-	-691	-0-	226	1	1813	2	Y	-0-			27
07	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	287	1	2289	2	Y	-0-			27
08	2821	X	1723	-0-	-1098	-0-	199	1	1524	2	Y	-0-			27

SNOW, J. E.															
WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736															
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	1	1	8	30
							1	9							
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	303	1	1136	2	N	-0-			30
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	342	1	1006	2	N	1	1	8	30
							1	9							
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	355	1	858	2	N	-0-			30
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	523	1	1216	2	N	-0-			30
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	334	1	1230	2	N	1	1	8	30
							1	9							

GILMER(JURASSIC)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 //CONT.// 742143													
WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		377 1	2691 2	N		-0-		25
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		423 1	2616 2	N		172	170 1	27
							189 9						
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-		396 1	2241 2	N		-0-		27
06	2490 X	1559	-0-	-931	-0-		285 1	1274 2	N		-0-		27
07	2573 X	1876	-0-	-697	-0-		322 1	1554 2	N		-0-		27
08	2573 X	2345	-0-	-228	-0-		331 1	2014 2	N		-0-		27

SNOW, DELBERT													
WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

LANDERS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

WHEELER, O. N.													
WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760													
03	5239 X	4957	-0-	-282	-0-		510 1	4447 2	N		-0-		29
04	5040 X	4431	-0-	-609	-0-		474 1	3957 2	N		-0-		29
05	5146 X	4694	-0-	-452	-0-		463 1	4008 2	N		203	190 1	42
							223 9						
06	4980 X	2743	-0-	-2237	-0-		273 1	2328 2	N		129	147 1	24
							142 9						
07	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-		538 1	5613 2	N		-0-		24
*08	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-		478 1	4692 2	N		112	109 1	27
							123 9						

COYLE, N. L.													
WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-		36 1	253 2	Y		-0-		-0-
06	112 X	112	-0-	-0-	-0-		12 1	100 2	Y		-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		17 1	133 2	Y		-0-		-0-
08	279 N	134	-0-	-145	-0-		15 1	119 2	Y		-0-		-0-

JOHNSON, JAMES L.													
WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819													
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		N		-0-		27
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N		-0-		27
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		N		-0-		27
06	120 N	75	-0-	-45	-0-		75 2		N		-0-		27
07	124 N	85	-0-	-39	-0-		85 2		N		-0-		27
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N		-0-		27

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940								
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	36 1	362 2	N	7							37
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	31 1	314 2	N	-0-							37
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	320 2	N	-0-							37
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	24 1	280 2	N	-0-							37
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	28 1	292 2	N	-0-							37
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31 1	346 2	N	-0-							37

LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828								
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	264 1	491 2	N	-0-							25
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	256 1	392 2	N	-0-							25
05	713 N	562	-0-	-151	-0-	224 1	338 2	N	-0-							25
06	720 N	369	-0-	-351	-0-	121 1	248 2	N	-0-							25
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	182 1	238 2	N	-0-							25
08	558 N	413	-0-	-145	-0-	176 1	237 2	N	-0-							25

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							23
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	N	-0-							23
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-							23

WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							27

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR	
SABINE OIL & GAS CORPORATION													
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED												CAPACITY	
//CONT.// 742143													
WHEELER, O. N.												WELL #: 5	
RRCID -> 223083												COMPL. DATE 01/01/2011	
TOTAL DEPTH 11998												PERF.10894 - 11853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
03		4061 X	3499	-0-	-562	-0-	360 1	3139 2	N	-0-			24
04		3930 X	3380	-0-	-550	-0-	362 1	3018 2	N	-0-			24
05		4030 X	3213	-0-	-817	-0-	332 1	2881 2	N	-0-			24
06		3900 X	2448	-0-	-1452	-0-	246 1	2101 2	N	92	31 1		85
							101 9						
07		4030 X	3262	-0-	-768	-0-	285 1	2977 2	N	-0-			85
08		3503 X	3292	-0-	-211	-0-	305 1	2987 2	N	-0-	53 1		32
HILL, L.C.												WELL #: 2	
RRCID -> 226216												COMPL. DATE 09/15/2006	
TOTAL DEPTH 11900												PERF.11688 - 11710	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLIE, D. A. GAS UNIT												WELL #: 5	
RRCID -> 227253												COMPL. DATE 02/21/2007	
TOTAL DEPTH 12066												PERF.10827 - 10956	
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	589 1	1471 2	N	-0-			38
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	570 1	1298 2	N	-0-			38
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	494 1	1393 2	N	-0-			38
06		1800 N	1799	-0-	-1	-0-	523 1	1276 2	N	-0-			38
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	589 1	1319 2	N	-0-			38
08		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	581 1	1008 2	N	-0-			38
COYLE, N. L.												WELL #: 8	
RRCID -> 227355												COMPL. DATE 12/29/2006	
TOTAL DEPTH 12155												PERF.11666 - 11851	
03		7564 X	6908	-0-	-656	-0-	763 1	5939 2	N	187	172 1		71
							206 9						
04		7320 X	6596	-0-	-724	-0-	752 1	5698 2	N	133	177 1		27
							146 9						
05		7564 X	5883	-0-	-1681	-0-	743 1	5140 2	N	-0-			27
06		7320 X	5782	-0-	-1538	-0-	636 1	5103 2	N	39			66
							43 9						
07		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	855 1	6809 2	N	174	189 1		51
							191 9						
*08		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	799 1	6139 2	N	5			56
							6 9						
REYNOLDS, J. E. UNIT												WELL #: 3	
RRCID -> 227579												COMPL. DATE 10/14/2006	
TOTAL DEPTH 12026												PERF.11733 - 11888	
03		465 N	302	-0-	-163	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
05		558 N	364	-0-	-194	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			-0-
07		589 N	413	-0-	-176	-0-	413 2		Y	-0-			-0-
*08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-			-0-
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT												WELL #: 3	
RRCID -> 227967												COMPL. DATE 01/23/2007	
TOTAL DEPTH 12008												PERF.11544 - 11743	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		Y	-0-			-0-
07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2917 2	173 9	Y	157			157
*08		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-	137 1		20

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

MCBETH		WELL #: 1		RRCID -> 229775		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742								
03	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	1762	2			N	-0-				145
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1786	2	59	9	N	54	176	1		23
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				23
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				23
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-				23
08	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-				23

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823								
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1086	1			N	1	1	8		25
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1244	1	1898	2	N	-0-				25
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	1176	1	1773	2	N	-0-				25
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	729	1	1485	2	N	-0-				25
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1368	1	1789	2	N	-0-				25
*08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1224	1	1650	2	N	-0-				25

SONCO HOLDINGS LLC		801653		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976								
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1														
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 037072		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782								
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1														
03	2493	X	572	-0-	-1921	-0-	572	3			Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-				-0-
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	3	10	9	Y	9	9	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2021

GILMER(JURASSIC)										//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										//CONT.// 828880							
INDIAN ROCK GAS UNIT 3										WELL #: 1		RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

INDIAN ROCK GAS UNIT #5										WELL #: 1		RRCID -> 043146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1		-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1		-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

INDIAN ROCK GAS UNIT 6										WELL #: 1		RRCID -> 044249		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

INDIAN ROCK GAS UNIT #7										WELL #: 1		RRCID -> 045755		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794	
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3	9	Y	3	3	1	-0-			
04	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-			
05	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	1062	3	2	9	Y	2	2	1	-0-			
06	DLQ G-10	892	-0-	892	1956	891	3	1	9	Y	1	1	1	-0-			
07	DLQ G-10	879	-0-	879	2835	879	3			Y	-0-			-0-			
08	DLQ G-10	913	-0-	913	3748	913	3			Y	-0-			-0-			

ARRINGTON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 046911		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779	
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2115	3	23	9	Y	21	21	1	-0-			
04	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2182	3	26	9	Y	24	24	1	-0-			
05	DLQ G-10	1777	-0-	1777	1777	1757	3	20	9	Y	18	18	1	-0-			
06	DLQ G-10	1051	-0-	1051	2828	1037	3	14	9	Y	13	13	1	-0-			
07	DLQ G-10	1239	-0-	1239	4067	1237	3	2	9	Y	2	2	1	-0-			
08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	5440	1355	3	18	9	Y	16	16	1	-0-			

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2										WELL #: 1R		RRCID -> 047040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746	
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-			-0-			
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3			Y	-0-			-0-			
05	DLQ G-10	1963	-0-	1963	1963	1963	3			Y	-0-			-0-			
06	DLQ G-10	381	-0-	381	2344	381	3			Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	379	-0-	379	2723	379	3			Y	-0-			-0-			
08	DLQ G-10	398	-0-	398	3121	398	3			Y	-0-			-0-			

LAUGHLIN										WELL #: 1		RRCID -> 047460		COMPL. DATE 11/18/1969		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 047471		COMPL. DATE 12/05/1969		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	279 N	74	-0-	-205	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
04	1530 N	595	-0-	-935	-0-	594	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	1034	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	389	-0-	389	1423	387	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	DLQ G-10	170	-0-	170	1593	170	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1593					Y	-0-				-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048812		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11666 - 11820					
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
04	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	178	-0-	178	295	178	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	233	-0-	233	528	233	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	886	358	3			Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 1		RRCID -> 049799		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 12057		PERF.11758 - 11850					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #: 1		RRCID -> 059218		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 11998		PERF.11743 - 11805					
03	2976 X	2613	-0-	-363	-0-	2607	3	6	9	Y	5	5	1		-0-
04	2880 X	1589	-0-	-1291	-0-	1588	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	DLQ G-10	1792	-0-	1792	1792	1789	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
06	DLQ G-10	992	-0-	992	2784	992	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1749	-0-	1749	4533	1749	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6380	1847	3			Y	-0-				-0-

CLEMENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074485		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11726 - 11800					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11614 - 11780					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11733 - 11842					
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1793	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1759	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
05	DLQ G-10	1740	-0-	1740	1740	1712	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
06	DLQ G-10	764	-0-	764	2504	753	3	11	9	Y	10	10	1		-0-
07	DLQ G-10	1363	-0-	1363	3867	1361	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	DLQ G-10	1963	-0-	1963	5830	1927	3	36	9	Y	33	33	1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 140964		COMPL. DATE 02/07/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11691 - 11818						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 141271		COMPL. DATE 04/09/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11737 - 11834						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 2		RRCID -> 141719		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11579 - 11786						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11592 - 11796						
03	2914 X	2274	-0-	-640	-0-	2245	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	2640 X	1940	-0-	-700	-0-	1914	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	2125	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10	1476	-0-	1476	3629	1456	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10	1650	-0-	1650	5279	1647	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10	2815	-0-	2815	8094	2775	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11745 - 11826						
03	3069 X	2185	-0-	-884	-0-	2155	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	2910 X	2046	-0-	-864	-0-	2024	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	DLQ G-10	2132	-0-	2132	2132	2112	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	DLQ G-10	2895	-0-	2895	5027	2892	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10	195	-0-	195	5222	188	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5222					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11625 - 11840						
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3404	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3332	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10	3495	-0-	3495	3495	3467	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	DLQ G-10	2427	-0-	2427	5922	2407	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	DLQ G-10	2772	-0-	2772	8694	2768	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10	3857	-0-	3857	12551	3812	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11608 - 11788						
03	1550 X	707	-0-	-843	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2654	-0-	2654	2654	2653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10	1307	-0-	1307	3961	1303	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	1065	-0-	1065	5026	1064	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10	2544	-0-	2544	7570	2534	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880							
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2418 X	1366	-0-	-1052	-0-	1366	3		-0-
04	2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1159	3	1 9	-0-
05	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1111	3		-0-
06	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2112	1000	3	1 9	-0-
07	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3196	1084	3		-0-
08	DLQ G-10	1055	-0-	1055	4251	1055	3		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828	
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		-0-
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2795	3	9 9	-0-
05	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	2022	3	1 9	-0-
06	DLQ G-10	1990	-0-	1990	4013	1990	3		-0-
07	DLQ G-10	1543	-0-	1543	5556	1543	3		-0-
08	DLQ G-10	1921	-0-	1921	7477	1921	3		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 144599		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 3		RRCID -> 144730		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	DLQ G-10	206	-0-	206	206	205	3	1 9	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-
07	206 X	-0-	-0-	-206	-0-			Y	-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 3		RRCID -> 144870		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774	
03	6750 X	1322	-0-	-5428	-0-	1307	3	15 9	-0-
04	1740 X	1530	-0-	-210	-0-	1507	3	23 9	-0-
05	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	1766	3	18 9	-0-
06	3001 X	1217	-0-	-1784	-0-	1214	3	3 9	-0-
07	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	3	2 9	-0-
08	1798 X	1470	-0-	-328	-0-	1452	3	18 9	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 145050		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798	
03	2077 X	1122	-0-	-955	-0-	1122	3		-0-
04	1650 X	1158	-0-	-492	-0-	1158	3		-0-
05	DLQ G-10	817	-0-	817	817	817	3		-0-
06	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1950	1133	3		-0-
07	DLQ G-10	1523	-0-	1523	3473	1523	3		-0-
08	DLQ G-10	1589	-0-	1589	5062	1583	3	6 9	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 145068		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	451 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	549 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
05	DLQ G-10	408	-0-	408	408	406 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
06	DLQ G-10	189	-0-	189	597	188 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07	DLQ G-10	261	-0-	261	858	261 3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	444	-0-	444	1302	440 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145228		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790			
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3648 3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
04	2430 X	1309	-0-	-1121	-0-	1294 3	15 9	Y	14	14 1	-0-	
05	DLQ G-10	4093	-0-	4093	4093	4065 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
06	DLQ G-10	2534	-0-	2534	6627	2515 3	19 9	Y	17	17 1	-0-	
07	DLQ G-10	2939	-0-	2939	9566	2936 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
08	DLQ G-10	3195	-0-	3195	12761	3150 3	45 9	Y	41	41 1	-0-	

CLEMENS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145268		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762			
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341 3	11 9	Y	10	10 1	-0-	
04	1170 N	893	-0-	-277	-0-	887 3	6 9	Y	5	5 1	-0-	
05	DLQ G-10	724	-0-	724	724	724 3		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	922	-0-	922	1646	908 3	14 9	Y	13	13 1	-0-	
07	DLQ G-10	3040	-0-	3040	4686	3036 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
08	DLQ G-10	3846	-0-	3846	8532	3806 3	40 9	Y	36	36 1	-0-	

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 145317		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808			
03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		Y	-0-		-0-	
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2161 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
05	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	1665 3		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1254	-0-	1254	2919	1254 3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	1408	-0-	1408	4327	1408 3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	5557	1229 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145371		COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920			
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4024 3	26 9	Y	24	24 1	-0-	
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4148 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	DLQ G-10	4185	-0-	4185	4185	4157 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
06	DLQ G-10	2416	-0-	2416	6601	2401 3	15 9	Y	14	14 1	-0-	
07	DLQ G-10	3537	-0-	3537	10138	3534 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
08	DLQ G-10	4081	-0-	4081	14219	4039 3	42 9	Y	38	38 1	-0-	

IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 146521		COMPL. DATE 06/15/1993			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149710		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784			
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1965 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
04	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1787 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	DLQ G-10	1896	-0-	1896	1896	1871 3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
06	DLQ G-10	1686	-0-	1686	3582	1669 3	17 9	Y	15	15 1	-0-	
07	DLQ G-10	2536	-0-	2536	6118	2532 3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
08	DLQ G-10	2098	-0-	2098	8216	2056 3	42 9	Y	38	38 1	-0-	

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1621 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		857 X	857	-0-	-0-	-0-	853 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
05	DLQ	G-10	645	-0-	645	645	644 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	DLQ	G-10	1141	-0-	1141	1786	1128 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
07	DLQ	G-10	846	-0-	846	2632	844 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	DLQ	G-10	818	-0-	818	3450	800 3	18 9	Y	16	16 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806													
03		1798 N	1002	-0-	-796	-0-	978 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
04		990 N	312	-0-	-678	-0-	304 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
05	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	966 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	339	-0-	339	1305	339 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	253	-0-	253	1558	253 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	449	-0-	449	2007	449 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810													
03		4929 X	4046	-0-	-883	-0-	4016 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		4770 X	2560	-0-	-2210	-0-	2547 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
05	DLQ	G-10	1693	-0-	1693	1693	1693 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3129	-0-	3129	4822	3109 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	3183	-0-	3183	8005	3179 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	10938	2892 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840													
03		3100 X	1974	-0-	-1126	-0-	1944 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		2610 X	1795	-0-	-815	-0-	1740 3	55 9	Y	50	50 1		-0-
05	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	1947	1915 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
06	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	3371	1404 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	4902	1528 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	6566	1627 3	37 9	Y	34	34 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827													
03		2852 X	2214	-0-	-638	-0-	2188 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04		2610 X	2051	-0-	-559	-0-	2025 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	1801	1787 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
06	DLQ	G-10	1725	-0-	1725	3526	1705 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	5317	1787 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	6684	1323 3	44 9	Y	40	40 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796													
03		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1233 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
04		1140 X	1128	-0-	-12	-0-	1121 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	1099	1095 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
06	DLQ	G-10	112	-0-	112	1211	110 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	DLQ	G-10	381	-0-	381	1592	381 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	226	-0-	226	1818	226 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856													
03		3410 X	2470	-0-	-940	-0-	2441 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
04		3330 X	2448	-0-	-882	-0-	2423 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	2166	2138 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
06	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	3775	1592 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
07	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	5227	1451 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	DLQ	G-10	2353	-0-	2353	7580	2344 3	9 9	Y	8	8 1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11618	- 11785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1886 X	1886	-0-	-0-	1866	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
04		1590 X	1321	-0-	-269	1314	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
05	DLQ	G-10	1872	-0-	1872	1872	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
06	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	3378	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
07	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	5152	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	DLQ	G-10	2187	-0-	2187	7339	3	40	9	Y	36	36	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11654	- 11876	
03		1891 X	1371	-0-	-520	1364	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
04		1830 X	1355	-0-	-475	1351	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	1704	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
06	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	3062	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
07	DLQ	G-10	1294	-0-	1294	4356	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	5833	3	17	9	Y	15	15	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11568	- 11738	
03		3580 X	3580	-0-	-0-	3550	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
04		3000 N	3663	-0-	663	3638	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
05	DLQ	G-10	4229	-0-	4229	4892	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	7082	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07		9265 X	2183	-0-	-7082	2180	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08		5032 X	5032	-0-	-0-	4982	3	50	9	Y	45	45	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		5	RRCID ->	181395	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	12052	PERF.	11696	- 11898	
03		637 N	637	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
04		690 N	623	-0-	-67	622	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	630	-0-	630	1244	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1102	-0-	1102	2346	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	3602	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		6	RRCID ->	181914	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11609	- 11830	
03		2728 X	2309	-0-	-419	2281	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04		2460 X	2173	-0-	-287	2147	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	2174	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
06	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	3918	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ	G-10	2574	-0-	2574	6492	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	8952	3	42	9	Y	38	38	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184679	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11660	- 11862	
03		2387 X	963	-0-	-1424	952	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
04		1860 X	569	-0-	-1291	568	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	226	-0-	226	226	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	226				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	226				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	131	-0-	131	357	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		5	RRCID ->	184695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11676	- 11890	
03		1891 N	1563	-0-	-328	1552	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
04		1380 N	728	-0-	-652	716	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
05	DLQ	G-10	2112	-0-	2112	2090	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
06	DLQ	G-10	1464	-0-	1464	3576	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	5016	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	6233	3	33	9	Y	30	30	1	-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1427 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
04		1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1241 3	22 9	Y	20	20 1		-0-
05	DLQ	G-10	1298	-0-	1298	1298	1278 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
06	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	2298	982 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
07	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	3625	1324 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	4844	1183 3	36 9	Y	33	33 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826													
03		3100 N	2407	-0-	-693	740	2382 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
04		2905 N	2165	-0-	-740	-0-	2140 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05	DLQ	G-10	2947	-0-	2947	2947	2921 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
06		4942 X	1995	-0-	-2947	-0-	1975 3	20 9	Y	18	18 1		-0-
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1256 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08		2945 X	1826	-0-	-1119	-0-	1808 3	18 9	Y	16	16 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876													
03		5270 X	4397	-0-	-873	-0-	4367 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		5100 X	4327	-0-	-773	-0-	4301 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	4343	-0-	4343	4343	4317 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
06	DLQ	G-10	3472	-0-	3472	7815	3454 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
07	DLQ	G-10	4655	-0-	4655	12470	4651 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	DLQ	G-10	4459	-0-	4459	16929	4418 3	41 9	Y	37	37 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818													
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
04		180 N	95	-0-	-85	-0-	94 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	466 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	830	359 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	DLQ	G-10	382	-0-	382	1212	381 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	DLQ	G-10	187	-0-	187	1399	186 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794													
03		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4111 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
04		3480 X	3413	-0-	-67	-0-	3387 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	3639	-0-	3639	3639	3611 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
06	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	5894	2234 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	2521	-0-	2521	8415	2518 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	11030	2580 3	35 9	Y	32	32 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790													
03		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
04		690 X	479	-0-	-211	-0-	479 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	480 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	484	-0-	484	964	484 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	460	-0-	460	1424	460 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	504	-0-	504	1928	504 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778													
03		2976 X	1340	-0-	-1636	-0-	1331 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
04		2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	1169 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	1754	1737 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
06	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	2819	1065 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1586	-0-	1586	4405	1586 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	376	-0-	376	4781	375 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID -> 187292		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2821 X	548	-0-	-2273	-0-	547 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
04	2730 X	764	-0-	-1966	-0-	763 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
05	DLQ G-10	508	-0-	508	508	508 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	541	-0-	541	1049	541 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	440	-0-	440	1489	440 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	460	-0-	460	1949	459 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID -> 187972		COMPL. DATE 01/22/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832		
03	2728 X	1226	-0-	-1502	-0-	1223 3	3 9	Y	3	3 1	3	-0-
04	1290 X	975	-0-	-315	-0-	974 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
05	DLQ G-10	452	-0-	452	452	452 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2143	-0-	2143	2595	2123 3	20 9	Y	18	18 1	18	-0-
07	DLQ G-10	3115	-0-	3115	5710	3109 3	6 9	Y	5	5 1	5	-0-
08	DLQ G-10	3426	-0-	3426	9136	3376 3	50 9	Y	45	45 1	45	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID -> 189198		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782		
03	310 X	247	-0-	-63	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
04	270 X	198	-0-	-72	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	136	-0-	136	518	136 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	309	-0-	309	827	309 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	230	-0-	230	1057	230 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		7	RRCID -> 189334		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830		
03	5270 X	4032	-0-	-1238	-0-	4007 3	25 9	Y	23	23 1	23	-0-
04	5100 X	2819	-0-	-2281	-0-	2800 3	19 9	Y	17	17 1	17	-0-
05	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	2220 3	25 9	Y	23	23 1	23	-0-
06	DLQ G-10	2607	-0-	2607	4852	2587 3	20 9	Y	18	18 1	18	-0-
07	DLQ G-10	1475	-0-	1475	6327	1472 3	3 9	Y	3	3 1	3	-0-
08	DLQ G-10	3778	-0-	3778	10105	3747 3	31 9	Y	28	28 1	28	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID -> 189341		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842		
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1750 3	8 9	Y	7	7 1	7	-0-
04	1980 X	1950	-0-	-30	-0-	1933 3	17 9	Y	15	15 1	15	-0-
05	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	1954 3	3 9	Y	3	3 1	3	-0-
06	DLQ G-10	1639	-0-	1639	3596	1638 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
07	DLQ G-10	1877	-0-	1877	5473	1877 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1780	-0-	1780	7253	1780 3		Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID -> 189363		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762		
03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1144 3	25 9	Y	23	23 1	23	-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1145 3	26 9	Y	24	24 1	24	-0-
05	DLQ G-10	882	-0-	882	882	864 3	18 9	Y	16	16 1	16	-0-
06	DLQ G-10	595	-0-	595	1477	588 3	7 9	Y	6	6 1	6	-0-
07	DLQ G-10	1216	-0-	1216	2693	1214 3	2 9	Y	2	2 1	2	-0-
08	DLQ G-10	1314	-0-	1314	4007	1277 3	37 9	Y	34	34 1	34	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID -> 189563		COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804		
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-			-0-
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	769	-0-	769	769	769 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	702	-0-	702	1471	701 3	1 9	Y	1	1 1	1	-0-
07	DLQ G-10	700	-0-	700	2171	700 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	664	-0-	664	2835	664 3		Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		8	RRCID ->	189722	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11642	- 11814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	3811	-0-	711	711	3783	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04	3000 N	6915	-0-	3915	4626	6893	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
05	DLQ G-10	8598	-0-	8598	13224	8569	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
06	DLQ G-10	4952	-0-	4952	18176	4934	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	20353 X	2177	-0-	-18176	-0-	2174	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*08	338 X	338	-0-	-0-	-0-	329	3	9	9	Y	8	8	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		9	RRCID ->	189723	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11626	- 11794		
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	305	94	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	841	-0-	841	1146	841	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	730	-0-	730	1876	730	3			Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	190506	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11790	- 11880		
03	1984 N	901	-0-	-1083	-0-	875	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
04	1050 N	965	-0-	-85	-0-	945	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
05	DLQ G-10	987	-0-	987	987	966	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
06	DLQ G-10	573	-0-	573	1560	553	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ G-10	1311	-0-	1311	2871	1307	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	DLQ G-10	1269	-0-	1269	4140	1228	3	41	9	Y	37	37	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	190524	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13006	PERF.12794	- 12838		
03	14B2 EXT	296	-0-	296	303	295	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-			-0-
06	303 X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		7	RRCID ->	190575	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	12051	PERF.11636	- 11790		
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5248	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
04	5010 X	4906	-0-	-104	-0-	4870	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
05	DLQ G-10	4973	-0-	4973	4973	4927	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
06	DLQ G-10	3335	-0-	3335	8308	3305	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
07	DLQ G-10	5059	-0-	5059	13367	5053	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	DLQ G-10	5315	-0-	5315	18682	5257	3	58	9	Y	53	53	1	-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	190628	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808	- 11014		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		6	RRCID ->	191039	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11688	- 12870		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2611 3	29 9	N	26	26 1		-0-
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2534 3	25 9	N	23	23 1		-0-
05		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2566 3	28 9	N	25	25 1		-0-
06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2086 3	17 9	N	15	15 1		-0-
07		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2587 3	44 9	N	40	40 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811													
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2559 3	2 9	N	2	2 1		-0-
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-			-0-
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340 3	3 9	N	3	3 1		-0-
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1687 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
*08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715													
03		3999 X	2281	-0-	-1718	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
04		3870 X	1858	-0-	-2012	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
05		3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
06		3000 X	1692	-0-	-1308	-0-	1691 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		2294 X	629	-0-	-1665	-0-	629 3		N	-0-			-0-
08		2294 X	1604	-0-	-690	-0-	1603 3	1 9	N	1	1 1		-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090													
03		496 N	348	-0-	-148	-0-	346 3	2 9	N	2	2 1		-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
06		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	266 3		N	-0-			-0-
08		589 N	500	-0-	-89	-0-	500 3		N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6339 3	20 9	N		18	18 1		-0-
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3515 3	26 9	N		24	24 1		-0-
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3168 3	25 9	N		23	23 1		-0-
06		2670 X	1904	-0-	-766	-0-	1901 3	3 9	N		3	3 1		-0-
07		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3173 3	2 9	N		2	2 1		-0-
*08		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3305 3	44 9	N		40	40 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916														
03		403 N	307	-0-	-96	-0-	306 3	1 9	N		1	1 1		-0-
04		420 N	330	-0-	-90	-0-	328 3	2 9	N		2	2 1		-0-
05		434 N	256	-0-	-178	-0-	254 3	2 9	N		2	2 1		-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	N		1	1 1		-0-
07		341 N	193	-0-	-148	-0-	193 3		N		-0-			-0-
08		248 N	189	-0-	-59	-0-	188 3	1 9	N		1	1 1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953														
03		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9718 3	28 9	N		25	25 1		-0-
04		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9092 3	28 9	N		25	25 1		-0-
05		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8652 3	28 9	N		25	25 1		-0-
06		5190 X	5067	-0-	-123	-0-	5047 3	20 9	N		18	18 1		-0-
07		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7094 3	3 9	N		3	3 1		-0-
*08		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7932 3	45 9	N		41	41 1		-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004														
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	612 3	3 9	N		3	3 1		-0-
04		960 N	434	-0-	-526	-0-	432 3	2 9	N		2	2 1		-0-
05		465 N	260	-0-	-205	-0-	259 3	1 9	N		1	1 1		-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N		-0-			-0-
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N		-0-			-0-
*08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	881 3	10 9	N		9	9 1		-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856														
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2386 3	28 9	N		25	25 1		-0-
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2036 3	25 9	N		23	23 1		-0-
05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1875 3	29 9	N		26	26 1		-0-
06		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1617 3	20 9	N		18	18 1		-0-
07		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2711 3	4 9	N		4	4 1		-0-
*08		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2582 3	42 9	N		38	38 1		-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023														
03		3441 X	2562	-0-	-879	-0-	2534 3	28 9	N		25	25 1		-0-
04		2970 X	2614	-0-	-356	-0-	2586 3	28 9	N		25	25 1		-0-
05		3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2336 3	29 9	N		26	26 1		-0-
06		2640 X	1769	-0-	-871	-0-	1748 3	21 9	N		19	19 1		-0-
07		2728 X	2200	-0-	-528	-0-	2197 3	3 9	N		3	3 1		-0-
08		2697 X	2561	-0-	-136	-0-	2516 3	45 9	N		41	41 1		-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877														
03		4681 X	2746	-0-	-1935	-0-	2716 3	30 9	N		27	27 1		-0-
04		4530 X	3481	-0-	-1049	-0-	3453 3	28 9	N		25	25 1		-0-
05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4719 3	29 9	N		26	26 1		-0-
06		4530 X	3927	-0-	-603	-0-	3906 3	21 9	N		19	19 1		-0-
07		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4955 3	4 9	N		4	4 1		-0-
*08		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4789 3	44 9	N		40	40 1		-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099												
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793												
03	651 X	337	-0-	-314	-0-	337	2			Y	-0-	-0-
04	630 X	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-	-0-
05	651 X	352	-0-	-299	-0-	352	2			Y	-0-	-0-
06	510 X	336	-0-	-174	-0-	336	2			Y	-0-	-0-
07	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	-0-
08	527 X	435	-0-	-92	-0-	435	2			Y	-0-	-0-
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854												
03	2480 X	1839	-0-	-641	-0-	1728	2	111	9	Y	101 167 1	47
04	2310 X	1632	-0-	-678	-0-	1632	2			Y	-0-	47
05	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	2127	2	29	9	Y	26	73
06	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1786	2	7	9	Y	6	79
07	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26	9	Y	24	103
08	2170 X	1981	-0-	-189	-0-	1981	2			Y	-0-	103
WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726												
03	1457 X	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			Y	-0-	6
04	1080 X	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-	6
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	Y	30 5 1	31
06	1110 X	369	-0-	-741	-0-	369	2			Y	-0-	31
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-	31
08	1984 X	1115	-0-	-869	-0-	1086	2	29	9	Y	26 47 1	10
INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810												
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-	-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-	-0-
05	496 N	108	-0-	-388	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
06	570 N	65	-0-	-505	-0-	65	2			Y	-0-	-0-
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-	-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838		
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	Y	-0-	-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	530	-0-	530	530	530	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	2661	-0-	2661	3191	2661	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	925	-0-	925	4116	925	2	Y	-0-	-0-

INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802		
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	2
04	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2	Y	-0-	2
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	2
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	2
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	2

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099														
MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778								
03	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2708	2	47	9	Y	43					83
04	2970 X	1999	-0-	-971	-0-	1974	2	25	9	Y	23					106
05	3534 X	1279	-0-	-2255	-0-	1279	2			Y	-0-	88	1			18
06	3420 X	2627	-0-	-793	-0-	2573	2	54	9	Y	49					67
07	3534 X	1225	-0-	-2309	-0-	1225	2			Y	-0-					67
*08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3171	2	89	9	Y	81	112	1			36

WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798								
03	536 X	536	-0-	-0-	-0-	495	2	41	9	Y	37					82
04	1470 X	995	-0-	-475	-0-	973	2	22	9	Y	20					102
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-	85	1			17
06	510 N	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					17
07	1023 N	557	-0-	-466	-0-	557	2			Y	-0-					17
08	961 N	497	-0-	-464	-0-	491	2	6	9	Y	5	18	1			4

INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776								
03	4619 X	1949	-0-	-2670	-0-	1913	2	36	9	Y	33					73
04	4470 X	1773	-0-	-2697	-0-	1738	2	35	9	Y	32	62	1			43
05	3162 X	1930	-0-	-1232	-0-	1920	2	10	9	Y	9					52
06	3060 X	1862	-0-	-1198	-0-	1829	2	33	9	Y	30					82
07	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4648	2	75	9	Y	68	80	1			70
*08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3698	2	40	9	Y	36					106

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099								
WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730	- 11811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SOUTH GILMER				WELL #:	1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650 - 11766
03	3720 X	2286	-0-	-1434	-0-	2203	2	83	9	Y	75	133 1 28
04	3600 X	1659	-0-	-1941	-0-	1659	2			Y	-0-	28
05	3441 X	1248	-0-	-2193	-0-	1209	2	39	9	Y	35	63
06	3300 X	963	-0-	-2337	-0-	941	2	22	9	Y	20	83
07	3193 X	1486	-0-	-1707	-0-	1486	2			Y	-0-	83
08	2294 X	1571	-0-	-723	-0-	1571	2			Y	-0-	83

WILLIAMS -T-				WELL #:	6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751 - 11835
03	899 N	342	-0-	-557	-0-	320	2	22	9	Y	20	57
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	397	2	20	9	Y	18	48 1 27
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	388	2	11	9	Y	10	37
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	Y	10	47
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	501	2	25	9	Y	23	38 1 32
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	489	2	29	9	Y	26	58

CHOUT				WELL #:	2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701 - 11804
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	27
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	8
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1 3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

SOUTH GILMER				WELL #:	2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678 - 11770
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	3	2	21	9	Y	19	47 1 8
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	8
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-	8
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	8

CHOUT				WELL #:	3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650 - 11762
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHOUT #3				WELL #:	1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964 - 11078
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099								
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760		
03	1023 N	425	-0-	-598	-0-	396 2	29 9	Y	26	55
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	547 2	31 9	Y	28	37
05	713 N	534	-0-	-179	-0-	521 2	13 9	Y	12	49
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	294 2	9 9	Y	8	57
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	918 2	47 9	Y	43	44
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	959 2	48 9	Y	44	88

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868		
BREYER, J. A.		WELL #: 1								
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	7
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	7
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	7
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	7
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	7
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	7

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
PHILLIPS, E. GAS UNIT												
35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
020467												
WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	7564 X	2749	-0-	-4815	-0-	327	1	2396	2	N	24	299
04	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	26	9	6744	2	N	20	319
05	7037 X	5804	-0-	-1233	-0-	893	1	4932	2	N	17	163
06	4380 X	1570	-0-	-2810	-0-	22	9	1320	2	N	-0-	163
07	7564 X	1873	-0-	-5691	-0-	853	1	1450	2	N	2	165
08	7564 X	1683	-0-	-5881	-0-	19	9	1090	2	N	-0-	165
						28	4					
						593	1					
FENTON, A.												
WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648												
03	7378 X	6130	-0-	-1248	-0-	6050	2	80	9	N	73	222
04	7140 X	6190	-0-	-950	-0-	6129	2	61	9	N	55	277
05	6603 X	6393	-0-	-210	-0-	6349	2	44	9	N	40	317
06	6150 X	4941	-0-	-1209	-0-	4876	2	65	9	N	59	376
07	6386 X	5612	-0-	-774	-0-	5583	2	29	9	N	26	229
08	6386 X	5859	-0-	-527	-0-	5815	2	44	9	N	40	269
PHILLIPS E GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700												
03	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	2074	1	17678	2	N	79	120
04	19350 X	18720	-0-	-630	-0-	87	9	1935	1	N	75	195
05	19995 X	19515	-0-	-480	-0-	1935	1	17356	2	N	52	122
06	19200 X	14931	-0-	-4269	-0-	83	9	1507	1	N	66	188
07	19840 X	16187	-0-	-3653	-0-	2102	1	14476	2	N	46	234
08	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-	57	9	1660	1	N	46	234
						51	9					
FENTON "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708												
03	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	1233	1	8763	2	N	139	459
04	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	153	9	7972	2	N	98	389
05	9362 X	8817	-0-	-545	-0-	1222	1	7537	2	N	107	353
06	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	108	9	8564	2	N	83	436
07	10137 X	10066	-0-	-71	-0-	1162	1	8711	2	N	95	353
08	10137 X	9545	-0-	-592	-0-	118	9	8185	2	N	80	261
						91	9					
						105	9					
						1272	1					
						88	9					
COWRIE ENERGY LLC												
BARKSDALE, JOHN												
183056												
WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651												
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	63
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	63
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	63
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	63
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	63
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	63

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11790 - 11810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 W	1016	-0-	1016	4608	980 2	36 9	Y	33	80
04		0 W	1936	-0-	1936	6544	1856 2	80 9	Y	73	49
05		3100 N	2107	-0-	-993	5551	2040 2	67 9	Y	61	43
06		3000 N	2069	-0-	-931	4620	1997 2	72 9	Y	65	41
07		3100 N	1879	-0-	-1221	3399	1839 2	40 9	Y	36	77
*08		3100 N	1837	-0-	-1263	2136	1770 2	67 9	Y	61	73

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844								
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11408 - 11546
03		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797 2		N	-0-	52
04		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14506 2		N	-0-	52
05		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717 2		N	-0-	52
06		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	15431 2		N	-0-	52
*07		12803 X	10761	-0-	-2042	-0-	10760 2	1 9	N	1	52
08		14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-			N	NO RPT	52

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	105310	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	11467 - 11556
03		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4541 2	11 9	Y	10	38
04		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		Y	-0-	38
05		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		Y	-0-	38
06		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5476 2	1 9	Y	1	39
*07		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4892 2	1 9	Y	1	39
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT	39

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID ->	110285	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11409 - 11473
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	129264	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11444 - 11521
03		T. A.	7496	-0-	7496	11127	7496 2		Y	-0-	67
04		T. A.	8586	-0-	8586	19713	8586 2		Y	-0-	67
05		T. A.	6723	-0-	6723	26436	6693 2	30 9	Y	27	94
06		26954 X	518	-0-	-26436	-0-	515 2	3 9	Y	3	97
*07		7502 X	6919	-0-	-583	-0-	6916 2	3 9	Y	3	100
08		8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			Y	NO RPT	100

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	136112	COMPL. DATE	08/18/1990	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11656 - 11795
03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-	81
04		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 2		N	-0-	81
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-	81
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-	81
*07		3317 X	819	-0-	-2498	-0-	819 2		N	-0-	81
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT	81

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//	659844								
GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	141740	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11443	- 11496
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342 2	12 9	Y	11		38
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521 2	1 9	Y	1		39
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		39
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-		39
*07	3100 N	3508	-0-	408	408	3508 2		Y	-0-		39
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		39

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	156405	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11470	- 11575
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605 2		Y	-0-		44
04	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	7487 2		Y	-0-		44
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563 2		Y	-0-		44
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965 2		Y	-0-		44
*07	5208 X	3862	-0-	-1346	-0-	3862 2		Y	-0-		44
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT		44

GLADEWATER UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	168474	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11432	- 11627
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5779 2	1 9	N	1		65
04	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 2		N	-0-		65
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2		N	-0-		65
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969 2		N	-0-		65
*07	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	16563 2		N	-0-		65
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		65

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #:	3	RRCID ->	169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392	- 11540
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-		18
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		18
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-		18
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		N	-0-		18
*07	3100 N	5463	-0-	2363	2363	5463 2		N	-0-		18
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2363		N	NO RPT		18

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #:	4	RRCID ->	224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11426	- 11518
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		Y	-0-		84
04	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		Y	-0-		84
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3931 2	12 9	Y	11		95
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3025 2	3 9	Y	3		98
*07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4115 2	2 9	Y	2		100
08	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT		100

PRUDENT RESOURCES LLC		681827									
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101746	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11554	- 11667
03	5115 X	5091	-0-	-24	-0-	5091 3		N	-0-		62
04	4950 X	4777	-0-	-173	-0-	4777 3		N	-0-		62
05	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 3		N	-0-		62
06	4980 X	2973	-0-	-2007	-0-	2973 3		N	-0-		62
07	5146 X	4332	-0-	-814	-0-	4332 3		N	-0-		62
08	5394 X	3005	-0-	-2389	-0-	3005 3		N	-0-		62

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
PRUDENT RESOURCES LLC		//CONT.// 681827										
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123387		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	152	1	1062	3	N	-0-	94
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	130	1	1104	3	N	-0-	94
05	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	140	1	1091	3	N	-0-	94
06	1170 N	883	-0-	-287	-0-	81	1	802	3	N	-0-	94
07	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	146	1	998	3	N	-0-	94
*08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	193	1	1316	3	N	-0-	94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235745		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656			
03	8122 X	5665	-0-	-2457	-0-	709	1	4956	3	N	-0-	140
04	7860 X	5461	-0-	-2399	-0-	572	1	4889	3	N	-0-	140
05	8122 X	6100	-0-	-2022	-0-	692	1	5408	3	N	-0-	140
06	7230 X	4383	-0-	-2847	-0-	408	1	3975	3	N	-0-	140
07	7471 X	4095	-0-	-3376	-0-	520	1	3575	3	N	-0-	140
08	6107 X	3904	-0-	-2203	-0-	500	1	3404	3	N	-0-	140

SHEER ENERGY, LLC		772753		RRCID -> 133627		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 080811		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659			
03	10168 X	9932	-0-	-236	-0-	797	1	9135	2	Y	-0-	-0-
04	9840 X	9759	-0-	-81	-0-	756	1	9003	2	Y	-0-	-0-
05	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	795	1	8979	2	Y	-0-	-0-
06	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	787	1	9031	2	Y	-0-	-0-
07	10075 X	9906	-0-	-169	-0-	657	1	9249	2	Y	-0-	-0-
08	10075 X	9733	-0-	-342	-0-	637	1	9096	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 086951		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623			
03	19220 X	11055	-0-	-8165	-0-	887	1	10160	2	Y	7	12
04	15870 X	12195	-0-	-3675	-0-	944	1	11245	2	Y	5	7
05	15035 X	11743	-0-	-3292	-0-	955	1	10784	2	Y	4	11
06	12330 X	10535	-0-	-1795	-0-	844	1	9687	2	Y	4	4
07	12617 X	10386	-0-	-2231	-0-	689	1	9693	2	Y	4	8
08	12617 X	9517	-0-	-3100	-0-	623	1	8886	2	Y	7	5

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		15655 X	798	-0-	-14857	-0-		64	1	734	2	4
04		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	2
05		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	2
06		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	2
07		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-		1270	1	17882	2	5
*08		23220 X	23220	-0-	-0-	-0-		1520	1	21692	2	3
								3	9			
								8	9			

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		8	1	85	2	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556												
03		8556 X	8115	-0-	-441	-0-		650	1	7450	2	23
								15	9			
04		8280 X	7350	-0-	-930	-0-		568	1	6770	2	14
								12	9			
05		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-		666	1	7518	2	21
								8	9			
06		7860 X	7211	-0-	-649	-0-		577	1	6625	2	8
								9	9			
07		8122 X	7439	-0-	-683	-0-		493	1	6936	2	17
								10	9			
08		8184 X	8068	-0-	-116	-0-		527	1	7528	2	9
								13	9			

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640												
03		2139 N	2041	-0-	-98	-0-		161	1	1846	2	51
								34	9			
04		2070 N	1857	-0-	-213	-0-		142	1	1687	2	31
								28	9			
05		2139 N	1837	-0-	-302	-0-		148	1	1668	2	50
								21	9			
06		1980 N	1652	-0-	-328	-0-		131	1	1502	2	18
								19	9			
07		1922 N	1710	-0-	-212	-0-		112	1	1577	2	37
								21	9			
*08		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		125	1	1791	2	21
								31	9			

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	426	1	8369	2	Y	4			19
04	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	407	1	8093	2	Y	5	19	1	5
05	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	433	1	8707	2	Y	4			9
06	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	402	1	8051	2	Y	6			15
07	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	403	1	7994	2	Y	5	12	1	8
*08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	396	1	7845	2	Y	5	5	1	8

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654					
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	153	1	1751	2	Y	15			25
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	148	1	1761	2	Y	12	22	1	15
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	132	1	1492	2	Y	10			25
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	Y	9	25	1	9
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	10			19
*08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	107	1	1529	2	Y	15	23	1	11

SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645					
03	6572 X	6388	-0-	-184	-0-	309	1	6067	2	Y	11			46
04	5880 X	5543	-0-	-337	-0-	265	1	5269	2	Y	8	43	1	11
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	319	1	6421	2	Y	11			22
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	348	1	6982	2	Y	14			36
07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	327	1	6484	2	Y	12	28	1	20
08	6758 X	6484	-0-	-274	-0-	311	1	6159	2	Y	13	13	1	20

WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569					
03	3937 X	3595	-0-	-342	-0-	173	1	3408	2	Y	13			49
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	189	1	3766	2	Y	11	48	1	12
05	3875 X	3781	-0-	-94	-0-	179	1	3590	2	Y	11			23
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	183	1	3660	2	Y	15			38
07	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	187	1	3716	2	Y	12	30	1	20
08	4092 X	3642	-0-	-450	-0-	174	1	3453	2	Y	14	13	1	21

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	8525 X	6831	-0-	-1694	-0-	330 1	6495 2	Y	5			18
04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	458 1	9120 2	Y	3	17	1	4
05	8649 X	8113	-0-	-536	-0-	384 1	7725 2	Y	4			8
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	423 1	8476 2	Y	5			13
07	8959 X	8573	-0-	-386	-0-	411 1	8156 2	Y	5	11	1	7
08	8959 X	8383	-0-	-576	-0-	402 1	7977 2	Y	4	4	1	7

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688				
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638				
03	2449 N	2325	-0-	-124	-0-	187 1	2138 2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2184	-0-	-126	-0-	169 1	2015 2	Y	-0-			-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	193 1	2174 2	Y	-0-			-0-
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	181 1	2076 2	Y	-0-			-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	156 1	2190 2	Y	-0-			-0-
*08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	154 1	2204 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456				
03	7564 X	5800	-0-	-1764	-0-	281 1	5519 2	Y	-0-			-0-
04	7440 X	6885	-0-	-555	-0-	330 1	6555 2	Y	-0-			-0-
05	7688 X	6638	-0-	-1050	-0-	315 1	6323 2	Y	-0-			-0-
06	7440 X	7028	-0-	-412	-0-	334 1	6694 2	Y	-0-			-0-
07	7285 X	7020	-0-	-265	-0-	337 1	6683 2	Y	-0-			-0-
*08	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	327 1	6489 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MARTING, BS GU1		WELL #:		1	RRCID -> 102963			COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06		3000 N	3388	-0-	388	388	157	1	3142	2	Y	81			141
							89	9							
07		3100 N	4975	-0-	1875	2263	234	1	4636	2	Y	95	70	1	166
							105	9							
*08		3100 N	4479	-0-	1379	3642	209	1	4152	2	Y	107	136	1	137
							118	9							

GREGSTON, C. GU1		WELL #:		1	RRCID -> 105729			COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548				

03		9269 X	8892	-0-	-377	-0-	430	1	8455	2	Y	6			24
							7	9							
04		8970 X	7948	-0-	-1022	-0-	380	1	7561	2	Y	6	24	1	6
							7	9							
05		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	430	1	8633	2	Y	6			12
							7	9							
06		8610 X	8561	-0-	-49	-0-	406	1	8147	2	Y	7			19
							8	9							
07		8897 X	8872	-0-	-25	-0-	425	1	8440	2	Y	6	15	1	10
							7	9							
08		9083 X	8752	-0-	-331	-0-	420	1	8325	2	Y	6	6	1	10
							7	9							

VICTORY, SP JR.		WELL #:		1	RRCID -> 106959			COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584				

03		8308 X	7235	-0-	-1073	-0-	210	1	7012	2	Y	12	20	1	9
							13	9							
04		8130 X	7713	-0-	-417	-0-	224	1	7479	2	Y	9			18
							10	9							
05		8401 X	7531	-0-	-870	-0-	219	1	7301	2	Y	10	19	1	9
							11	9							
06		8130 X	6334	-0-	-1796	-0-	184	1	6142	2	Y	7			16
							8	9							
07		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	278	1	9280	2	Y	10	19	1	7
							11	9							
*08		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	233	1	7770	2	Y	9			16
							10	9							

MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 106976			COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485				

03		186 N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			-0-
*08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
GLADEWTR GU 14			WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	10664 X	8073	-0-	-2591	-0-	503	1	7505	2	Y	59	74	1	13
						65	9							
04	10140 X	9578	-0-	-562	-0-	596	1	8923	2	Y	54	37	1	30
						59	9							
05	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	679	1	10072	2	Y	48	37	1	41
						53	9							
06	9960 X	8888	-0-	-1072	-0-	604	1	8231	2	Y	48	38	1	51
						53	9							
07	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	797	1	9652	2	Y	58	53	1	56
						64	9							
08	10819 X	10290	-0-	-529	-0-	731	1	9497	2	Y	56	50	1	62
						62	9							

GLADWTR GU 19			WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782				

03	7471 X	7189	-0-	-282	-0-	444	1	6627	2	Y	107	134	1	23
						118	9							
04	7230 X	6890	-0-	-340	-0-	424	1	6358	2	Y	98	67	1	54
						108	9							
05	7440 X	6844	-0-	-596	-0-	426	1	6323	2	Y	86	66	1	74
						95	9							
06	7050 X	5575	-0-	-1475	-0-	374	1	5102	2	Y	90	68	1	96
						99	9							
07	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	558	1	6751	2	Y	107	99	1	104
						118	9							
*08	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	508	1	6599	2	Y	101	92	1	113
						111	9							

GLADEWTR GU 15			WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882				

03	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	521	1	7773	2	Y	139	175	1	31
						153	9							
04	7740 X	7502	-0-	-238	-0-	460	1	6895	2	Y	134	93	1	72
						147	9							
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	511	1	7577	2	Y	120	89	1	103
						132	9							
06	7740 X	6075	-0-	-1665	-0-	406	1	5541	2	Y	116	91	1	128
						128	9							
07	7998 X	7955	-0-	-43	-0-	594	1	7195	2	Y	151	134	1	145
						166	9							
08	7998 X	7542	-0-	-456	-0-	529	1	6875	2	Y	125	125	1	145
						138	9							

GLADEWTR GU 16			WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761				

03	6262 X	5406	-0-	-856	-0-	157	1	5234	2	Y	14	23	1	11
						15	9							
04	6360 X	3500	-0-	-2860	-0-	102	1	3385	2	Y	12			23
						13	9							
05	6572 X	5517	-0-	-1055	-0-	160	1	5345	2	Y	11	23	1	11
						12	9							
06	6360 X	3758	-0-	-2602	-0-	109	1	3641	2	Y	7			18
						8	9							
07	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	239	1	7975	2	Y	13	22	1	9
						14	9							
*08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	172	1	5733	2	Y	11			20
						12	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9362 X	8496	-0-	-866	-0-	530 1	7905 2	Y	55	71 1		11
04	9060 X	8730	-0-	-330	-0-	61 9	8132 2	Y	50	34 1		27
05	8897 X	8876	-0-	-21	-0-	55 9	8268 2	Y	45	33 1		39
06	8610 X	6158	-0-	-2452	-0-	50 9	5690 2	Y	46	35 1		50
07	9021 X	8941	-0-	-80	-0-	417 1	8201 2	Y	57	52 1		55
08	9021 X	8323	-0-	-698	-0-	51 9	7675 2	Y	53	48 1		60
						677 1						
						63 9						
						590 1						
						58 9						

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

03	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	121 1	1384 2	Y	22			35
04	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	24 9	1374 2	Y	9	30 1		14
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	115 1	1705 2	Y	3			17
06	3000 N	6158	-0-	3158	3158	10 9	5653 2	Y	11	20 1		8
07	3100 N	6615	-0-	3515	6673	151 1	6162 2	Y	14			22
*08	3100 N	4575	-0-	1475	8148	3 9	4260 2	Y	15	29 1		8
						493 1						
						12 9						
						438 1						
						15 9						
						298 1						
						17 9						

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

03	465 N	427	-0-	-38	-0-	34 1	393 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	31 1	375 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	34 1	382 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	31 1	354 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	26 1	366 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	25 1	359 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

03	4185 X	3441	-0-	-744	-0-	99 1	3300 2	Y	38	66 1		30
04	3990 X	3682	-0-	-308	-0-	42 9	3541 2	Y	32			62
05	3999 X	3897	-0-	-102	-0-	106 1	3746 2	Y	35	65 1		32
06	3870 X	2732	-0-	-1138	-0-	35 9	2630 2	Y	21			53
07	3813 X	3806	-0-	-7	-0-	112 1	3657 2	Y	35	63 1		25
08	3906 X	3571	-0-	-335	-0-	39 9	3436 2	Y	29			54
						79 1						
						23 9						
						110 1						
						39 9						
						103 1						
						32 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
SHEPPERD GU B-1			WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	4991 X	4789	-0-	-202	-0-	232 1 7 9	4550 2	Y	6		24	
04	4830 X	4483	-0-	-347	-0-	214 1 6 9	4263 2	Y	5	23 1	6	
05	4991 X	4621	-0-	-370	-0-	219 1 6 9	4396 2	Y	5		11	
06	4710 X	4507	-0-	-203	-0-	214 1 8 9	4285 2	Y	7		18	
07	4836 X	4731	-0-	-105	-0-	227 1 7 9	4497 2	Y	6	14 1	10	
08	4774 X	4494	-0-	-280	-0-	215 1 7 9	4272 2	Y	6	6 1	10	

GLADEWATER GU 12			WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515		
03	14322 X	12146	-0-	-2176	-0-	973 1 26 9	11147 2	Y	24		39	
04	13860 X	11250	-0-	-2610	-0-	869 1 21 9	10360 2	Y	19	32 1	26	
05	14136 X	11779	-0-	-2357	-0-	957 1 17 9	10805 2	Y	15		41	
06	13680 X	11528	-0-	-2152	-0-	923 1 14 9	10591 2	Y	13	38 1	16	
07	13516 X	13442	-0-	-74	-0-	890 1 18 9	12534 2	Y	16		32	
*08	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	1004 1 25 9	14324 2	Y	23	38 1	17	

SHEPPERD GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547		
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	203 1 3 9	3984 2	Y	3		11	
04	4110 X	3450	-0-	-660	-0-	165 1 3 9	3282 2	Y	3	11 1	3	
05	4247 X	3882	-0-	-365	-0-	184 1 2 9	3696 2	Y	2		5	
06	4110 X	4080	-0-	-30	-0-	194 1 3 9	3883 2	Y	3		8	
07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	213 1 3 9	4228 2	Y	3	7 1	4	
*08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	203 1 4 9	4018 2	Y	4	3 1	5	

VICTORY, S.P. JR. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621		
03	7874 X	6752	-0-	-1122	-0-	196 1 9 9	6547 2	Y	8	13 1	6	
04	7470 X	7420	-0-	-50	-0-	216 1 7 9	7197 2	Y	6		12	
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	227 1 8 9	7559 2	Y	7	13 1	6	
06	7470 X	6177	-0-	-1293	-0-	180 1 6 9	5991 2	Y	5		11	
07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	229 1 7 9	7623 2	Y	6	12 1	5	
08	7781 X	7474	-0-	-307	-0-	217 1 7 9	7250 2	Y	6		11	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
CARTER, CB GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	138638	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11475 - 11549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5549 X	4295	-0-	-1254	-0-	208 1	4087 2	Y	-0-			-0-	
04	5370 X	4412	-0-	-958	-0-	211 1	4201 2	Y	-0-			-0-	
05	5549 X	4989	-0-	-560	-0-	236 1	4753 2	Y	-0-			-0-	
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	233 1	4666 2	Y	-0-			-0-	
07	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	235 1	4666 2	Y	-0-			-0-	
*08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	278 1	5506 2	Y	-0-			-0-	

GLADEWATER GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	139708	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	12453	PERF.	12106 - 12202		
03	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	858 1	9834 2	Y	-0-			-0-	
04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	753 1	8976 2	Y	-0-			-0-	
05	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	834 1	9417 2	Y	-0-			-0-	
06	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	729 1	8367 2	Y	-0-			-0-	
07	8990 X	8856	-0-	-134	-0-	587 1	8269 2	Y	-0-			-0-	
08	8990 X	8597	-0-	-393	-0-	563 1	8034 2	Y	-0-			-0-	

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #:	2	RRCID ->	140211	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11600 - 11684		
03	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	71 1	1399 2	Y	-0-			-0-	
04	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	71 1	1408 2	Y	-0-			-0-	
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	74 1	1478 2	Y	-0-			-0-	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73 1	1454 2	Y	-0-			-0-	
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	73 1	1450 2	Y	-0-			-0-	
08	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	73 1	1450 2	Y	-0-			-0-	

MARTING, BS GU1		WELL #:	2	RRCID ->	140895	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11505 - 11663		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GLADEWATER GU 11		WELL #:	2	RRCID ->	141626	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11533 - 11605		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GREGSTON, C. GU1		WELL #:	2	RRCID ->	142506	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11861 - 11969		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GLADEWATER GU 5		WELL #:	2	RRCID ->	144364	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	11569 - 11646		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	147	1	2194	2	Y	24	30	1	5
04	2280 N	1837	-0-	-443	-0-	26	9	1701	2	Y	20	13	1	12
05	2356 N	1385	-0-	-971	-0-	114	1	1284	2	Y	13	13	1	12
06	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	22	9	2001	2	Y	19	11	1	20
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	87	1	2168	2	Y	24	21	1	23
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	14	9	1431	2	Y	20	21	1	22
						147	1							
						21	9							
						179	1							
						26	9							
						110	1							
						22	9							

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	7	1	244	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	8	1	281	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	7	1	228	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	2	Y	-0-		-0-

GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	444	1	5092	2	Y	13		21	
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	14	9	4954	2	Y	10	18	1	13
05	5425 X	5241	-0-	-184	-0-	416	1	4807	2	Y	7		20	
06	5370 X	4661	-0-	-709	-0-	11	9	4280	2	Y	7	20	1	7
07	5549 X	4568	-0-	-981	-0-	426	1	4257	2	Y	8		15	
08	5549 X	4380	-0-	-1169	-0-	8	9	4081	2	Y	12	18	1	9
						302	1							
						9	9							
						286	1							
						13	9							

GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	127	1	1455	2	Y	4		7	
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	4	9	1380	2	Y	3	6	1	4
05	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	116	1	1391	2	Y	3		7	
06	1530 N	1389	-0-	-141	-0-	123	1	1276	2	Y	2	7	1	2
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	3	9	1344	2	Y	3		5	
08	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	111	1	1342	2	Y	4	6	1	3
						2	9							
						95	1							
						3	9							
						94	1							
						4	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2077 X	1159	-0-	-918	-0-	33	1	1085	2	Y	37	65	1	32
04	2010 X	1706	-0-	-304	-0-	41	9	1617	2	Y	36			68
05	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	46	1	1529	2	Y	33	68	1	33
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	36	9	1342	2	Y	25			58
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	2	Y	38	70	1	26
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	42	9	1587	2	Y	33			59
						48	1							
						36	9							

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

03	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2982	-0-	-198	-0-	143	1	2839	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	3027	-0-	-166	-0-	143	1	2884	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	147	1	2943	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	146	1	2902	2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	3123	-0-	-70	-0-	150	1	2973	2	Y	-0-			-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1089	2	Y	-0-			-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	2	Y	-0-			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1127	2	Y	-0-			-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	2	Y	-0-			-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	2	Y	-0-			-0-
*08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	72	1	2228	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMELIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	490	2	Y	48	173	1	244
						53	9							
04	1440 N	280	-0-	-1160	-0-	32	1	212	2	Y	33			277
						36	9							
05	341 N	278	-0-	-63	-0-	34	1	220	2	Y	22			299
						24	9							
06	600 N	199	-0-	-401	-0-	22	1	152	2	Y	23			322
						25	9							
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	363	2	Y	41	173	1	190
						45	9							
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	30	1	190	2	Y	20			210
						22	9							
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREITBURN OPERATING L.P. 090732 WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072														
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			3
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			3
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			3
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			3
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-			3
*08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			3
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028														
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			2
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			2
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-			2
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-			2
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			2
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			2
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155														
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			4
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			4
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			4
06	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2			Y	-0-			4
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			4
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			4
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000										TOTAL DEPTH 11099	PERF.10910 - 11008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		Y	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	908	-0-	-262	-0-	908 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-			-0-
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		Y	-0-			-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC. 945936												
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996										TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9750 - 9760	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9532 - 10754	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR		
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385												
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981										TOTAL DEPTH 11800	PERF. N/A	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR		
BASA RESOURCES, INC. 053974												
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997										TOTAL DEPTH 10925	PERF. 9918 - 10824	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10666 - 10806	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			186
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			186
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			186
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			186
07	558 N	444	-0-	-114	-0-	444 2		N	-0-			186
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			186

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.			090732												
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156256	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10850 - 10975					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-					
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-					
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-					
07	DLQ	G-10	277	-0-	277					-0-					
08	14B2	EXT	901	-0-	901	1178	901	2		-0-					

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156283	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10889 - 11072					
03	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	3990	2175	2	26	9	Y	24	29	1	25
04	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	6441	2422	2	29	9	Y	26	28	1	23
05		1400 N	2426	-0-	1026	7467	2401	2	25	9	Y	23	20	1	26
06		3000 N	1474	-0-	-1526	5941	1450	2	24	9	Y	22	24	1	24
07		3100 N	2057	-0-	-1043	4898	2031	2	26	9	Y	24	17	1	31
*08		3100 N	655	-0-	-2445	2453	625	2	30	9	Y	27	30	1	28

EDWARDS, J K "A"		WELL #:	1	RRCID ->	156288	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10680 - 10861					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156324	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10842 - 10962					
03	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	2693	1087	2	7	9	Y	6	7	1	6
04	DLQ	G-10	613	-0-	613	3306	606	2	7	9	Y	6	7	1	5
05		3756 X	450	-0-	-3306		443	2	7	9	Y	6	5	1	6
06		425 X	425	-0-	-0-		422	2	3	9	Y	3	4	1	5
07		1767 X	520	-0-	-1247		516	2	4	9	Y	4	3	1	6
*08		534 N	534	-0-	-0-		528	2	6	9	Y	5	6	1	5

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	157476	COMPL. DATE	01/06/1996	TOTAL DEPTH	11188	PERF.10904 - 11026					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MILLER, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	157477	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10748 - 10934					
03	DLQ	G-10	1918	-0-	1918	3806	1898	2	20	9	Y	18	23	1	20
04	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	5639	1809	2	24	9	Y	22	23	1	19
05		1400 N	1816	-0-	416	6055	1795	2	21	9	Y	19	17	1	21
06		3000 N	1253	-0-	-1747	4308	1236	2	17	9	Y	15	18	1	18
07		3100 N	1522	-0-	-1578	2730	1502	2	20	9	Y	18	13	1	23
*08		3100 N	1266	-0-	-1834	896	1243	2	23	9	Y	21	23	1	21

BOWLES, J. F.		WELL #:	1	RRCID ->	157571	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10740 - 10863					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153		PERF.10767 - 10881						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10870 - 11002						
03	DLQ	G-10	648	-0-	648	1538	638	2	10	9	Y	9	11	1		10
04	DLQ	G-10	336	-0-	336	1874	325	2	11	9	Y	10	11	1		9
05	1400	N	678	-0-	-722	1152	668	2	10	9	Y	9	8	1		10
06	2040	N	888	-0-	-1152	-0-	884	2	4	9	Y	4	7	1		7
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	Y	7	5	1		9
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	427	2	9	9	Y	8	9	1		8

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10929 - 11068						
03	DLQ	G-10	600	-0-	600	1140	591	2	9	9	Y	8	9	1		8
04	DLQ	G-10	566	-0-	566	1706	557	2	9	9	Y	8	9	1		7
05	1400	N	514	-0-	-886	820	506	2	8	9	Y	7	6	1		8
06	1245	N	425	-0-	-820	-0-	423	2	2	9	Y	2	5	1		5
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	504	2	7	9	Y	6	4	1		7
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	7	1		6

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10806 - 10924						
03	DLQ	G-10	1811	-0-	1811	3443	1789	2	22	9	Y	20	24	1		21
04	DLQ	G-10	1747	-0-	1747	5190	1723	2	24	9	Y	22	24	1		19
05	1400	N	1816	-0-	416	5606	1795	2	21	9	Y	19	17	1		21
06	3000	N	1246	-0-	-1754	3852	1229	2	17	9	Y	15	18	1		18
07	3100	N	1678	-0-	-1422	2430	1658	2	20	9	Y	18	13	1		23
*08	3100	N	1369	-0-	-1731	699	1346	2	23	9	Y	21	23	1		21

HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10697 - 10854						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	70	35	2		Y	-0-					-0-
05	98	N	28	-0-	-70	-0-	28	2		Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10731 - 10856						
03	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1937	1028	2	15	9	Y	14	16	1		14
04	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	3014	1062	2	15	9	Y	14	16	1		12
05	1400	N	1115	-0-	-285	2729	1101	2	14	9	Y	13	11	1		14
06	3000	N	856	-0-	-2144	585	847	2	9	9	Y	8	11	1		11
07	1629	N	1044	-0-	-585	-0-	1031	2	13	9	Y	12	8	1		15
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	2	13	9	Y	12	14	1		13

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #: 1		RRCID -> 159207		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10714 - 10841						
03	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	3052	1587	2	18	9	Y	16	20	1		17
04	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	4616	1545	2	19	9	Y	17	19	1		15
05	1400	N	1505	-0-	105	4721	1486	2	19	9	Y	17	14	1		18
06	3000	N	1205	-0-	-1795	2926	1192	2	13	9	Y	12	15	1		15
07	3100	N	1519	-0-	-1581	1345	1502	2	17	9	Y	15	11	1		19
*08	2768	N	1423	-0-	-1345	-0-	1404	2	19	9	Y	17	19	1		17

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159210		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	DLQ	G-10	626	-0-	626	1416	614 2	12 9	Y	11	14 1	12
04	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2468	1038 2	14 9	Y	13	14 1	11
05		1400 N	1490	-0-	90	2558	1477 2	13 9	Y	12	10 1	13
06		3000 N	903	-0-	-2097	461	885 2	18 9	Y	16	14 1	15
07		1763 N	1302	-0-	-461	-0-	1287 2	15 9	Y	14	10 1	19
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1284 2	18 9	Y	16	18 1	17

LAWRENCE, H.M.		WELL #: 1		RRCID -> 159466		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

EDWARDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 159648		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNES, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 159660		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045				
03	DLQ	G-10	263	-0-	263	495	261 2	2 9	Y	2	3 1	2
04	DLQ	G-10	265	-0-	265	760	262 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		970 N	210	-0-	-760	-0-	208 2	2 9	Y	2	2 1	2
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1	2
07		279 N	164	-0-	-115	-0-	162 2	2 9	Y	2	1 1	3
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	399 2	2 9	Y	2	3 1	2

BARNES, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 159661		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094				
03	DLQ	G-10	613	-0-	613	1105	609 2	4 9	Y	4	5 1	4
04	DLQ	G-10	553	-0-	553	1658	547 2	6 9	Y	5	5 1	4
05		1400 N	625	-0-	-775	883	622 2	3 9	Y	3	3 1	4
06		1311 N	428	-0-	-883	-0-	419 2	9 9	Y	8	6 1	6
07		558 N	542	-0-	-16	-0-	535 2	7 9	Y	6	4 1	8
08		620 X	542	-0-	-78	-0-	534 2	8 9	Y	7	8 1	7

CARTER, ALEX		WELL #: 1		RRCID -> 159760		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847				
03	DLQ	G-10	1538	-0-	1538	3072	1527 2	11 9	Y	10	12 1	11
04	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	4493	1409 2	12 9	Y	11	12 1	10
05		1400 N	1314	-0-	-86	4407	1303 2	11 9	Y	10	9 1	11
06		3000 N	911	-0-	-2089	2318	894 2	17 9	Y	15	13 1	13
07		3100 N	1077	-0-	-2023	295	1063 2	14 9	Y	13	9 1	17
*08		1736 N	1441	-0-	-295	-0-	1426 2	15 9	Y	14	16 1	15

EDWARDS, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 159774		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-		-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-		-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
*08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
EDWARDS, J.K.		WELL #: 3		RRCID -> 160229		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160232		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850								
03	DLQ G-10	1768	-0-	1768	3257	1748	2	20	9	Y	18	22	1			19
04	DLQ G-10	1735	-0-	1735	4992	1713	2	22	9	Y	20	22	1			17
05	1400 N	1710	-0-	310	5302	1690	2	20	9	Y	18	15	1			20
06	3000 N	1290	-0-	-1710	3592	1275	2	15	9	Y	14	17	1			17
07	3100 N	1406	-0-	-1694	1898	1387	2	19	9	Y	17	12	1			22
*08	3100 N	1298	-0-	-1802	96	1277	2	21	9	Y	19	21	1			20

SHOULTS, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 160319		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160650		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
05	88 N	28	-0-	-60	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160765		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822								
03	DLQ G-10	172	-0-	172	947	170	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	DLQ G-10	200	-0-	200	1147	197	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	1317 N	170	-0-	-1147	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1	1	1			2
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2	2	1			2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924								
03	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1904	1055	2	13	9	Y	12	15	1			13
04	DLQ G-10	1293	-0-	1293	3197	1278	2	15	9	Y	14	15	1			12
05	1400 N	1164	-0-	-236	2961	1150	2	14	9	Y	13	11	1			14
06	3000 N	977	-0-	-2023	938	967	2	10	9	Y	9	11	1			12
07	2068 N	1130	-0-	-938	-0-	1118	2	12	9	Y	11	8	1			15
*08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12	14	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785				
03	DLQ G-10	466	-0-	466	911	460	2	6 9	Y	5	5 1	5
04	DLQ G-10	405	-0-	405	1316	401	2	4 9	Y	4	5 1	4
05	1400 N	400	-0-	-1000	316	394	2	6 9	Y	5	4 1	5
06	613 N	297	-0-	-316	-0-	294	2	3 9	Y	3	4 1	4
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	370	2	4 9	Y	4	3 1	5
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6 9	Y	5	5 1	5

STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054				
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1 9	Y	1	1 1	1
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1 9	Y	1	1 1	1
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	Y	1	1 1	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5	3 1		3
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3 9	Y	3	2 1	4
08	186 N	42	-0-	-144	-0-	38	2	4 9	Y	4	4 1	4

WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732									
GLADEWATER G.U. 15				WELL #:	3	RRCID ->	163902	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10820	- 10936	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	1048	-0-	1048	1904	1048 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	904	-0-	904	2808	904 2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	1009	-0-	-391	2417	1009 2			Y	-0-			-0-
06		3000 N	763	-0-	-2237	180	763 2			Y	-0-			-0-
07		976 N	796	-0-	-180	-0-	796 2			Y	-0-			-0-
08		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 2			Y	-0-			-0-

ARCO TOOKE				WELL #:	1	RRCID ->	163903	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10615	- 10751	
03	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	2126	1306 2	3 9	Y	3	3 1			3
04	DLQ	G-10	935	-0-	935	3061	933 2	2 9	Y	2	3 1			2
05		1400 N	826	-0-	-574	2487	823 2	3 9	Y	3	2 1			3
06		3000 N	564	-0-	-2436	51	550 2	14 9	Y	13	8 1			8
07		899 N	807	-0-	-92	-0-	798 2	9 9	Y	8	6 1			10
08		1302 X	780	-0-	-522	-0-	770 2	10 9	Y	9	10 1			9

SMITH, I. D.				WELL #:	1	RRCID ->	164119	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10810	- 10956	
03	DLQ	G-10	230	-0-	230	454	226 2	4 9	Y	4	5 1			4
04	DLQ	G-10	256	-0-	256	710	250 2	6 9	Y	5	5 1			4
05		1039 N	329	-0-	-710	-0-	326 2	3 9	Y	3	3 1			4
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	Y	2	3 1			3
07		279 N	235	-0-	-44	-0-	232 2	3 9	Y	3	2 1			4
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	669 2	4 9	Y	4	4 1			4

KIRKPATRICK R.				WELL #:	1	RRCID ->	164120	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10687	- 10780	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

INGRAM, LAURA				WELL #:	1	RRCID ->	164473	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	10948	PERF.10654	- 10832	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ORYX-AKIN				WELL #:	2	RRCID ->	164504	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10584	- 10774	
03	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	2378	1268 2	12 9	Y	11	14 1			12
04	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	3620	1228 2	14 9	Y	13	14 1			11
05		1400 N	1445	-0-	45	3665	1432 2	13 9	Y	12	10 1			13
06		3000 N	1399	-0-	-1601	2064	1382 2	17 9	Y	15	14 1			14
07		3100 N	1268	-0-	-1832	232	1253 2	15 9	Y	14	10 1			18
08		1457 N	1133	-0-	-324	-0-	1115 2	18 9	Y	16	18 1			16

SHEPPARD, M. O.				WELL #:	1	RRCID ->	165023	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10640	- 10780	
03	DLQ	G-10	321	-0-	321	532	314 2	7 9	Y	6	7 1			6
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	858	319 2	7 9	Y	6	7 1			5
05		1422 X	564	-0-	-858	-0-	557 2	7 9	Y	6	5 1			6
06		469 X	469	-0-	-0-	-0-	462 2	7 9	Y	6	6 1			6
07		515 X	515	-0-	-0-	-0-	509 2	6 9	Y	5	4 1			7
08		558 N	142	-0-	-416	-0-	135 2	7 9	Y	6	7 1			6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966								
03	DLQ G-10	1740	-0-	1740	3264	1718	2	22	9	Y	20	25	1			21
04	DLQ G-10	1596	-0-	1596	4860	1571	2	25	9	Y	23	25	1			19
05	1400 N	1531	-0-	131	4991	1509	2	22	9	Y	20	17	1			22
06	3000 N	1512	-0-	-1488	3503	1502	2	10	9	Y	9	15	1			16
07	3100 N	1513	-0-	-1587	1916	1496	2	17	9	Y	15	11	1			20
*08	3100 N	1568	-0-	-1532	384	1549	2	19	9	Y	17	19	1			18

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936								
03	DLQ G-10	26	-0-	26	53	15	2	11	9	Y	10	12	1			10
04	DLQ G-10	47	-0-	47	100	35	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	254 N	154	-0-	-100	-0-	143	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			9
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	6	1			3
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	3	1			2

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936								
03	DLQ G-10	176	-0-	176	523	176	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	57	-0-	57	580	57	2			Y	-0-					-0-
05	628 N	48	-0-	-580	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946								
03	DLQ G-10	2461	-0-	2461	4533	2461	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1635	-0-	1635	6168	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	3624	-0-	2224	8392	3624	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3408	-0-	408	8800	2885	2	523	9	Y	475	248	1			227
07	3100 N	3186	-0-	86	8886	2943	2	243	9	Y	221	378	1			70
*08	12113 X	3227	-0-	-8886	-0-	2849	2	378	9	Y	344	187	1			227

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	620	-0-	620	631	619	2	1	9	Y	1
04	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	1875	1243	2	1	9	Y	1
05	1400	N	676	-0-	-724	1151	675	2	1	9	Y	1
06	2128	N	977	-0-	-1151	-0-	965	2	12	9	Y	11
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	2	7	9	Y	6
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1231	2	8	9	Y	7

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848			
03	DLQ	G-10	805	-0-	805	1511	796	2	9	9	Y	8
04	DLQ	G-10	749	-0-	749	2260	740	2	9	9	Y	8
05	1400	N	785	-0-	-615	1645	777	2	8	9	Y	7
06	2297	N	652	-0-	-1645	-0-	643	2	9	9	Y	8
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	733	2	9	9	Y	8
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	Y	9

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066			
03	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	3441	1868	2	22	9	Y	20
04	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	5246	1781	2	24	9	Y	22
05	1400	N	1844	-0-	444	5690	1823	2	21	9	Y	19
06	3000	N	1611	-0-	-1389	4301	1593	2	18	9	Y	16
07	3100	N	1933	-0-	-1167	3134	1913	2	20	9	Y	18
*08	3100	N	1750	-0-	-1350	1784	1728	2	22	9	Y	20

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-
*08	591	N	585	-0-	-6	-0-	585	2			Y	-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926			
03	DLQ	G-10	203	-0-	203	259	202	2	1	9	Y	1
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	434	173	2	2	9	Y	2
05	558	N	124	-0-	-434	-0-	123	2	1	9	Y	1
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 8		RRCID -> 167178		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934			
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2253	1140	2	10	9	Y	9
04	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	3404	1144	2	7	9	Y	6
05	1400	N	1133	-0-	-267	3137	1129	2	4	9	Y	4
06	3000	N	946	-0-	-2054	1083	946	2			Y	-0-
07	2132	N	1049	-0-	-1083	-0-	1049	2			Y	-0-
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167383		COMPL. DATE 02/18/1998			TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	19	-0-	19	56	19	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	73	17	2			Y	-0-
07	81	N	8	-0-	-73	-0-	8	2			Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168370		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10813 - 10914			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1498	-0-	1498	2609	1498	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1399	-0-	1399	4008	1399	2		Y	-0-			-0-
05	1400 N	1522	-0-	122	4130	1522	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	995	-0-	-2005	2125	995	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1108	-0-	-1992	133	1108	2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	961	-0-	-558	-0-	961	2		Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 168371		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10708 - 10840			
03	DLQ G-10	1715	-0-	1715	3225	1695	2	20 9	Y	18	22 1		19
04	DLQ G-10	1670	-0-	1670	4895	1648	2	22 9	Y	20	22 1		17
05	1400 N	1788	-0-	388	5283	1767	2	21 9	Y	19	16 1		20
06	3000 N	1481	-0-	-1519	3764	1463	2	18 9	Y	16	18 1		18
07	3100 N	1692	-0-	-1408	2356	1672	2	20 9	Y	18	13 1		23
*08	3100 N	1665	-0-	-1435	921	1643	2	22 9	Y	20	22 1		21

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168372		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10704 - 10836			
03	DLQ G-10	784	-0-	784	1510	774	2	10 9	Y	9	12 1		10
04	DLQ G-10	792	-0-	792	2302	780	2	12 9	Y	11	12 1		9
05	1400 N	608	-0-	-792	1510	597	2	11 9	Y	10	8 1		11
06	2106 N	596	-0-	-1510	-0-	595	2	1 9	Y	1	6 1		6
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	697	2	8 9	Y	7	5 1		8
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8 9	Y	7	8 1		7

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 9		RRCID -> 168503		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10836 - 10928			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169062		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10790 - 10909			
03	DLQ G-10	188	-0-	188	358	185	2	3 9	Y	3	4 1		3
04	DLQ G-10	175	-0-	175	533	171	2	4 9	Y	4	4 1		3
05	702 N	169	-0-	-533	-0-	166	2	3 9	Y	3	3 1		3
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1 9	Y	1	2 1		2
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	64	2	1 9	Y	1	1 1		2
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	7	2	2 9	Y	2	2 1		2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169072		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10637 - 10742			
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	2549	1308	2	17 9	Y	15	19 1		16
04	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3711	1142	2	20 9	Y	18	19 1		15
05	1400 N	1092	-0-	-308	3403	1075	2	17 9	Y	15	13 1		17
06	3000 N	1091	-0-	-1909	1494	1085	2	6 9	Y	5	11 1		11
07	2734 N	1240	-0-	-1494	-0-	1228	2	12 9	Y	11	8 1		14
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	2	14 9	Y	13	14 1		13

GLADEWATER GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 169275		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10910 - 11012			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170234		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	2	2	1			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	2	2	1			2
05	19 N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	2	2	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 170237		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932								
03	DLQ G-10	911	-0-	911	1746	911	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	867	-0-	867	2613	867	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	912	-0-	-488	2125	912	2			Y	-0-					-0-
06	2359 N	234	-0-	-2125	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, I. D.		WELL #: 2		RRCID -> 170436		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848								
03	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1841	1012	2	9	9	Y	8	9	1			8
04	DLQ G-10	999	-0-	999	2840	990	2	9	9	Y	8	9	1			7
05	1400 N	865	-0-	-535	2305	857	2	8	9	Y	7	6	1			8
06	3000 N	738	-0-	-2262	43	728	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1023 N	916	-0-	-107	-0-	907	2	9	9	Y	8	6	1			11
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	2	11	9	Y	10	11	1			10

GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748								
03	DLQ G-10	800	-0-	800	1576	800	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	907	-0-	907	2483	907	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	972	-0-	-428	2055	972	2			Y	-0-					-0-
06	2941 N	886	-0-	-2055	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	DLQ	G-10	24	-0-	24	51	24 2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	25	-0-	25	76	24 2	1 9	Y	-0-
05		95 N	19	-0-	-76	-0-	19 2		Y	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740		
03	DLQ	G-10	78	-0-	78	131	77 2	1 9	Y	-0-
04	DLQ	G-10	44	-0-	44	175	43 2	1 9	Y	-0-
05		212 N	37	-0-	-175	-0-	36 2	1 9	Y	-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-
*07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-
*08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962		
03	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	2115	1052 2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	1008	-0-	1008	3123	1008 2		Y	-0-
05		1400 N	1109	-0-	-291	-0-	2832 2		Y	-0-
06		3000 N	920	-0-	-2080	-0-	752 2		Y	-0-
07		1630 N	878	-0-	-752	-0-	878 2		Y	-0-
*08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996		
03	DLQ	G-10	38	-0-	38	103	38 2		Y	-0-
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	125	22 2		Y	-0-
05		150 N	25	-0-	-125	-0-	25 2		Y	-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	2980	1513	2	21	9	Y	19	15 1	13
04	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	4420	1426	2	14	9	Y	13	16 1	10
05		1400 N	1640	-0-	240	4660	1629	2	11	9	Y	10	15 1	5
06		3000 N	1603	-0-	-1397	3263	1596	2	7	9	Y	6	8 1	3
07		3100 N	1631	-0-	-1469	1794	1631	2			Y	-0-	3 1	-0-
*08		3100 N	2299	-0-	-801	993	2299	2			Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MILLER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928					
03	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2078	1178	2	12	9	Y	11	14 1	12
04	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	3348	1256	2	14	9	Y	13	14 1	11
05		1400 N	1318	-0-	-82	3266	1305	2	13	9	Y	12	10 1	13
06		3000 N	1035	-0-	-1965	1301	1021	2	14	9	Y	13	13 1	13
07		2630 N	1329	-0-	-1301	-0-	1315	2	14	9	Y	13	9 1	17
*08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	16 1	15

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992					
03	DLQ	G-10	2015	-0-	2015	3238	2015	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	4868	1630	2			Y	-0-		-0-
05		1400 N	1555	-0-	155	5023	1555	2			Y	-0-		-0-
06		3000 N	1383	-0-	-1617	3406	1383	2			Y	-0-		-0-
07		3100 N	1402	-0-	-1698	1708	1402	2			Y	-0-		-0-
*08		3100 N	1450	-0-	-1650	58	1450	2			Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038					
03	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	2121	1093	2	13	9	Y	12	14 1	12
04	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	3277	1142	2	14	9	Y	13	14 1	11
05		1400 N	1229	-0-	-171	3106	1217	2	12	9	Y	11	10 1	12
06		3000 N	945	-0-	-2055	1051	932	2	13	9	Y	12	12 1	12
07		2004 N	953	-0-	-1051	-0-	939	2	14	9	Y	13	9 1	16
08		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1018	2	14	9	Y	13	15 1	14

BARRETT, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 176533		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 176670		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776					
03	DLQ	G-10	70	-0-	70	98	69	2	1	9	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	84	-0-	84	182	83	2	1	9	Y	1	1 1	1
05		245 N	63	-0-	-182	-0-	62	2	1	9	Y	1	1 1	1
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1 1	1
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-		1
08	T. A.		113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1	1 1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 6		RRCID -> 176970		COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	945	-0-	945	1845	945	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	866	-0-	866	2711	866	2	Y	-0-			-0-
05	1400 N	931	-0-	-469	2242	931	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	784	-0-	-2216	26	784	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 177072		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085			
03	DLQ G-10	806	-0-	806	1381	806	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	768	-0-	768	2149	768	2	Y	-0-			-0-
05	1400 N	786	-0-	-614	1535	786	2	Y	-0-			-0-
06	2192 N	657	-0-	-1535	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177738		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778			
03	DLQ G-10	1582	-0-	1582	2913	1565	2	17 9	Y	15	19 1	16
04	DLQ G-10	1792	-0-	1792	4705	1772	2	20 9	Y	18	19 1	15
05	1400 N	1799	-0-	399	5104	1782	2	17 9	Y	15	13 1	17
06	3000 N	1431	-0-	-1569	3535	1411	2	20 9	Y	18	17 1	18
07	3100 N	1748	-0-	-1352	2183	1728	2	20 9	Y	18	13 1	23
*08	3100 N	1713	-0-	-1387	796	1692	2	21 9	Y	19	22 1	20

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921			
03	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	Y	-0-			-0-
04	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	Y	-0-			-0-
05	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-			-0-
06	2040 X	1400	-0-	-640	-0-	1400	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	1534	2	Y	-0-			-0-
*08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910			
03	DLQ G-10	2992	-0-	2992	5604	2962	2	30 9	Y	27	22 1	19
04	DLQ G-10	2441	-0-	2441	8045	2421	2	20 9	Y	18	22 1	15
05	9009 X	964	-0-	-8045	-0-	949	2	15 9	Y	14	22 1	7
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	Y	-0-	7	1	-0-
07	3007 X	2491	-0-	-516	-0-	2491	2	Y	-0-			-0-
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852			
03	DLQ G-10	895	-0-	895	1659	895	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	976	-0-	976	2635	976	2	Y	-0-			-0-
05	1400 N	1064	-0-	-336	2299	1064	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	930	-0-	-2070	229	930	2	Y	-0-			-0-
07	1343 N	1114	-0-	-229	-0-	1114	2	Y	-0-			-0-
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874			
03	DLQ G-10	1140	-0-	1140	1991	1122	2	18 9	Y	16	20 1	18
04	DLQ G-10	1243	-0-	1243	3234	1223	2	20 9	Y	18	20 1	16
05	1400 N	192	-0-	-1208	2026	173	2	19 9	Y	17	15 1	18
06	3000 N	1537	-0-	-1463	563	1537	2	Y	-0-	3	1	15
*07	2725 N	2162	-0-	-563	-0-	2162	2	Y	-0-	2	1	13
08	T. A.	1991	-0-	1991	1991	1987	2	4 9	Y	4	4 1	4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	2042	1078 2	15 9 Y	14	17 1	15
04	DLQ G-10	1203	-0-	1203	3245	1186 2	17 9 Y	15	17 1	13
05	1400 N	1130	-0-	-270	2975	1115 2	15 9 Y	14	12 1	15
06	3000 N	918	-0-	-2082	893	909 2	9 9 Y	8	11 1	12
07	1920 N	1027	-0-	-893	-0-	1015 2	12 9 Y	11	8 1	15
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019 2	13 9 Y	12	14 1	13

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024		
03	DLQ G-10	1752	-0-	1752	3236	1735 2	17 9 Y	15	19 1	16
04	DLQ G-10	1636	-0-	1636	4872	1616 2	20 9 Y	18	19 1	15
05	1400 N	1603	-0-	203	5075	1586 2	17 9 Y	15	13 1	17
06	3000 N	1219	-0-	-1781	3294	1202 2	17 9 Y	15	16 1	16
07	3100 N	1521	-0-	-1579	1715	1503 2	18 9 Y	16	11 1	21
*08	3100 N	1436	-0-	-1664	51	1417 2	19 9 Y	17	20 1	18

GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858		
03	DLQ G-10	824	-0-	824	1662	824 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	829	-0-	829	2491	829 2	Y	-0-		-0-
05	1400 N	833	-0-	-567	1924	833 2	Y	-0-		-0-
06	2627 N	703	-0-	-1924	-0-	703 2	Y	-0-		-0-
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 2	Y	-0-		-0-
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 2	1 9 Y	1		1

BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782		
03	DLQ G-10	118	-0-	118	174	116 2	2 9 Y	2	2 1	2
04	DLQ G-10	143	-0-	143	317	141 2	2 9 Y	2	2 1	2
05	426 N	109	-0-	-317	-0-	108 2	1 9 Y	1	1 1	2
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	Y	-0-	1 1	1
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285 2	1 9 Y	1	1 1	1
08	T. A.	1072	-0-	1072	1072	1071 2	1 9 Y	1	1 1	1

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025		
03	DLQ G-10	2054	-0-	2054	3800	2032 2	22 9 Y	20	24 1	21
04	DLQ G-10	1869	-0-	1869	5669	1845 2	24 9 Y	22	24 1	19
05	7700 X	2031	-0-	-5669	-0-	2009 2	22 9 Y	20	17 1	22
06	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1694 2	20 9 Y	18	20 1	20
07	2046 X	1961	-0-	-85	-0-	1939 2	22 9 Y	20	14 1	26
*08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1846 2	24 9 Y	22	25 1	23

GLADEWATER GU 16		WELL #: 12		RRCID -> 181075		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181220		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237		
03	DLQ G-10	772	-0-	772	795	771 2	1 9 Y	1	1 1	1
04	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1954	1158 2	1 9 Y	1	1 1	1
05	1400 N	1198	-0-	-202	1752	1197 2	1 9 Y	1	1 1	1
06	2868 N	1116	-0-	-1752	-0-	1093 2	23 9 Y	21	11 1	11
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1229 2	12 9 Y	11	8 1	14
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1258 2	14 9 Y	13	14 1	13

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PHILLIP "E" GU		WELL #: 5		RRCID -> 181291		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	DLQ	G-10	543	-0-	543	1392	490 2	53 9	Y	48	39 1	33
04	DLQ	G-10	564	-0-	564	1956	529 2	35 9	Y	32	39 1	26
05		1400 N	819	-0-	-581	1375	790 2	29 9	Y	26	39 1	13
06		2090 N	715	-0-	-1375	-0-	715 2		Y	-0-	13 1	-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-		-0-
08		806 N	703	-0-	-103	-0-	703 2		Y	-0-		-0-

MACKEY, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 181784		COMPL. DATE 03/07/2001			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746			
03	DLQ	G-10	174	-0-	174	306	173 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	153	-0-	153	459	152 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		689 N	230	-0-	-459	-0-	229 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	143 2	3 9	Y	3	2 1	2
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	657 2	3 9	Y	3	2 1	3
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	446 2	2 9	Y	2	3 1	2

BARRETT, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 181997		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEY, HOBART		WELL #: 1		RRCID -> 182990		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822			
03	DLQ	G-10	410	-0-	410	928	408 2	2 9	Y	2	3 1	3
04	DLQ	G-10	361	-0-	361	1289	358 2	3 9	Y	3	3 1	3
05		1400 N	397	-0-	-1003	286	395 2	2 9	Y	2	2 1	3
06		809 N	523	-0-	-286	-0-	517 2	6 9	Y	5	4 1	4
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	928 2	4 9	Y	4	3 1	5
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	797 2	4 9	Y	4	5 1	4

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 4		RRCID -> 183170		COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176			
03	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	2409	1286 2	15 9	Y	14	17 1	15
04	DLQ	G-10	1388	-0-	1388	3797	1371 2	17 9	Y	15	17 1	13
05		1400 N	1326	-0-	-74	3723	1311 2	15 9	Y	14	12 1	15
06		3000 N	1129	-0-	-1871	1852	1117 2	12 9	Y	11	13 1	13
07		3100 N	1364	-0-	-1736	116	1350 2	14 9	Y	13	9 1	17
*08		1342 N	1226	-0-	-116	-0-	1211 2	15 9	Y	14	16 1	15

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014			
03	DLQ	G-10	269	-0-	269	549	261 2	8 9	Y	7	8 1	7
04	DLQ	G-10	342	-0-	342	891	334 2	8 9	Y	7	8 1	6
05		1278 X	387	-0-	-891	-0-	379 2	8 9	Y	7	6 1	7
06		404 X	404	-0-	-0-	-0-	403 2	1 9	Y	1	4 1	4
07		497 X	497	-0-	-0-	-0-	493 2	4 9	Y	4	3 1	5
*08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	545 2	6 9	Y	5	5 1	5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	184723	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10852	- 10988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	2655	1437 2	15 9	Y	14	18 1	15
04	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	4050	1376 2	19 9	Y	17	18 1	14
05		1400 N	1421	-0-	21	4071	1404 2	17 9	Y	15	13 1	16
06		3000 N	1169	-0-	-1831	2240	1156 2	13 9	Y	12	14 1	14
07		3100 N	1377	-0-	-1723	517	1362 2	15 9	Y	14	10 1	18
*08		1848 N	1331	-0-	-517	-0-	1313 2	18 9	Y	16	18 1	16

PHILLIPS "E" GU		WELL #:	6	RRCID ->	185163	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10868	- 10972	
03	DLQ	G-10	730	-0-	730	1523	607 2	123 9	Y	112	91 1	81
04	DLQ	G-10	646	-0-	646	2169	561 2	85 9	Y	77	93 1	65
05		1400 N	689	-0-	-711	1458	622 2	67 9	Y	61	92 1	34
06		2056 N	598	-0-	-1458	-0-	598 2		Y	-0-	30 1	4
07		682 N	586	-0-	-96	-0-	586 2		Y	-0-		4
08		682 N	431	-0-	-251	-0-	431 2		Y	-0-		4

GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	11	RRCID ->	185622	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10762	- 10898	
03	DLQ	G-10	1871	-0-	1871	3392	1871 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1824	-0-	1824	5216	1824 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	1921	-0-	521	5737	1921 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1633	-0-	-1367	4370	1633 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1437	-0-	-1663	2707	1437 2		Y	-0-		-0-
*08		3100 N	1285	-0-	-1815	892	1285 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #:	8	RRCID ->	185627	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10854	- 11024	
03	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	2382	1209 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1327	-0-	1327	3709	1327 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	1286	-0-	-114	3595	1286 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1147	-0-	-1853	1742	1147 2		Y	-0-		-0-
07		2893 N	1151	-0-	-1742	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-
*08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #:	5	RRCID ->	185745	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10987	- 11082	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MACKEY, W. C.		WELL #:	2	RRCID ->	185969	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10624	- 10736	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 2	8 9	Y	7	8 1	7
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	23 2	8 9	Y	7	8 1	6
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	6	5 1	7
06		120 N	5	-0-	-115	-0-	5 2		Y	-0-	1 1	6
*07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		6
08		T. A.	5	-0-	5	5	4 2	1 9	Y	1	1 1	1

GLADEWATER GU 16		WELL #:	13	RRCID ->	186663	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10795	- 10878	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	31	15 2		Y	-0-		-0-
05		36 N	5	-0-	-31	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
08		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
BRAWLEY		WELL #:	3	RRCID ->	186967	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10952 - 10825	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	DLQ	G-10	689	-0-	689	1313	681 2	8 9	Y	7	9 1	8
04	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	2384	1062 2	9 9	Y	8	9 1	7
05		3339 X	955	-0-	-2384	-0-	946 2	9 9	Y	8	7 1	8
06		793 X	793	-0-	-0-	-0-	782 2	11 9	Y	10	9 1	9
07		1116 X	931	-0-	-185	-0-	920 2	11 9	Y	10	7 1	12
08		961 N	761	-0-	-200	-0-	749 2	12 9	Y	11	12 1	11

GLADEWATER GU 16		WELL #:	14	RRCID ->	188677	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	10827 - 10694	
03	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	80	-0-	80	91	80 2		Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	3	-0-	3	94	3 2		Y	-0-	-0-	-0-
07		102 N	8	-0-	-94	-0-	8 2		Y	-0-	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #:	3	RRCID ->	189559	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10876 - 10978	
03	DLQ	G-10	1572	-0-	1572	2853	1572 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	4079	1226 2		Y	-0-	-0-	-0-
05		1400 N	1760	-0-	360	4439	1760 2		Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	1487	-0-	-1513	2926	1487 2		Y	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	1695	-0-	-1405	1521	1695 2		Y	-0-	-0-	-0-
*08		3100 N	1649	-0-	-1451	70	1649 2		Y	-0-	-0-	-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #:	4	RRCID ->	190362	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10781 - 10904	
03	DLQ	G-10	1827	-0-	1827	3407	1809 2	18 9	Y	16	20 1	17
04	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	5196	1768 2	21 9	Y	19	20 1	16
05		1400 N	1674	-0-	274	5470	1656 2	18 9	Y	16	14 1	18
06		3000 N	1189	-0-	-1811	3659	1172 2	17 9	Y	15	16 1	17
07		3100 N	1284	-0-	-1816	1843	1266 2	18 9	Y	16	12 1	21
*08		3100 N	1265	-0-	-1835	8	1244 2	21 9	Y	19	21 1	19

CHILDRESS, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	191084	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	10677 - 10822	
03	DLQ	G-10	42	-0-	42	81	41 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	87	5 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		345 N	258	-0-	-87	-0-	257 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	577 2	3 9	Y	3	2 1	2
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	Y	3	2 1	3
*08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	400 2	3 9	Y	3	3 1	3

GLADEWATER GU 16		WELL #:	16	RRCID ->	192219	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10742 - 10901	
03	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	2167	1222 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	3610	1443 2		Y	-0-	-0-	-0-
05		1400 N	1513	-0-	113	3723	1513 2		Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	1271	-0-	-1729	1994	1271 2		Y	-0-	-0-	-0-
07		2924 N	930	-0-	-1994	-0-	930 2		Y	-0-	-0-	-0-
*08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:	15	RRCID ->	193399	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10719 - 10869	
03	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	1906	1023 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	958	-0-	958	2864	958 2		Y	-0-	-0-	-0-
05		1400 N	884	-0-	-516	2348	884 2		Y	-0-	-0-	-0-
06		2816 N	468	-0-	-2348	-0-	468 2		Y	-0-	-0-	-0-
07		992 N	555	-0-	-437	-0-	555 2		Y	-0-	-0-	-0-
08		1023 X	729	-0-	-294	-0-	729 2		Y	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	DLQ G-10	1286	-0-	1286	2396	1272	2	14	9	Y	13	16	1	14
04	DLQ G-10	1268	-0-	1268	3664	1253	2	15	9	Y	14	16	1	12
05	1400 N	1267	-0-	-133	3531	1253	2	14	9	Y	13	11	1	14
06	3000 N	1071	-0-	-1929	1602	1059	2	12	9	Y	11	12	1	13
07	2719 N	1117	-0-	-1602	-0-	1104	2	13	9	Y	12	9	1	16
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	Y	15	16	1	15

LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880					
03	DLQ G-10	514	-0-	514	1149	510	2	4	9	Y	4	5	1	5
04	DLQ G-10	424	-0-	424	1573	420	2	4	9	Y	4	5	1	4
05	1400 N	486	-0-	-914	659	480	2	6	9	Y	5	4	1	5
06	1070 N	411	-0-	-659	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1	5
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	Y	4	3	1	6
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	2	7	9	Y	6	6	1	6

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019					
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2283	1042	2	10	9	Y	9	11	1	10
04	DLQ G-10	1150	-0-	1150	3433	1139	2	11	9	Y	10	11	1	9
05	1400 N	1072	-0-	-328	3105	1062	2	10	9	Y	9	8	1	10
06	3000 N	943	-0-	-2057	1048	931	2	12	9	Y	11	10	1	11
07	2117 N	1069	-0-	-1048	-0-	1057	2	12	9	Y	11	8	1	14
08	1085 N	972	-0-	-113	-0-	960	2	12	9	Y	11	13	1	12

GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744					
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1266	650	2	33	9	Y	30	40	1	8
04	DLQ G-10	587	-0-	587	1853	562	2	25	9	Y	23	20	1	11
05	1400 N	770	-0-	-630	1223	750	2	20	9	Y	18	19	1	10
06	1839 N	616	-0-	-1223	-0-	595	2	21	9	Y	19	18	1	11
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	20	1	20
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	19	1	12

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826					
03	DLQ G-10	273	-0-	273	802	273	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	295	-0-	295	1097	295	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	385	-0-	-1015	82	385	2			Y	-0-			-0-
06	746 N	664	-0-	-82	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			-0-
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-

WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801					
03	DLQ G-10	610	-0-	610	1164	598	2	12	9	Y	11	13	1	11
04	DLQ G-10	567	-0-	567	1731	554	2	13	9	Y	12	13	1	10
05	1400 N	588	-0-	-812	919	577	2	11	9	Y	10	9	1	11
06	1152 N	233	-0-	-919	-0-	232	2	1	9	Y	1	6	1	6
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6	4	1	8
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7	8	1	7

GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828					
03	DLQ G-10	603	-0-	603	1153	603	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	421	-0-	421	1574	421	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	688	-0-	-712	862	688	2			Y	-0-			-0-
06	1509 N	647	-0-	-862	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10747 - 10876						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10660 - 10803						
03	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3066	1543	2	17	9	Y	15	18	1			16
04	DLQ G-10	1289	-0-	1289	4355	1271	2	18	9	Y	16	18	1			14
05	1400 N	1643	-0-	243	4598	1626	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	3000 N	1432	-0-	-1568	3030	1414	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	3100 N	1533	-0-	-1567	1463	1514	2	19	9	Y	17	12	1			21
*08	2701 N	1238	-0-	-1463	-0-	1218	2	20	9	Y	18	20	1			19

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934		PERF.10640 - 10778						
03	DLQ G-10	901	-0-	901	977	900	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10	1745	-0-	1745	2722	1744	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1400 N	1658	-0-	258	2980	1657	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000 N	1384	-0-	-1616	1364	1352	2	32	9	Y	29	15	1			15
07	2976 N	1612	-0-	-1364	-0-	1594	2	18	9	Y	16	11	1			20
08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1460	2	19	9	Y	17	19	1			18

GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10750 - 10876						
03	DLQ G-10	14	-0-	14	31	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10859 - 10994						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751						
03	DLQ G-10	818	-0-	818	1497	818	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	805	-0-	805	2302	805	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	866	-0-	-534	1768	866	2			Y	-0-					-0-
06	2604 N	836	-0-	-1768	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815						
03	DLQ G-10	1186	-0-	1186	2194	1175	2	11	9	Y	10	12	1			10
04	DLQ G-10	1126	-0-	1126	3320	1114	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	1400 N	1180	-0-	-220	3100	1169	2	11	9	Y	10	8	1			11
06	3000 N	914	-0-	-2086	1014	901	2	13	9	Y	12	11	1			12
07	2062 N	1048	-0-	-1014	-0-	1036	2	12	9	Y	11	8	1			15
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	2	13	9	Y	12	14	1			13

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	2069	1098	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	3127	1058	2	Y	-0-		-0-
05		1400 N	458	-0-	-942	2185	458	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	888	-0-	-2112	73	888	2	Y	-0-		-0-
07		1227 N	1154	-0-	-73	-0-	1154	2	Y	-0-		-0-
*08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	Y	-0-		-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937		PERF.10634 - 10821		
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	70	12	2	1	9	Y	2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	70			2		Y	2
05		70 N	-0-	-0-	-70	-0-			2		Y	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	2
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		Y	2
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10930 - 11023		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10740 - 10923		
03	DLQ	G-10	1763	-0-	1763	3153	1748	2	15	9	Y	14
04	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	4595	1424	2	18	9	Y	16
05		1400 N	1415	-0-	15	4610	1400	2	15	9	Y	14
06		3000 N	1276	-0-	-1724	2886	1263	2	13	9	Y	12
07		3100 N	1700	-0-	-1400	1486	1685	2	15	9	Y	14
*08		3100 N	1871	-0-	-1229	257	1853	2	18	9	Y	16

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202844		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10735 - 10870		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 203931		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 10242		PERF.10906 - 11070		
03	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	2235	1284	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	3731	1496	2	Y	-0-		-0-
05		1400 N	1646	-0-	246	3977	1646	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	926	-0-	-2074	1903	926	2	Y	-0-		-0-
07		2909 N	1006	-0-	-1903	-0-	1006	2	Y	-0-		-0-
08		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 203932		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 11186		PERF.10906 - 11018		
03	DLQ	G-10	1506	-0-	1506	2761	1390	2	116	9	Y	105
04	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	4189	1348	2	80	9	Y	73
05		1400 N	1460	-0-	60	4249	1397	2	63	9	Y	57
06		3000 N	1180	-0-	-1820	2429	1180	2	Y	-0-	28	1
07		3100 N	1309	-0-	-1791	638	1309	2	Y	-0-		5
*08		1936 X	1298	-0-	-638	-0-	1298	2	Y	-0-		5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ORYX-AKIN		WELL #: 3		RRCID -> 203947		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	DLQ	G-10	1499	-0-	1499	2755	1484 2	15 9	Y	14	18 1	15
04	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	4220	1446 2	19 9	Y	17	18 1	14
05		1400 N	1509	-0-	109	4329	1492 2	17 9	Y	15	13 1	16
06		3000 N	1242	-0-	-1758	2571	1227 2	15 9	Y	14	15 1	15
07		3100 N	1444	-0-	-1656	915	1427 2	17 9	Y	15	11 1	19
*08		2263 X	1348	-0-	-915	-0-	1329 2	19 9	Y	17	19 1	17

TUTTLE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 204126		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
07		414 N	400	-0-	-14	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
*08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 204263		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	282	-0-	282	282	282 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	338	49 2	7 9	Y	6	3 1	3
07	DLQ	G-10	150	-0-	150	488	148 2	2 9	Y	2	2 1	3
08	14B2	EXT	647	-0-	647	1135	644 2	3 9	Y	3	3 1	3

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 5		RRCID -> 204345		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193				
03	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	2714	1427 2	25 9	Y	23	19 1	16
04	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	4166	1433 2	19 9	Y	17	20 1	13
05		1400 N	1600	-0-	200	4366	1587 2	13 9	Y	12	19 1	6
06		3000 N	1370	-0-	-1630	2736	1370 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1506	-0-	-1594	1142	1506 2		Y	-0-		-0-
*08		2390 N	1248	-0-	-1142	-0-	1248 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057				
03	DLQ	G-10	916	-0-	916	1798	916 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	960	-0-	960	2758	960 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	915	-0-	-485	2273	915 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	858	-0-	-2142	131	858 2		Y	-0-		-0-
07		992 N	659	-0-	-333	-0-	659 2		Y	-0-		-0-
08		930 N	573	-0-	-357	-0-	573 2		Y	-0-		-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
05		23 N	10	-0-	-13	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944				
03	DLQ	G-10	968	-0-	968	1918	968 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	2789	871 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	788	-0-	-612	2177	788 2		Y	-0-		-0-
06		2854 N	677	-0-	-2177	-0-	677 2		Y	-0-		-0-
07		899 N	656	-0-	-243	-0-	656 2		Y	-0-		-0-
*08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	DLQ G-10	988	-0-	988	1763	954	2	34	9	Y	31	25	1	26
04	DLQ G-10	1057	-0-	1057	2820	1033	2	24	9	Y	22	26	1	22
05	1400 N	1089	-0-	-311	2509	1071	2	18	9	Y	16	25	1	13
06	3000 N	890	-0-	-2110	399	890	2			Y	-0-	8	1	5
07	1268 N	869	-0-	-399	-0-	869	2			Y	-0-			5
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-			5

GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036					
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2577	1326	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1459	-0-	1459	4036	1459	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	1561	-0-	161	4197	1561	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1294	-0-	-1706	2491	1294	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	1455	-0-	-1645	846	1455	2			Y	-0-			-0-
*08	2284 N	1438	-0-	-846	-0-	1438	2			Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500					
03	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1995	1026	2	14	9	Y	13	16	1	14
04	DLQ G-10	892	-0-	892	2887	875	2	17	9	Y	15	16	1	13
05	1400 N	976	-0-	-424	2463	963	2	13	9	Y	12	11	1	14
06	3000 N	863	-0-	-2137	326	856	2	7	9	Y	6	10	1	10
07	1382 N	1056	-0-	-326	-0-	1045	2	11	9	Y	10	7	1	13
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	971	2	12	9	Y	11	12	1	12

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941					
03	DLQ G-10	550	-0-	550	1184	550	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	668	-0-	668	1852	668	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	676	-0-	-724	1128	676	2			Y	-0-			-0-
06	1501 N	373	-0-	-1128	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998					
03	DLQ G-10	1171	-0-	1171	2130	1125	2	46	9	Y	42	34	1	29
04	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3212	1050	2	32	9	Y	29	35	1	23
05	1400 N	1031	-0-	-369	2843	1007	2	24	9	Y	22	34	1	11
06	3000 N	829	-0-	-2171	672	829	2			Y	-0-	11	1	-0-
07	1657 N	985	-0-	-672	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050					
03	DLQ G-10	1789	-0-	1789	2905	1776	2	13	9	Y	12	15	1	13
04	DLQ G-10	990	-0-	990	3895	975	2	15	9	Y	14	15	1	12
05	1400 N	865	-0-	-535	3360	851	2	14	9	Y	13	11	1	14
06	3000 N	847	-0-	-2153	1207	843	2	4	9	Y	4	9	1	9
07	2251 N	1044	-0-	-1207	-0-	1034	2	10	9	Y	9	6	1	12
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10	9	Y	9	11	1	10

GLADEWATER GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757					
03	DLQ G-10	931	-0-	931	1705	841	2	90	9	Y	82	109	1	23
04	DLQ G-10	848	-0-	848	2553	780	2	68	9	Y	62	54	1	31
05	1400 N	885	-0-	-515	2038	831	2	54	9	Y	49	52	1	28
06	2865 N	827	-0-	-2038	-0-	768	2	59	9	Y	54	51	1	31
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	807	2	86	9	Y	78	55	1	54
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	960	2	32	9	Y	29	51	1	32

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	DLQ	G-10	962	-0-	962	1785	951 2	11 9	Y	10	12 1	10
04	DLQ	G-10	933	-0-	933	2718	921 2	12 9	Y	11	12 1	9
05		1400 N	959	-0-	-441	2277	948 2	11 9	Y	10	8 1	11
06		3000 N	879	-0-	-2121	156	870 2	9 9	Y	8	9 1	10
07		1168 N	1012	-0-	-156	-0-	1002 2	10 9	Y	9	7 1	12
08		961 N	957	-0-	-4	-0-	945 2	12 9	Y	11	12 1	11

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002			
03	DLQ	G-10	970	-0-	970	1748	970 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	2754	1006 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	956	-0-	-444	2310	956 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	771	-0-	-2229	81	771 2		Y	-0-		-0-
07		992 N	862	-0-	-130	-0-	862 2		Y	-0-		-0-
08		961 N	830	-0-	-131	-0-	830 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998			
03	DLQ	G-10	1016	-0-	1016	1952	1016 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	769	-0-	769	2721	769 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	1061	-0-	-339	2382	1061 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	807	-0-	-2193	189	807 2		Y	-0-		-0-
07		1146 N	957	-0-	-189	-0-	957 2		Y	-0-		-0-
08		1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 2		Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044			
03	DLQ	G-10	558	-0-	558	1182	558 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	423	-0-	423	1605	423 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	462	-0-	-938	667	462 2		Y	-0-		-0-
06		998 N	331	-0-	-667	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
07		434 N	205	-0-	-229	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
*08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987			
03	DLQ	G-10	776	-0-	776	1529	761 2	15 9	Y	14	12 1	10
04	DLQ	G-10	879	-0-	879	2408	867 2	12 9	Y	11	13 1	8
05		1400 N	870	-0-	-530	1878	861 2	9 9	Y	8	12 1	4
06		2640 N	762	-0-	-1878	-0-	762 2		Y	-0-	4 1	-0-
07		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
08		868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		Y	-0-		-0-

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982			
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	1724	869 2	15 9	Y	14	12 1	10
04	DLQ	G-10	721	-0-	721	2445	709 2	12 9	Y	11	13 1	8
05		1400 N	1144	-0-	-256	2189	1135 2	9 9	Y	8	12 1	4
06		3000 N	905	-0-	-2095	94	905 2		Y	-0-	4 1	-0-
07		1017 N	923	-0-	-94	-0-	923 2		Y	-0-		-0-
08		1147 N	525	-0-	-622	-0-	525 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014			
03	DLQ	G-10	951	-0-	951	1750	951 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	875	-0-	875	2625	875 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	955	-0-	-445	2180	955 2		Y	-0-		-0-
06		2988 N	808	-0-	-2180	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
07		899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2		Y	-0-		-0-
*08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	209811	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10662	- 10785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ	G-10	1979	-0-	1979	3366	1959 2	20 9	Y	18	22 1	19
04	DLQ	G-10	1898	-0-	1898	5264	1876 2	22 9	Y	20	22 1	17
05		1400 N	1881	-0-	481	5745	1860 2	21 9	Y	19	16 1	20
06		3000 N	976	-0-	-2024	3721	957 2	19 9	Y	17	18 1	19
07		3100 N	1218	-0-	-1882	1839	1198 2	20 9	Y	18	13 1	24
*08		3100 N	1617	-0-	-1483	356	1594 2	23 9	Y	21	23 1	22

PHILLIPS "E" GU		WELL #:	7	RRCID ->	209924	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10938	- 11043	
03	DLQ	G-10	498	-0-	498	980	498 2		Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	456	-0-	456	1436	456 2		Y	-0-		2
05		1400 N	246	-0-	-1154	282	246 2		Y	-0-		2
06		319 N	37	-0-	-282	-0-	37 2		Y	-0-		2
07		465 N	2	-0-	-463	-0-	2 2		Y	-0-		2
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		2

GLADEWATER GU 19		WELL #:	9	RRCID ->	212179	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	11038	PERF.10810	- 10944	
03	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1985	1022 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	877	-0-	877	2862	877 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	1045	-0-	-355	2507	1045 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	701	-0-	-2299	208	701 2		Y	-0-		-0-
07		1215 N	1007	-0-	-208	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
08		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #:	6	RRCID ->	212181	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10876	- 11024	
03	DLQ	G-10	822	-0-	822	1484	822 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	778	-0-	778	2262	778 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	843	-0-	-557	1705	843 2		Y	-0-		-0-
06		2444 N	739	-0-	-1705	-0-	739 2		Y	-0-		-0-
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-		-0-
*08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-		-0-

PETTY, ROBERT H.		WELL #:	3	RRCID ->	212223	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11146	PERF.10906	- 11018	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	430			Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	430			Y	-0-		1
05		453 N	23	-0-	-430	-0-	23 2		Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	213462	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10762	- 10892	
03	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	1990	1041 2	10 9	Y	9	12 1	10
04	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	3016	1014 2	12 9	Y	11	12 1	9
05	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	4112	1085 2	11 9	Y	10	8 1	11
06		T. A.	924	-0-	924	5036	912 2	12 9	Y	11	11 1	11
07		6092 X	1056	-0-	-5036	-0-	1044 2	12 9	Y	11	8 1	14
08		1085 N	967	-0-	-118	-0-	955 2	12 9	Y	11	13 1	12

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	213665	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10846	- 10981	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		AMT CODE	BALANCE			
03	DLQ G-10	864	-0-	864	1228	858	2	6	9	Y	5	7	1	6
04	DLQ G-10	624	-0-	624	1852	616	2	8	9	Y	7	7	1	6
05	1400 N	851	-0-	-549	1303	844	2	7	9	Y	6	5	1	7
06	1980 N	677	-0-	-1303	-0-	677	2	10	9	Y	9	8	1	8
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	Y	9	6	1	11
08	837 N	638	-0-	-199	-0-	628	2	10	9	Y	9	10	1	10

PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134					
03	DLQ G-10	1281	-0-	1281	2528	1266	2	15	9	Y	14	17	1	15
04	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3747	1201	2	18	9	Y	16	17	1	14
05	4934 X	1187	-0-	-3747	-0-	1172	2	15	9	Y	14	12	1	16
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	Y	8	12	1	12
07	1395 X	1367	-0-	-28	-0-	1354	2	13	9	Y	12	9	1	15
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1301	2	15	9	Y	14	15	1	14

WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802					
03	DLQ G-10	316	-0-	316	484	312	2	4	9	Y	4	5	1	4
04	DLQ G-10	685	-0-	685	1169	679	2	6	9	Y	5	5	1	4
05	1400 N	252	-0-	-1148	21	249	2	3	9	Y	3	3	1	4
06	176 N	155	-0-	-21	-0-	153	2	2	9	Y	2	3	1	3
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1	3
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	Y	3	3	1	3

LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896					
03	DLQ G-10	471	-0-	471	668	462	2	9	9	Y	8	9	1	8
04	DLQ G-10	246	-0-	246	914	237	2	9	9	Y	8	9	1	7
05	1400 N	560	-0-	-840	74	552	2	8	9	Y	7	6	1	8
06	2024 N	1950	-0-	-74	-0-	1946	2	4	9	Y	4	6	1	6
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2087	2	6	9	Y	5	4	1	7
*08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7	7	1	7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018					
03	DLQ G-10	48	-0-	48	86	47	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	DLQ G-10	25	-0-	25	111	24	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			1
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032					
03	DLQ G-10	254	-0-	254	572	243	2	11	9	Y	10	12	1	10
04	DLQ G-10	185	-0-	185	757	173	2	12	9	Y	11	12	1	9
05	897 N	140	-0-	-757	-0-	129	2	11	9	Y	10	8	1	11
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	2	1	9
*07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	1	1	8
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	Y	2	3	1	2

VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873					
03	DLQ G-10	989	-0-	989	1882	989	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	956	-0-	956	2838	956	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	962	-0-	-438	2400	962	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	924	-0-	-2076	324	924	2			Y	-0-			-0-
07	1395 N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167		PERF.10881 - 10998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	DLQ	G-10	189	-0-	189	403	188 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ	G-10	156	-0-	156	559	155 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		715 N	156	-0-	-559	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	112 2	2 9	Y	2	1 1	2
08		124 N	39	-0-	-85	-0-	37 2	2 9	Y	2	2 1	2

GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227		PERF.10979 - 11084		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10954 - 11068		
03	DLQ	G-10	93	-0-	93	190	93 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	246	56 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
08		T. A.	884	-0-	884	884	884 2		Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10984 - 11099		
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	45	36 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	50	5 2		Y	-0-		-0-
05		55 N	5	-0-	-50	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
*08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10898 - 11030		
03	DLQ	G-10	1266	-0-	1266	2352	1266 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1252	-0-	1252	3604	1252 2		Y	-0-		-0-
05		1400 N	1346	-0-	-54	3550	1346 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1545	-0-	-1455	2095	1545 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	2596	-0-	-504	1591	2596 2		Y	-0-		-0-
*08		2873 N	1282	-0-	-1591	-0-	1282 2		Y	-0-		-0-

BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10856 - 10985		
03	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	2412	1253 2	15 9	Y	14	17 1	15
04	DLQ	G-10	1157	-0-	1157	3569	1139 2	18 9	Y	16	17 1	14
05		1400 N	1252	-0-	-148	3421	1237 2	15 9	Y	14	12 1	16
06		3000 N	1139	-0-	-1861	1560	1129 2	10 9	Y	9	12 1	13
07		2869 N	1309	-0-	-1560	-0-	1296 2	13 9	Y	12	9 1	16
*08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1183 2	17 9	Y	15	16 1	15

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221426		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10896 - 11044		
03	DLQ	G-10	233	-0-	233	418	231 2	2 9	Y	2	3 1	2
04	DLQ	G-10	145	-0-	145	563	142 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		818 N	255	-0-	-563	-0-	253 2	2 9	Y	2	2 1	2
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	Y	3	2 1	3
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	Y	2	2 1	3
*08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3	3 1	3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
GLADEWATER G.U. 16		WELL #:	17	RRCID ->	221552	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10637 - 10782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03 DLQ G-10	1072	-0-	1072	2011	994 2	78 9	Y	Y	71	94 1		20
04 DLQ G-10	1060	-0-	1060	3071	1001 2	59 9	Y	Y	54	47 1		27
05 1400 N	1077	-0-	-323	2748	1031 2	46 9	Y	Y	42	45 1		24
06 3000 N	729	-0-	-2271	477	677 2	52 9	Y	Y	47	44 1		27
07 1477 N	1000	-0-	-477	-0-	927 2	73 9	Y	Y	66	47 1		46
*08 1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1284 2	29 9	Y	Y	26	44 1		28

GLADEWATER GU 6		WELL #:	5	RRCID ->	222074	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11087	PERF.	10796 - 10942	
03 DLQ G-10	1152	-0-	1152	2366	1152 2		Y	Y	-0-			-0-
04 DLQ G-10	576	-0-	576	2942	576 2		Y	Y	-0-			-0-
05 1400 N	458	-0-	-942	2000	458 2		Y	Y	-0-			-0-
06 2218 N	218	-0-	-2000	-0-	218 2		Y	Y	-0-			-0-
07 589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*08 1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU		WELL #:	6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11048	PERF.	10756 - 10883	
03 DLQ G-10	845	-0-	845	1581	845 2		Y	Y	-0-			-0-
04 DLQ G-10	805	-0-	805	2386	805 2		Y	Y	-0-			-0-
05 1400 N	820	-0-	-580	1806	820 2		Y	Y	-0-			-0-
06 2591 N	785	-0-	-1806	-0-	785 2		Y	Y	-0-			-0-
07 865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	Y	-0-			-0-
*08 1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 16		WELL #:	19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10760 - 10882	
03 DLQ G-10	1294	-0-	1294	2560	1275 2	19 9	Y	Y	17	20 1		18
04 DLQ G-10	1191	-0-	1191	3751	1171 2	20 9	Y	Y	18	20 1		16
05 1400 N	1115	-0-	-285	3466	1097 2	18 9	Y	Y	16	14 1		18
06 3000 N	1034	-0-	-1966	1500	1028 2	6 9	Y	Y	5	11 1		12
07 2656 N	1156	-0-	-1500	-0-	1144 2	12 9	Y	Y	11	8 1		15
*08 1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1160 2	13 9	Y	Y	12	14 1		13

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	10812 - 10998	
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			7
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			7
05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			7
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			7
*07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			7
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

BRAWLEY		WELL #:	4	RRCID ->	224455	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	10799 - 10972	
03 DLQ G-10	106	-0-	106	178	105 2	1 9	Y	Y	1	1 1		1
04 DLQ G-10	83	-0-	83	261	82 2	1 9	Y	Y	1	1 1		1
05 324 N	63	-0-	-261	-0-	62 2	1 9	Y	Y	1	1 1		1
06 63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	Y	1	1 1		1
07 93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		Y	Y	-0-			1
*08 709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9	Y	Y	1	1 1		1

GLADEWATER GU 17		WELL #:	15	RRCID ->	224652	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	10752 - 10585	
03 DLQ G-10	1420	-0-	1420	2581	1306 2	114 9	Y	Y	104	138 1		29
04 DLQ G-10	1318	-0-	1318	3899	1230 2	88 9	Y	Y	80	69 1		40
05 1400 N	1273	-0-	-127	3772	1206 2	67 9	Y	Y	61	66 1		35
06 3000 N	883	-0-	-2117	1655	807 2	76 9	Y	Y	69	64 1		40
07 2810 N	1155	-0-	-1655	-0-	1047 2	108 9	Y	Y	98	69 1		69
*08 1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1540 2	41 9	Y	Y	37	65 1		41

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	795	-0-	795	1505	778 2	17	9	Y	15	19	1		16
04	DLQ	G-10	505	-0-	505	2010	485 2	20	9	Y	18	19	1		15
05		1400 N	755	-0-	-645	1365	738 2	17	9	Y	15	13	1		17
06		2019 N	654	-0-	-1365	-0-	654 2			Y	-0-	9	1		8
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075 2	9	9	Y	8	6	1		10
*08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1343 2	10	9	Y	9	10	1		9
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225883		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225886		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896						
03	DLQ	G-10	1155	-0-	1155	2126	1149 2	6	9	Y	5	7	1		6
04	DLQ	G-10	752	-0-	752	2878	744 2	8	9	Y	7	7	1		6
05		1400 N	532	-0-	-868	2010	525 2	7	9	Y	6	5	1		7
06		2396 N	386	-0-	-2010	-0-	383 2	3	9	Y	3	5	1		5
07		775 N	420	-0-	-355	-0-	413 2	7	9	Y	6	4	1		7
*08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	411 2	7	9	Y	6	7	1		6
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227358		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962						
03	DLQ	G-10	82	-0-	82	159	80 2	2	9	Y	2	2	1		2
04	DLQ	G-10	56	-0-	56	215	54 2	2	9	Y	2	2	1		2
05		274 N	59	-0-	-215	-0-	58 2	1	9	Y	1	1	1		2
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-	1	1		1
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2			Y	-0-				1
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	1	9	Y	1	1	1		1
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985						
03	DLQ	G-10	29	-0-	29	75	28 2	1	9	Y	1	1	1		1
04	DLQ	G-10	42	-0-	42	117	41 2	1	9	Y	1	1	1		1
05		125 N	8	-0-	-117	-0-	7 2	1	9	Y	1	1	1		1
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-				1
*07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2			Y	-0-				1
*08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2			Y	-0-				-0-
BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990						
03	DLQ	G-10	165	-0-	165	399	162 2	3	9	Y	3	3	1		3
04	DLQ	G-10	561	-0-	561	960	559 2	2	9	Y	2	3	1		2
05		1400 N	1711	-0-	311	1271	1708 2	3	9	Y	3	2	1		3
06		2687 N	1416	-0-	-1271	-0-	1384 2	32	9	Y	29	16	1		16
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1521 2	18	9	Y	16	11	1		21
*08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1449 2	19	9	Y	17	20	1		18

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1781	-0-	1781	3301	1781 2	Y	-0-		6
04	DLQ G-10	1534	-0-	1534	4835	1534 2	Y	-0-		6
05	1400 N	1753	-0-	353	5188	1753 2	Y	-0-		6
06	3000 N	1502	-0-	-1498	3690	1502 2	Y	-0-		6
07	3100 N	1642	-0-	-1458	2232	1642 2	Y	-0-		6
*08	3100 N	1640	-0-	-1460	772	1640 2	Y	-0-		6

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036		
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1921	983 2	11 9 Y	10	12 1	11
04	DLQ G-10	979	-0-	979	2900	967 2	12 9 Y	11	12 1	10
05	1400 N	807	-0-	-593	2307	796 2	11 9 Y	10	9 1	11
06	2824 N	517	-0-	-2307	-0-	511 2	6 9 Y	5	8 1	8
07	1023 N	612	-0-	-411	-0-	602 2	10 9 Y	9	6 1	11
08	806 N	609	-0-	-197	-0-	600 2	9 9 Y	8	10 1	9

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892		
03	DLQ G-10	971	-0-	971	1833	960 2	11 9 Y	10	12 1	11
04	DLQ G-10	817	-0-	817	2650	805 2	12 9 Y	11	12 1	10
05	1400 N	909	-0-	-491	2159	898 2	11 9 Y	10	9 1	11
06	2978 N	819	-0-	-2159	-0-	811 2	8 9 Y	7	9 1	9
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 2	11 9 Y	10	7 1	12
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039 2	11 9 Y	10	11 1	11

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048		
03	DLQ G-10	1271	-0-	1271	2303	1261 2	10 9 Y	9	7 1	6
04	DLQ G-10	1131	-0-	1131	3434	1124 2	7 9 Y	6	7 1	5
05	1400 N	1177	-0-	-223	3211	1173 2	4 9 Y	4	7 1	2
06	3000 N	959	-0-	-2041	1170	959 2	Y	-0-	2 1	-0-
07	2470 N	1300	-0-	-1170	-0-	1300 2	Y	-0-		-0-
*08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	Y	-0-		-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056		
03	DLQ G-10	537	-0-	537	988	530 2	7 9 Y	6	8 1	7
04	DLQ G-10	584	-0-	584	1572	575 2	9 9 Y	8	8 1	7
05	1400 N	853	-0-	-547	1025	845 2	8 9 Y	7	6 1	8
06	1596 N	571	-0-	-1025	-0-	562 2	9 9 Y	8	8 1	8
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	630 2	10 9 Y	9	6 1	11
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	642 2	10 9 Y	9	10 1	10

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029		
03	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1643	1013 2	14 9 Y	13	15 1	13
04	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2915	1258 2	14 9 Y	13	15 1	11
05	1400 N	1389	-0-	-11	2904	1376 2	13 9 Y	12	10 1	13
06	3000 N	1205	-0-	-1795	1109	1190 2	15 9 Y	14	13 1	14
07	2508 N	1399	-0-	-1109	-0-	1384 2	15 9 Y	14	10 1	18
08	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1284 2	17 9 Y	15	17 1	16

BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912		
03	DLQ G-10	479	-0-	479	850	468 2	11 9 Y	10	12 1	10
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1364	502 2	12 9 Y	11	12 1	9
05	1400 N	468	-0-	-932	432	458 2	10 9 Y	9	8 1	10
06	826 N	394	-0-	-432	-0-	394 2	Y	-0-	5 1	5
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	449 2	6 9 Y	5	4 1	6
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	429 2	7 9 Y	6	6 1	6

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	531	-0-	531	748	528 2	3 9	Y	3	3 1	3
04	DLQ G-10	156	-0-	156	904	154 2	2 9	Y	2	3 1	2
05	1103 N	199	-0-	-904	-0-	196 2	3 9	Y	3	2 1	3
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	Y	1	2 1	2
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 2	2 9	Y	2	1 1	3
08	T. A.	1286	-0-	1286	1286	1284 2	2 9	Y	2	3 1	2

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985			
03	DLQ G-10	111	-0-	111	135	110 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	DLQ G-10	186	-0-	186	321	185 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	449 N	128	-0-	-321	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1	1
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606 2	2 9	Y	2	1 1	2
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1	2 1	1

FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001			
03	DLQ G-10	1866	-0-	1866	3404	1846 2	20 9	Y	18	22 1	19
04	DLQ G-10	1750	-0-	1750	5154	1728 2	22 9	Y	20	22 1	17
05	1400 N	1702	-0-	302	5456	1681 2	21 9	Y	19	16 1	20
06	3000 N	1343	-0-	-1657	3799	1328 2	15 9	Y	14	17 1	17
07	3100 N	1661	-0-	-1439	2360	1642 2	19 9	Y	17	12 1	22
*08	3100 N	1636	-0-	-1464	896	1615 2	21 9	Y	19	21 1	20

EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838			
03	DLQ G-10	2251	-0-	2251	4287	2232 2	19 9	Y	17	20 1	18
04	DLQ G-10	2049	-0-	2049	6336	2029 2	20 9	Y	18	20 1	16
05	1400 N	1863	-0-	463	6799	1845 2	18 9	Y	16	14 1	18
06	3000 N	1601	-0-	-1399	5400	1580 2	21 9	Y	19	18 1	19
07	3100 N	1623	-0-	-1477	3923	1603 2	20 9	Y	18	13 1	24
*08	3100 N	1706	-0-	-1394	2529	1684 2	22 9	Y	20	23 1	21

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817			
03	DLQ G-10	915	-0-	915	1671	906 2	9 9	Y	8	10 1	9
04	DLQ G-10	818	-0-	818	2489	808 2	10 9	Y	9	10 1	8
05	1400 N	778	-0-	-622	1867	769 2	9 9	Y	8	7 1	9
06	2587 N	720	-0-	-1867	-0-	712 2	8 9	Y	7	8 1	8
07	837 N	748	-0-	-89	-0-	739 2	9 9	Y	8	6 1	10
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	726 2	10 9	Y	9	10 1	9

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770			
03	DLQ G-10	1174	-0-	1174	2251	1162 2	12 9	Y	11	14 1	12
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	3419	1154 2	14 9	Y	13	14 1	11
05	1400 N	1193	-0-	-207	3212	1180 2	13 9	Y	12	10 1	13
06	3000 N	1007	-0-	-1993	1219	995 2	12 9	Y	11	12 1	12
07	2200 N	981	-0-	-1219	-0-	969 2	12 9	Y	11	8 1	15
08	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1011 2	15 9	Y	14	15 1	14

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974			
03	DLQ G-10	532	-0-	532	1315	521 2	11 9	Y	10	13 1	11
04	DLQ G-10	432	-0-	432	1747	419 2	13 9	Y	12	13 1	10
05	1400 N	353	-0-	-1047	700	341 2	12 9	Y	11	9 1	12
06	924 N	224	-0-	-700	-0-	224 2		Y	-0-	4 1	8
*07	434 N	267	-0-	-167	-0-	267 2		Y	-0-	3 1	5
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	5	5 1	5

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	DLQ	G-10	883	-0-	883	1643	874 2	9 9	Y	8	10 1	8
04	DLQ	G-10	908	-0-	908	2551	897 2	11 9	Y	10	10 1	8
05		1400 N	809	-0-	-591	1960	800 2	9 9	Y	8	7 1	9
06		2673 N	713	-0-	-1960	-0-	705 2	8 9	Y	7	8 1	8
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1040 2	9 9	Y	8	6 1	10
*08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	802 2	10 9	Y	9	10 1	9

EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916			
03	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	2642	1337 2	21 9	Y	19	23 1	20
04	DLQ	G-10	1258	-0-	1258	3900	1235 2	23 9	Y	21	23 1	18
05		1400 N	1433	-0-	33	3933	1413 2	20 9	Y	18	16 1	20
06		3000 N	1148	-0-	-1852	2081	1138 2	10 9	Y	9	14 1	15
07		3100 N	1593	-0-	-1507	574	1578 2	15 9	Y	14	10 1	19
*08		1813 N	1239	-0-	-574	-0-	1221 2	18 9	Y	16	18 1	17

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945			
03	DLQ	G-10	169	-0-	169	658	169 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	155	-0-	155	813	155 2		Y	-0-		-0-
05		989 N	176	-0-	-813	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
*08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		-0-

LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923			
03	DLQ	G-10	2608	-0-	2608	4825	2585 2	23 9	Y	21	25 1	22
04	DLQ	G-10	2411	-0-	2411	7236	2386 2	25 9	Y	23	25 1	20
05		1400 N	2566	-0-	1166	8402	2543 2	23 9	Y	21	18 1	23
06		3000 N	2192	-0-	-808	7594	2162 2	30 9	Y	27	25 1	25
07		3100 N	2630	-0-	-470	7124	2602 2	28 9	Y	25	18 1	32
*08		3100 N	2346	-0-	-754	6370	2315 2	31 9	Y	28	31 1	29

GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978			
03	DLQ	G-10	698	-0-	698	1238	695 2	3 9	Y	3	3 1	2
04	DLQ	G-10	960	-0-	960	2198	957 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		1400 N	502	-0-	-898	1300	500 2	2 9	Y	2	3 1	1
06		1609 N	309	-0-	-1300	-0-	309 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		992 N	185	-0-	-807	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
08		372 N	290	-0-	-82	-0-	290 2		Y	-0-		-0-

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944			
03	DLQ	G-10	871	-0-	871	1623	862 2	9 9	Y	8	10 1	8
04	DLQ	G-10	842	-0-	842	2465	831 2	11 9	Y	10	10 1	8
05		1400 N	839	-0-	-561	1904	830 2	9 9	Y	8	7 1	9
06		2599 N	695	-0-	-1904	-0-	687 2	8 9	Y	7	8 1	8
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	843 2	10 9	Y	9	6 1	11
08		837 N	775	-0-	-62	-0-	765 2	10 9	Y	9	10 1	10

GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934			
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	93	51 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	33	-0-	33	126	33 2		Y	-0-		-0-
05		154 N	28	-0-	-126	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	242	-0-	242	450	242	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	331	-0-	331	781	331	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	946	165	2	Y	-0-		-0-
07	1050 N	104	-0-	-946	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004		
03	DLQ G-10	903	-0-	903	1731	892	2	Y	10	12	10
04	DLQ G-10	863	-0-	863	2594	851	2	Y	11	12	9
05	1400 N	877	-0-	-523	2071	866	2	Y	10	8	11
06	2825 N	754	-0-	-2071	-0-	746	2	Y	7	9	9
07	899 N	528	-0-	-371	-0-	519	2	Y	8	6	11
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	10	11	10

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006		
03	DLQ G-10	636	-0-	636	1172	628	2	Y	7	8	7
04	DLQ G-10	624	-0-	624	1796	616	2	Y	7	8	6
05	1400 N	636	-0-	-764	1032	628	2	Y	7	6	7
06	1561 N	529	-0-	-1032	-0-	523	2	Y	5	6	6
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	606	2	Y	7	5	8
08	651 X	589	-0-	-62	-0-	581	2	Y	7	8	7

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
03	DLQ G-10	976	-0-	976	1843	962	2	Y	13	16	14
04	DLQ G-10	759	-0-	759	2602	742	2	Y	15	16	13
05	1400 N	1477	-0-	77	2679	1463	2	Y	13	11	15
06	3000 N	1246	-0-	-1754	925	1231	2	Y	14	14	15
07	2288 N	1363	-0-	-925	-0-	1348	2	Y	14	10	19
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	16	18	17

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918		
03	DLQ G-10	154	-0-	154	280	153	2	Y	1	2	1
04	DLQ G-10	149	-0-	149	429	147	2	Y	2	2	1
05	519 N	90	-0-	-429	-0-	89	2	Y	1	1	1
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	1	1	1
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	98	2	Y	1	1	1
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	1	1	1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872		
03	DLQ G-10	460	-0-	460	1105	447	2	Y	12	14	13
04	DLQ G-10	727	-0-	727	1832	714	2	Y	12	14	11
05	1400 N	1266	-0-	-134	1698	1253	2	Y	12	10	13
06	2637 N	939	-0-	-1698	-0-	926	2	Y	12	12	13
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	12	9	16
08	1271 N	758	-0-	-513	-0-	743	2	Y	14	16	14

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3010	1589	2	17	9	Y	15	18	1	16
04	DLQ G-10	1544	-0-	1544	4554	1526	2	18	9	Y	16	18	1	14
05	1400 N	1262	-0-	-138	4416	1244	2	18	9	Y	16	13	1	17
06	3000 N	1384	-0-	-1616	2800	1374	2	10	9	Y	9	13	1	13
07	3100 N	1368	-0-	-1732	1068	1355	2	13	9	Y	12	9	1	16
*08	2546 N	1478	-0-	-1068	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1	15

 GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

03	DLQ G-10	628	-0-	628	1188	628	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	662	-0-	662	1850	662	2			Y	-0-			-0-
05	1400 N	726	-0-	-674	1176	726	2			Y	-0-			-0-
06	1832 N	656	-0-	-1176	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-
*08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-

 GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-			20
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-			20
05	434 N	216	-0-	-218	-0-	216	2			Y	-0-			20
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			20
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			20
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			20

 MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-			28
04	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			Y	-0-			28
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-			28
06	1110 N	909	-0-	-201	-0-	909	2			Y	-0-			28
07	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-			28
08	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	2			Y	-0-			28

 MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			42
04	900 N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-			42
05	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			Y	-0-			42
06	900 N	663	-0-	-237	-0-	663	2			Y	-0-			42
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			42
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-			42

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866	- 11212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1426 2	47 9	N	43				153
04		1470 N	1362	-0-	-108	-0-	1298 2	64 9	N	58	181 1			30
05		1364 N	696	-0-	-668	-0-	671 2	25 9	N	23				53
06		1440 N	1163	-0-	-277	-0-	1122 2	41 9	N	37				90
07		1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1132 2	29 9	N	26				116
*08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1177 2	28 9	N	25				141

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670	- 10768	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901	- 10960	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823	- 10932	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	161866	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10784	- 10882	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	168531	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10718	- 10825	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	175212	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10818 - 10859
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	193450	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10759 - 10810
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	224865	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10824 - 10877
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FORRESTER OIL & GAS CO.		277385			RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT	324
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT	324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT	324
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT	324
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT	324
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT	324

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	341
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	341
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	341
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	341
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	341
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130			RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834
HAYNES, J. M.		WELL #:		46							
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	Y	2
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-
05	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-
*08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	2	6	9	Y	5

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MEDLIN, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	154500	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10926	- 11097	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95 1	2090 2	Y	32	24	0		29
						35 9							
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	107 1	2318 2	Y	32	29	0		32
						35 9							
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	109 1	2399 2	Y	18	33	0	11 1	6
						20 9							
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	106 1	2291 2	Y	23	22	0		7
						25 9							
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	107 1	2360 2	Y	29	21	0		15
						32 9							
*08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	97 1	2108 2	Y	21	20	0		16
						23 9							

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154842	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10956	- 11079	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	65 1	1438 2	Y	13	11	0		12
						14 9							
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60 1	1299 2	Y	11	12	0		11
						12 9							
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	52 1	1134 2	Y	5	11	0	3 1	2
						6 9							
06	1470 N	934	-0-	-536	-0-	41 1	887 2	Y	5	5	0		2
						6 9							
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	70 1	1541 2	Y	11	7	0		6
						12 9							
*08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	86 1	1855 2	Y	10	8	0		8
						11 9							

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155010	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10972	- 11096	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155222	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10889	- 10976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	75 1	1657 2	Y	10	10	0		9
						11 9							
04	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	78 1	1706 2	Y	9	9	0		9
						10 9							
05	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	76 1	1663 2	Y	4	9	0	3 1	1
						4 9							
06	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	74 1	1583 2	Y	7	6	0		2
						8 9							
07	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	74 1	1630 2	Y	8	6	0		4
						9 9							
08	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	69 1	1488 2	Y	5	5	0		4
						6 9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155523	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10909	- 11054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	67 1	1486 2	Y	22	21 0			21
							24 9							
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	67 1	1461 2	Y	20	21 0			20
							22 9							
05		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	66 1	1454 2	Y	10	20 0	7 1		3
							11 9							
06		1530 N	1414	-0-	-116	-0-	62 1	1337 2	Y	14	13 0			4
							15 9							
07		1612 N	1525	-0-	-87	-0-	65 1	1440 2	Y	18	13 0			9
							20 9							
08		1519 N	1391	-0-	-128	-0-	61 1	1316 2	Y	13	12 0			10
							14 9							

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156045	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10708	- 10794		
03		0 W	2083	-0-	2083	5911	2083 2		Y	-0-				-0-
04		0 W	1991	-0-	1991	7902	1991 2		Y	-0-				-0-
05		3100 N	2063	-0-	-1037	6865	2063 2		Y	-0-				-0-
06		3000 N	2107	-0-	-893	5972	2107 2		Y	-0-				-0-
07		3100 N	2154	-0-	-946	5026	2154 2		Y	-0-				-0-
*08		3100 N	1952	-0-	-1148	3878	1952 2		Y	-0-				-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	156046	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	11053	PERF.10764	- 10850		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	156094	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10891	- 10977		
03		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	44 1	966 2	Y	23	23 0			21
							25 9							
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46 1	1004 2	Y	23	21 0			23
							25 9							
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51 1	1124 2	Y	12	23 0	8 1		4
							13 9							
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	984 2	Y	17	16 0			5
							19 9							
07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	50 1	1112 2	Y	22	16 0			11
							24 9							
08		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	48 1	1041 2	Y	17	15 0			13
							19 9							

ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156194	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10989	PERF.10712	- 10851		
03		0 W	1455	-0-	1455	4208	1452 2	3 9	Y	3				6
04		0 W	1525	-0-	1525	5733	1521 2	4 9	Y	4	7 1			3
05		3100 N	1343	-0-	-1757	3976	1341 2	2 9	Y	2	3 1			2
06		3000 N	1297	-0-	-1703	2273	1294 2	3 9	Y	3	3 1			2
07		3100 N	1415	-0-	-1685	588	1413 2	2 9	Y	2				4
*08		1747 N	1159	-0-	-588	-0-	1157 2	2 9	Y	2	3 1			3

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11331		PERF.11054 - 11187	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63 1	1387 2	Y	43	38 0	40
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	47 9	1382 2	Y	40	40 0	40
05	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	64 1	1196 2	Y	18	39 0	13 1 6
06	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	44 9	1333 2	Y	29	26 0	9
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	55 1	1330 2	Y	33	25 0	17
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	20 9	1418 2	Y	29	24 0	22
						62 1					
						32 9					
						60 1					
						36 9					
						65 1					
						32 9					

WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10702 - 10839	
03	0 W	604	-0-	604	2791	600 2	4 9	Y	4		9
04	0 W	478	-0-	478	3269	474 2	4 9	Y	4	10 1	3
05	3100 N	560	-0-	-2540	729	556 2	4 9	Y	4	4 1	3
06	1255 N	526	-0-	-729	-0-	523 2	3 9	Y	3	4 1	2
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2	3 9	Y	3		5
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	494 2	4 9	Y	4	4 1	5

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10884 - 11008	
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	111 1	2453 2	Y	41	38 0	38
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	45 9	2122 2	Y	33	38 0	33
05	3100 N	3527	-0-	427	427	98 1	3345 2	Y	26	38 0	12 1 9
06	3000 N	2588	-0-	-412	15	36 9	2443 2	Y	28	29 0	8
07	2757 N	2742	-0-	-15	-0-	153 1	2585 2	Y	36	26 0	18
*08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	29 9	2468 2	Y	28	25 0	21
						114 1					
						40 9					
						114 1					
						31 9					

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156		PERF.10904 - 11002	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10967 - 11099	
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	54 1	1196 2	Y	11	10 0	10
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	12 9	1218 2	Y	10	10 0	10
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	56 1	1404 2	Y	5	10 0	3 1 2
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	11 9	1312 2	Y	7	7 0	2
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	64 1	1407 2	Y	10	7 0	5
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	8 9	1398 2	Y	8	7 0	6
						61 1					
						64 1					
						11 9					
						65 1					
						9 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	0 W	2067	-0-	2067	5814	2053	2	14	9	Y	13	24
04	0 W	1982	-0-	1982	7796	1965	2	17	9	Y	15	10
05	3100 N	2009	-0-	-1091	6705	1997	2	12	9	Y	11	8
06	3000 N	1934	-0-	-1066	5639	1922	2	12	9	Y	11	7
07	3100 N	1970	-0-	-1130	4509	1961	2	9	9	Y	8	15
*08	3100 N	1790	-0-	-1310	3199	1778	2	12	9	Y	11	14

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035			
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	Y	8	7
						9	9					
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	7	7
						8	9					
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	66	1	1446	2	Y	3	1
						3	9				2	1
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1486	2	Y	6	2
						7	9					
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	Y	6	3
						7	9					
*08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	6	4
						7	9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158094		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060			
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	2	Y	58	54
						64	9					
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	95	1	2065	2	Y	53	53
						58	9					
05	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	96	1	2100	2	Y	27	9
						30	9					
06	2190 N	1993	-0-	-197	-0-	87	1	1866	2	Y	36	11
						40	9					
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	2	Y	51	26
						56	9					
08	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	96	1	2082	2	Y	39	29
						43	9					

CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794			
03	0 W	310	-0-	310	711	309	2	1	9	Y	1	1
04	0 W	185	-0-	185	896	185	2			Y	-0-	-0-
05	1111 N	215	-0-	-896	-0-	214	2	1	9	Y	1	-0-
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	191	2	1	9	Y	1	-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			Y	-0-	-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158537	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10890	- 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158616	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	11224	PERF.10986	- 11095	
03		0 W	1836	-0-	1836	5174	79 1	1738 2	Y	17	16 0		15
04		0 W	1917	-0-	1917	7091	83 1	1816 2	Y	16	15 0		16
05		3100 N	2024	-0-	-1076	6015	18 9	1927 2	Y	8	16 0	5 1	3
06		3000 N	1781	-0-	-1219	4796	88 1	1691 2	Y	10	10 0		3
07		3100 N	1994	-0-	-1106	3690	9 9	1893 2	Y	14	10 0		7
*08		3100 N	1951	-0-	-1149	2541	11 9	1852 2	Y	12	10 0		9
							86 1						
							15 9						
							13 9						

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158875	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10800	- 10860	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158876	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	10943	PERF.10677	- 10810	
03		0 W	1803	-0-	1803	5066	1796 2	7 9	Y	6			11
04		0 W	1562	-0-	1562	6628	1555 2	7 9	Y	6	13 1		4
05		0 W	1887	-0-	1887	8515	1880 2	7 9	Y	6	6 1		4
06		3000 N	1669	-0-	-1331	7184	1662 2	7 9	Y	6	6 1		4
07		3100 N	1683	-0-	-1417	5767	1680 2	3 9	Y	3			7
*08		3100 N	1606	-0-	-1494	4273	1599 2	7 9	Y	6	6 1		7

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	158990	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10893	- 10998	
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1837 2	55 9	Y	50			89
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1543 2	53 9	Y	48	105 1		32
05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1842 2	47 9	Y	43	45 1		30
06		1830 N	1363	-0-	-467	-0-	1326 2	37 9	Y	34	43 1		21
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1641 2	29 9	Y	26			47
08		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1733 2	51 9	Y	46	39 1		54

BOZMAN, J. H. LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	159044	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10662	- 10817	
03		0 W	1250	-0-	1250	3651	1236 2	14 9	Y	13			23
04		1100 N	957	-0-	-143	3508	944 2	13 9	Y	12	27 1		8
05		3100 N	1204	-0-	-1896	1612	1192 2	12 9	Y	11	11 1		8
06		2944 N	1332	-0-	-1612	-0-	1318 2	14 9	Y	13	13 1		8
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1178 2	9 9	Y	8			16
08		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1073 2	12 9	Y	11	13 1		14

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159159		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	0 W	1620	-0-	1620	4534	1613 2	7 9	Y	6	12
04	0 W	1600	-0-	1600	6134	1591 2	9 9	Y	8	5
05	3100 N	1618	-0-	-1482	4652	1611 2	7 9	Y	6	4
06	3000 N	1917	-0-	-1083	3569	1908 2	9 9	Y	8	5
07	3100 N	1553	-0-	-1547	2022	1550 2	3 9	Y	3	8
*08	3100 N	2195	-0-	-905	1117	2185 2	10 9	Y	9	10

SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 159258		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045		
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45 1	993 2	Y	15	14
						17 9				
04	1020 N	970	-0-	-50	-0-	42 1	914 2	Y	13	13
						14 9				
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	46 1	1010 2	Y	6	2
						7 9				
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	44 1	952 2	Y	10	3
						11 9				
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	47 1	1043 2	Y	13	7
						14 9				
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47 1	1017 2	Y	10	8
						11 9				

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159386		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 159387		COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140		
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	9 1	195 2	Y	7	7
						8 9				
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	8 1	183 2	Y	6	6
						7 9				
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	8 1	184 2	Y	3	1
						3 9				
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	8 1	179 2	Y	4	1
						4 9				
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	189 2	Y	6	3
						7 9				
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	Y	4	3
						4 9				

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159390		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184		
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	102 1	2249 2	Y	30	28
						33 9				
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	121 1	2629 2	Y	33	33
						36 9				
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	119 1	2616 2	Y	15	5
						17 9				
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	111 1	2393 2	Y	22	6
						24 9				
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	106 1	2342 2	Y	26	13
						29 9				
*08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	114 1	2465 2	Y	21	16
						23 9				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159543		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 11127		PERF.10856 - 10982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159545		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 11084		PERF.10820 - 10938						
03	0 W	93	-0-	93	281	93	2				Y	-0-				-0-
04	0 W	61	-0-	61	342	61	2				Y	-0-				-0-
05	342 N	-0-	-0-	-342	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159549		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10868 - 10996						
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	17	17	0			16
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	19	9									
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	18	16	0			18
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	20	9									
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	8	17	0	6	1	3
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	9	9									
						26	1	551	2	Y	9	9	0			3
						10	9									
						28	1	626	2	Y	12	9	0			6
						13	9									
						36	1	777	2	Y	12	9	0			9
						13	9									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10698 - 10806						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10921 - 11045						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10912 - 11022						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063								
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	Y	79	79	0			74
						87	9									
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	98	1	2135	2	Y	76	74	0			76
						84	9									
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	101	1	2210	2	Y	36	75	0	25	1	12
						40	9									
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	2	Y	51	48	0			15
						56	9									
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	2	Y	73	51	0			37
						80	9									
*08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	106	1	2293	2	Y	57	50	0			44
						63	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880								
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
DIXON, WILLIAM L. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 163742			COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10810 - 11014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	105	1	2310	2	Y	32	25 0	29		
						35	9								
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	107	1	2330	2	Y	30	29 0	30		
						33	9								
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	Y	15	30 0	5		
						17	9				10 1				
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	Y	19	18 0	6		
						21	9								
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	109	1	2404	2	Y	27	19 0	14		
						30	9								
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	96	1	2073	2	Y	18	18 0	14		
						20	9								

ROBERTS, C. H. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 164175			COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10835 - 11080	

03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2433	2	Y	30	32 0	28		
						33	9								
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	27	28 0	27		
						30	9								
05	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	105	1	2303	2	Y	13	27 0	4		
						14	9				9 1				
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	95	1	2052	2	Y	18	17 0	5		
						20	9								
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	24	17 0	12		
						26	9								
*08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	104	1	2260	2	Y	19	17 0	14		
						21	9								

HIATT, LENA R. GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 168688			COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220		PERF.10958 - 11082	

03	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	1 0	-0-		
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	6		6		
						7	9								
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	1	5 0	-0-		
						1	9				2 1				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1	1 0	-0-		
						1	9								
07	310 N	41	-0-	-269	-0-	2	1	38	2	Y	1	1 0	-0-		
						1	9								
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-		

SMART, VIDA GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 168805			COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10858 - 10998	

03	0 W	2021	-0-	2021	5411	2006	2	15	9	Y	14		23		
04	0 W	1914	-0-	1914	7325	1896	2	18	9	Y	16	28 1	11		
05	3100 N	1928	-0-	-1172	6153	1916	2	12	9	Y	11	14 1	8		
06	3000 N	1871	-0-	-1129	5024	1857	2	14	9	Y	13	13 1	8		
07	3100 N	2071	-0-	-1029	3995	2061	2	10	9	Y	9		17		
*08	3100 N	1885	-0-	-1215	2780	1871	2	14	9	Y	13	14 1	16		

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168874	COMPL. DATE	03/09/1998	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10928	- 11029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1379 N	1379	-0-	-0-	59 1	1305 2		Y	14	14 0		13
						15 9							
04		1374 N	1374	-0-	-0-	60 1	1300 2		Y	13	13 0		13
						14 9							
05		1436 N	1436	-0-	-0-	62 1	1367 2		Y	6	13 0	4 1	2
						7 9							
06		1451 N	1451	-0-	-0-	64 1	1376 2		Y	10	9 0		3
						11 9							
07		1530 N	1530	-0-	-0-	66 1	1451 2		Y	12	9 0		6
						13 9							
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	63 1	1361 2		Y	10	9 0		7
						11 9							

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169578	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10924	- 11062	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170112	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10950	- 11068	
03		1240 N	1234	-0-	-6	53 1	1166 2		Y	14	14 0		13
						15 9							
04		1213 N	1213	-0-	-0-	53 1	1146 2		Y	13	13 0		13
						14 9							
05		1227 N	1227	-0-	-0-	53 1	1167 2		Y	6	13 0	4 1	2
						7 9							
06		1272 N	1272	-0-	-0-	56 1	1205 2		Y	10	9 0		3
						11 9							
07		1328 N	1328	-0-	-0-	57 1	1258 2		Y	12	9 0		6
						13 9							
*08		1276 N	1276	-0-	-0-	56 1	1209 2		Y	10	9 0		7
						11 9							

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	182625	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10869	- 10988	
03		0 W	1699	-0-	1699	5380	1684 2	15 9	Y	14			27
04		0 W	2402	-0-	2402	7782	2378 2	24 9	Y	22	34 1		15
05		3100 N	2051	-0-	-1049	6733	2036 2	15 9	Y	14	19 1		10
06		3000 N	2072	-0-	-928	5805	2054 2	18 9	Y	16	16 1		10
07		3100 N	2005	-0-	-1095	4710	1995 2	10 9	Y	9			19
*08		3100 N	1945	-0-	-1155	3555	1927 2	18 9	Y	16	16 1		19

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10946	- 10988	
03		496 N	464	-0-	-32	20 1	444 2		Y	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	23 1	502 2		Y	-0-			-0-
05		496 N	389	-0-	-107	17 1	372 2		Y	-0-			-0-
06		450 N	339	-0-	-111	15 1	324 2		Y	-0-			-0-
07		496 N	316	-0-	-180	14 1	302 2		Y	-0-			-0-
*08		445 N	445	-0-	-0-	20 1	425 2		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 183840		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11352		PERF.10968 - 11185	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	961 N	825	-0-	-136	-0-	35 1	780 2	Y	9	11 0	8
						10 9					
04	900 N	442	-0-	-458	-0-	19 1	419 2	Y	4	8 0	4
						4 9					
05	961 N	567	-0-	-394	-0-	25 1	538 2	Y	4	5 0	2 1
						4 9					
06	810 N	366	-0-	-444	-0-	16 1	347 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
07	465 N	299	-0-	-166	-0-	13 1	284 2	Y	2	2 0	1
						2 9					
08	558 N	296	-0-	-262	-0-	13 1	280 2	Y	3	2 0	2
						3 9					

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185165		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10607 - 10802	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185629		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11204		PERF.10849 - 11051	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 186317		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10792 - 10910	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196036		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10900 - 10978	
03	0 W	2105	-0-	2105	6453	2102 2	3 9	Y	3		5
04	0 W	1850	-0-	1850	8303	1848 2	2 9	Y	2	5 1	2
05	3100 N	2084	-0-	-1016	7287	2083 2	1 9	Y	1	2 1	1
06	3000 N	2483	-0-	-517	6770	2480 2	3 9	Y	3	2 1	2
07	3100 N	2163	-0-	-937	5833	2162 2	1 9	Y	1		3
*08	3100 N	1879	-0-	-1221	4612	1876 2	3 9	Y	3	3 1	3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201349		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11095		PERF.10778 - 10958	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	207053	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11199	PERF.10898	- 11051		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209272	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11189	PERF.10882	- 11047
03		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	102 1	2248 2	Y	20	20 0	18
							22 9					
04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	107 1	2326 2	Y	19	18 0	19
							21 9					
05		2356 N	1918	-0-	-438	-0-	83 1	1826 2	Y	8	18 0	6 1 3
							9 9					
06		2310 N	1866	-0-	-444	-0-	82 1	1773 2	Y	10	10 0	3
							11 9					
07		2542 N	2452	-0-	-90	-0-	105 1	2327 2	Y	18	12 0	9
							20 9					
*08		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	118 1	2557 2	Y	14	12 0	11
							15 9					

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	215488	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10994	- 11073
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91 1	2003 2	Y	21	22 0	20
							23 9					
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	80 1	1738 2	Y	18	20 0	18
							20 9					
05		2201 N	2150	-0-	-51	-0-	93 1	2047 2	Y	9	18 0	6 1 3
							10 9					
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	93 1	2009 2	Y	15	14 0	4
							17 9					
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	94 1	2072 2	Y	19	14 0	9
							21 9					
*08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	101 1	2195 2	Y	16	13 0	12
							18 9					

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	215489	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10962	- 11040
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493
03		8184 X	7828	-0-	-356	-0-	338 1	7466 2	Y	22	22 0	20
							24 9					
04		7920 X	7636	-0-	-284	-0-	335 1	7279 2	Y	20	20 0	20
							22 9					
05		8184 X	7985	-0-	-199	-0-	348 1	7627 2	Y	9	20 0	6 1 3
							10 9					
06		7680 X	7674	-0-	-6	-0-	340 1	7317 2	Y	15	14 0	4
							17 9					
07		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	356 1	7853 2	Y	18	13 0	9
							20 9					
*08		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	360 1	7800 2	Y	15	13 0	11
							17 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
MIKEN OIL, INC.			566783						
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 163010	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 11011	PERF.10762	- 10898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	2	RRCID -> 170050	COMPL. DATE 07/15/1998	TOTAL DEPTH 10979	PERF.10730	- 10836	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 173110	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 10938	PERF.10697	- 10804	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 174305	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 11012	PERF.10695	- 10802	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	6	RRCID -> 180909	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10745	- 10841	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844							
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 226403	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10710	- 10918	
03	T. A.	2064	-0-	2064	3645	2064	2	Y	-0-
04	T. A.	2340	-0-	2340	5985	2340	2	Y	-0-
05	T. A.	2051	-0-	2051	8036	2051	2	Y	-0-
06	10525 X	2489	-0-	-8036	-0-	2489	2	Y	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844														
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		T. A.	2477	-0-	2477	4375	2477	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	2808	-0-	2808	7183	2808	2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	2461	-0-	2461	9644	2461	2		Y	-0-			-0-
06		12631 X	2987	-0-	-9644	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-
*07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
08		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRUDENT RESOURCES LLC 681827														
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920														
03		899 N	553	-0-	-346	-0-	69	1	484	3	N	-0-		55
04		510 N	461	-0-	-49	-0-	48	1	413	3	N	-0-		55
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	N	-0-		55
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	3	N	-0-		55
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	581	3	N	-0-		55
08		589 N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	N	-0-		55

R2Q OPERATING LLC 687719														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148														
03		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3		Y	-0-			4
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			4
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			4
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			4
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016														
03		1900 N	1010	-0-	-890	122	1010	3		Y	-0-			6
04		1131 N	1009	-0-	-122	-0-	1009	3		Y	-0-			6
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-			6
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-			6
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
08		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878														
03		76 N	46	-0-	-30	-0-	46	3		Y	-0-			8
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			8
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			8
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			8
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804														
03		94 N	53	-0-	-41	-0-	53	3		Y	-0-			403
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			403
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			403
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			403
07		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			403
08		DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			403

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//		687719							
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201638	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1900 N	1114	-0-	-786	133	1114 3	Y	-0-		42
04		1233 N	1100	-0-	-133		1100 3	Y	-0-		42
05		1414 N	1414	-0-	-0-		1414 3	Y	-0-		42
06		1609 N	1609	-0-	-0-		1609 3	Y	-0-		42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		42
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC				780323							
LESTER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	092522	COMPL. DATE	03/12/1984	TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

SYDRI OPERATING, LLC				833597							
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77

GOOCH (PETTIT)				35730 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291083	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748		
03		80 N	80	-0-	-0-		80 2	N	-0-		-0-
04		270 N	99	-0-	-171		99 3	N	-0-		-0-
05		93 N	57	-0-	-36		57 2	N	-0-		-0-
06		90 N	69	-0-	-21		69 2	N	-0-		-0-
07		93 N	65	-0-	-28		65 2	N	-0-		-0-
08		62 N	23	-0-	-39		23 2	N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296							
HALL, SAM B.		WELL #:		1	RRCID ->	221475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

GOOCH (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC RESCH, FRANK		35730 600 189405		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
WELL #:		1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6826 - 6921		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	898	1	3263	2	N	29	112
04	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	32	9	2846	2	N	97 172 1	37
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	107	9	3332	2	N	18	55
06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	20	9	3117	2	N	47	102
07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	852	1	3200	2	N	16	118
08	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	52	9	2972	2	N	5	123

KING OPERATING CORPORATION LANE, WILLIAM H.		465296		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
WELL #:		2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 6835 - 6842		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN, L. D.		WELL #:		1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6800 - 7350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CORDE, MARY J.		WELL #:		1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7169 - 7184	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6814 - 6824	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
KING OPERATING CORPORATION		465296									
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
HARLETON COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	30	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	30	
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	30	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	58	1	57	2	30	
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	51	1	64	2	30	
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	2	30	

GANT ESTATE		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		189405									
		WELL #: 2		RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	64	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	64	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	63	1	81	2	64	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	14	1	14	2	64	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	64	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	26	1	31	2	64	

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
WEEMAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 126785		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN, L.D.		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		189405									
		WELL #: 2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	
06	3000 N	5312	-0-	2312	2312	5105	2	207	9	70	
*07	3100 N	8291	-0-	5191	7503	8083	2	208	9	70	
*08	3100 N	8291	-0-	5191	12694	8083	2	208	9	70	

BROWN, L.D.		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		189405									
		WELL #: 4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296								
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8058 - 8082	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 - 6822	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8294 - 8349	
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9	172
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5	177
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	11	9	N	10	187
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	494	2	3	9	N	3	190
*07	527 N	177	-0-	-350	-0-	177	2			N	-0-	190
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3	193

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7816	- 8284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7855	- 7885	
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			376
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			377

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 8032	- 8086	
MCKEETHAN		WELL #:		1									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500			NON-ASSOCIATED		EXEMPT						
FLINT PIPELINE COMPANY		273921											
BEARD, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9600	- 9628	
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			26
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			26
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			26
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			26
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			26
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			26

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9632	- 9658	
LOGGINS "B"		WELL #:		1									
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			70
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-			70
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			70
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			70
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	N	2	2	8	70
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			70

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON				
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618											
WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053903		COMPL. DATE 06/26/1972			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3999 X	3781	-0-	-218	-0-	559 1	3222 2	N	-0-			56
04		3870 X	3525	-0-	-345	-0-	612 1	2913 2	N	-0-			56
05		4092 X	3824	-0-	-268	-0-	658 1	3166 2	N	-0-			56
06		3960 X	1946	-0-	-2014	-0-	268 1	1678 2	N	-0-			56
*07		4092 X	3198	-0-	-894	-0-	338 1	2850 2	N	9			65
							10 9						
*08		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	2978 1	4879 2	N	3			68
							3 9						

FAIR OIL, LTD.		258410											
HEROD-FINCH-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971			TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975				

03		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	450 1	2594 2	N	-0-			75
04		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	480 1	2289 2	N	-0-			75
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956 2	13 9	N	12			87
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	288 1	1808 2	N	-0-			87
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	217 1	1829 2	N	-0-			87
*08		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	797 1	1310 2	N	-0-			87

H-F-J		WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967				

03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985				

03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	166 1	921 2	N	-0-			84
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	81 1	369 2	N	-0-			84
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	173 1	800 2	N	-0-			84
06		960 N	641	-0-	-319	-0-	91 1	550 2	N	-0-			84
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	86 1	695 2	N	-0-			84
08		961 N	850	-0-	-111	-0-	330 1	520 2	N	-0-			84

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973			TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989				

03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	275 1	1577 2	N	-0-			45
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310 1	1469 2	N	-0-			45
05		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	310 1	1486 2	N	-0-			45
06		1770 N	1575	-0-	-195	-0-	218 1	1357 2	N	-0-			45
07		1829 N	1583	-0-	-246	-0-	169 1	1414 2	N	-0-			45
08		1798 N	1617	-0-	-181	-0-	615 1	1002 2	N	-0-			45

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060				

03		3100 N	3363	-0-	263	263	496 1	2867 2	N	-0-			19
04		3000 N	3095	-0-	95	358	534 1	2561 2	N	-0-			19
05		3100 N	3379	-0-	279	637	578 1	2801 2	N	-0-			19
06		3230 X	2593	-0-	-637	-0-	354 1	2239 2	N	-0-			19
07		1767 X	1055	-0-	-712	-0-	111 1	944 2	N	-0-			19
08		1767 X	998	-0-	-769	-0-	376 1	622 2	N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

GREEN FOX (SMITH) RFE OPERATING, LLC GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		36663 684 704776		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION				
WELL #: 2302		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6141 - 6145						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997				TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6096 - 6099		
03	1085	N	542	-0-	-543	-0-	216 13 9	313	2	N	12			92
04	1260	N	848	-0-	-412	-0-	216 11 9	621	2	N	10			102
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	324 4 9	365	2	N	4			106
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	312 4 9	468	2	N	4			110
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	372 15 9	1019	2	N	14			124
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	372 9 9	1006	2	N	8			132

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 6577		PERF. 6088 - 6092		
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	348 59 9	1183	2	N	54	177	1	92
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	348 55 9	1156	2	N	50			142
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	372 57 9	1187	2	N	52			194
06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	312 30 9	1032	2	N	27	159	1	62
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	372 53 9	1225	2	N	48			110
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	372 39 9	1189	2	N	35			145

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B				CNTY: MARION				
WELL #: 125894		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 5935 - 5940						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017														

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)		36665 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION					
TEXLA OPERATING COMPANY		849732		WELL #:		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6337 - 6350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
PLUGGED AND ABANDONED													11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK)		37055 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:		RRCID -> 206346		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 8092 - 8964	
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	15 1	1145 2	Y	20	26 1			6
*10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	22 9	1191 2	Y	23	22 1			7
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	17 1	1188 2	Y	37	17 1			27
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	25 9	1149 2	Y	25	36 1			16
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	18 1	1102 2	Y	37	34 1			19
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	41 9	793 2	Y	23	18 1			24
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	11 1	741 2	Y	30	44 1			10
*04	1110 N	30	-0-	-1080	-0-	33 9	13 9	Y	12	12 1			10
*05	930 N	902	-0-	-28	-0-	17 1	862 2	Y	19	12 1			17
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	19 1	744 2	Y	65	37 1			45
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	21 9	771 2	Y	42	50 1			37
*08	899 N	802	-0-	-97	-0-	16 1	749 2	Y	34	46 1			25
						37 9							

HAINESVILLE (CONS.)		38040 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		WELL #:		RRCID -> 270006		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9220 - 9532	
03	2851 N	2833	-0-	-18	-0-	2744 3	89 9	N	81	1 8			224
04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2780 3	65 9	N	59	183 1	1 8		99
05	1457	3149	-0-	1692	1692	3061 3	88 9	N	80				179
06	1410	3050	-0-	1640	3332	2978 3	72 9	N	65				244
07	8057	3091	-0-	-4966	-0-	3030 3	61 9	N	55	164 1			135
*08	3261	3229	-0-	-32	-0-	3139 3	90 9	N	82				217

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)		38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		WELL #:		RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9028 - 9142	
03	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5183 3	110 9	N	100				187
04	4620 #	77	-0-	-4543	-0-	60 3	17 9	N	15				202
05	5580	1561	-0-	-4019	-0-	1536 3	25 9	N	23				225
06	5400	2952	-0-	-2448	-0-	2921 3	31 9	N	28	190 1			63
07	5580	3770	-0-	-1810	-0-	3724 3	46 9	N	42				105
08	5301 #	4708	-0-	-593	-0-	4651 3	57 9	N	52				157

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	198144	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10303 PERF. 6724 - 9874				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211837	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10315 PERF. 6746 - 6754			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID ->		198095	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 5742 - 5838		
REAL		WELL #:	1									
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLSVILLE,N(HOSTON-COTTON VAL)		38290 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
GILLESPIE		WELL #:	1	RRCID ->	238010	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	10550 PERF.10142 - 10348			
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158	3	11	9	N	10	152
04	1110 N	825	-0-	-285	-0-	822	3	3	9	N	3	155
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	943	3	10	9	N	9	164
06	1140 N	825	-0-	-315	-0-	825	3			N	-0-	164
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	164
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971	3	11	9	N	10	174

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	210012	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8542 - 9202			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	1			104
04	90 X	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	2	N	-0-			104
05	93 X	85	-0-	-8	-0-	4	1	79	2	N	2			106
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	2	9							
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			106
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-			106
						7	1	130	2	N	-0-			106
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986														
03	2914 X	2119	-0-	-795	-0-	95	1	2024	2	N	-0-			163
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	152	1	2909	2	N	14	2	1	175
05	2914 X	2446	-0-	-468	-0-	15	9							
06	2820 X	1917	-0-	-903	-0-	124	1	2304	2	N	16	149	1	42
07	2914 X	2184	-0-	-730	-0-	18	9							
08	2914 X	2315	-0-	-599	-0-	102	1	1796	2	N	17			59
						19	9							
						113	1	2052	2	N	17			76
						19	9							
						113	1	2191	2	N	10			86
						11	9							
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958														
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-			74
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	2			76
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	166	2	N	1			77
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	1	9							
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	139	2	N	-0-			77
						7	1	137	2	N	-0-			77
						7	1	133	2	N	-0-			77
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959														
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			10
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			10
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			10
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			10
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			10
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			10
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984														
03	930 N	333	-0-	-597	-0-	14	1	310	2	Y	8			92
04	900 N	658	-0-	-242	-0-	9	9							
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	32	1	619	2	Y	6	2	1	96
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	7	9							
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	Y	2			98
*08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	2	9							
						90	1	1589	2	Y	2			100
						2	9							
						75	1	1362	2	Y	2			102
						2	9							
						95	1	1846	2	Y	5			107
						6	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	Y			142
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	9	445	2	Y	2	1	141
05	465 N	266	-0-	-199	-0-	1	9	252	2	Y			141
06	780 N	542	-0-	-238	-0-	14	1	511	2	Y			143
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1						143
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	2	9	645	2	Y			143
						43	1	840	2	Y			143

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N			31

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N			94
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	10	9	1346	2	N	2	1	97
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	6	9	1222	2	N			104
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	8	9	1125	2	N			113
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1258	2	N			123
*08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	10	9	1270	2	N			128
						65	1						
						6	9						

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			9

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	N			172
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	79	9	1034	2	N	72	1	141
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	N			150
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45	9	909	2	N			158
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	939	2	N			161
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	10	9	1032	2	N			163
						52	1						
						9	9						
						52	1						
						3	9						
						53	1						
						2	9						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	15		86
						17	9						
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	N	14	2 1	98
						15	9						
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	1600	2	N	6		104
						7	9						
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	9		113
						10	9						
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	2	N	10		123
						11	9						
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	N	9		132
						10	9						

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984													
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	2	N	9		165
						10	9						
04	1380 N	1374	-0-	-6	-0-	68	1	1298	2	N	7	2 1	170
						8	9						
05	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	67	1	1237	2	N	5		175
						6	9						
06	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	64	1	1124	2	N	4		179
						4	9						
07	1426 N	1177	-0-	-249	-0-	61	1	1113	2	N	3		182
						3	9						
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	N	-0-		182

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901													
03	1178 N	808	-0-	-370	-0-	35	1	750	2	N	21		97
						23	9						
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	11	2 1	106
						12	9						
05	1364 N	1095	-0-	-269	-0-	56	1	1037	2	N	2		108
						2	9						
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	1		109
						1	9						
07	1364 N	920	-0-	-444	-0-	48	1	868	2	N	4		113
						4	9						
08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	45	1	870	2	N	94	158 1	49
						103	9						

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866													
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1739	2	N	9		123
						10	9						
04	1740 N	1355	-0-	-385	-0-	67	1	1280	2	N	7	2 1	128
						8	9						
05	1798 N	1167	-0-	-631	-0-	59	1	1106	2	N	2		130
						2	9						
06	1740 N	928	-0-	-812	-0-	50	1	877	2	N	1		131
						1	9						
07	1395 N	993	-0-	-402	-0-	52	1	940	2	N	1		132
						1	9						
08	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	49	1	942	2	N	46	59 1 5 8	114
						51	9						

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	293	1	647	2	N	1			225
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	313	1	436	2	N	-0-	1	1	224
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	332	1	374	2	N	-0-			224
06	810 N	555	-0-	-255	-0-	274	1	279	2	N	2			226
07	775 N	553	-0-	-222	-0-	284	1	268	2	N	1			227
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	349	1	295	2	N	4	119	1	112

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	N	5			211
04	1170 N	645	-0-	-525	-0-	32	1	610	2	N	3	2	1	212
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	59	1	1095	2	N	2			214
06	1170 N	933	-0-	-237	-0-	50	1	880	2	N	3			217
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	2	N	-0-			217
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	53	1	1021	2	N	11	11	8	217

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	810	1	4818	2	N	12			99
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	776	1	3926	2	N	11	2	1	108
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	818	1	4223	2	N	9			117
06	4620 X	4227	-0-	-393	-0-	772	1	3448	2	N	6			123
07	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	803	1	3834	2	N	9			132
08	4774 X	4538	-0-	-236	-0-	784	1	3748	2	N	5			137

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	9021 X	8643	-0-	-378	-0-	241 1	8333 2	Y	63	39 0	21 1	9	
04	8460 X	8430	-0-	-30	-0-	69 9	8135 2	Y	56	35 0	22 1	8	
05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	62 9	8524 2	Y	56	37 0	19 1	8	
06	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	237 1	8188 2	Y	49	31 0	19 1	7	
07	8711 X	7954	-0-	-757	-0-	62 9	7686 2	Y	45	31 0	15 1	6	
08	8835 X	8501	-0-	-334	-0-	227 1	8212 2	Y	48	32 0	18 1	4	

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157													
03	13113 X	12969	-0-	-144	-0-	241 1	12464 2	Y	131	81 0	44 1	19	
04	12630 X	12450	-0-	-180	-0-	144 9	11983 2	Y	113	72 0	44 1	16	
05	12989 X	12675	-0-	-314	-0-	343 1	12214 2	Y	111	73 0	38 1	16	
06	12570 X	12309	-0-	-261	-0-	124 9	11871 2	Y	98	63 0	37 1	14	
07	12958 X	12641	-0-	-317	-0-	339 1	12187 2	Y	98	67 0	32 1	13	
08	12958 X	12432	-0-	-526	-0-	122 9	11977 2	Y	100	66 0	38 1	9	

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739													
03	13020 X	12497	-0-	-523	-0-	361 1	12028 2	Y	110	68 0	37 1	16	
04	12600 X	11902	-0-	-698	-0-	144 9	11468 2	Y	95	60 0	37 1	14	
05	13020 X	12346	-0-	-674	-0-	343 1	11912 2	Y	94	62 0	32 1	14	
06	12480 X	12300	-0-	-180	-0-	105 9	11878 2	Y	84	54 0	32 1	12	
07	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	331 1	12106 2	Y	84	58 0	27 1	11	
08	12493 X	11962	-0-	-531	-0-	103 9	11538 2	Y	84	56 0	32 1	7	

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828													
03	12586 X	12344	-0-	-242	-0-	340 1	11731 2	N	248	153 0	83 1	36	
04	11970 X	11676	-0-	-294	-0-	273 9	11124 2	N	212	135 0	82 1	31	
05	12307 X	11440	-0-	-867	-0-	319 1	10918 2	N	199	132 0	69 1	29	
06	11940 X	10704	-0-	-1236	-0-	233 9	10234 2	N	169	109 0	65 1	24	
07	12338 X	11078	-0-	-1260	-0-	303 1	10589 2	N	171	117 0	55 1	23	
08	12338 X	11047	-0-	-1291	-0-	219 9	10549 2	N	176	117 0	66 1	16	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.//		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 214297		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	22	1			25

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 2		RRCID -> 214298		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	32	1			38

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 216612		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 4		RRCID -> 219340		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			107

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 5		RRCID -> 219616		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 6		RRCID -> 221172		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	2	Y	1	1	8			147
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	2	Y	-0-					147
05	837 N	502	-0-	-335	-0-	44	1	456	2	Y	2	2	8			147
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	83	1	692	2	Y	-0-					147
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	1	1	8			147
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	91	1	705	2	Y	62	17	1			192

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

03	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	486	1	2131	2	Y	4	4	8			13
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	550	1	2102	2	Y	-0-					13
05	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	576	1	2304	2	Y	5	5	8			13
06	2550 N	1694	-0-	-856	-0-	337	1	1357	2	Y	-0-					13
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	567	1	2260	2	Y	-0-					13
*08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	509	1	2014	2	Y	197	56	1	2	8	152

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1343	2	14	9	N	13					13
07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2501	2	7	9	N	6					19
*08	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					19

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MCELROY, VAN		WELL #: 1		RRCID -> 221884		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 223215		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868								
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					19
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					19
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					19
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19

LOCKHART		WELL #: 2		RRCID -> 236018		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN		WELL #: 2		RRCID -> 236124		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312								
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18					57
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					57
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					57
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					57
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					57
08	1054 N	958	-0-	-96	-0-	933	2	25	9	N	23					80

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		38291 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092510		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944								
03	14B2 EXT	1	-0-	1	672	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	687	15	2			Y	-0-					-0-
05	698 R	11	-0-	-687	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	720 #	2	-0-	-718	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195766		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)		38293 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
LOFTIS		WELL #:	1	RRCID ->	068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 9184 - 10660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
BATH		WELL #:	1	RRCID ->	132452	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6648 - 6656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		65 N	65	-0-	-0-	8 1	57 3	N	-0-	79
04		30 N	26	-0-	-4	26 3		N	-0-	79
05		49 N	49	-0-	-0-	6 1	43 3	N	-0-	79
06		47 N	47	-0-	-0-	5 1	42 3	N	-0-	79
07		31 N	27	-0-	-4	4 1	23 3	N	-0-	79
*08		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-	79

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6517 - 6575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	71	-0-	-84	15 1	56 3	N	-0-	-0-
04		90 N	26	-0-	-64	26 3		N	-0-	-0-
05		62 N	54	-0-	-8	12 1	42 3	N	-0-	-0-
06		60 N	52	-0-	-8	10 1	42 3	N	-0-	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	7 1	23 3	N	-0-	-0-
08		62 N	37	-0-	-25	37 2		N	-0-	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
RUDMAN & GENEVOV		2A								
		WELL #:	2A	RRCID ->	016072	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6567 - 6579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		37 N	37	-0-	-0-	9 1	28 3	Y	-0-	11
04		36 N	36	-0-	-0-	9 1	27 3	Y	-0-	11
05		39 N	39	-0-	-0-	10 1	29 3	Y	-0-	11
06		39 N	39	-0-	-0-	9 1	29 3	Y	1 2 1	10
						1 9				
07		46 N	46	-0-	-0-	12 1	34 3	Y	-0-	10
*08		46 N	46	-0-	-0-	12 1	34 3	Y	-0-	8

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)		38293 332		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
HARLETON OIL & GAS INC.		357165								
GEISLER		WELL #:	1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6526 - 6535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1457 N	1446	-0-	-11	1446 3		Y	-0-	-0-
04		1519 N	1519	-0-	-0-	1519 3		Y	-0-	-0-
05		1457 N	1446	-0-	-11	1446 3		Y	-0-	-0-
06		1711 N	1711	-0-	-0-	1711 3		Y	-0-	-0-
07		1581 N	756	-0-	-825	756 3		Y	-0-	-0-
08		1457 N	1194	-0-	-263	1194 3		Y	-0-	-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON		
RUDMAN & GENEVOV		5B								
		WELL #:	5B	RRCID ->	016061	COMPL. DATE	03/03/1957	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 6456 - 6465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467															
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112															
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			29
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			29
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			29
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			29
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	3	8	9	N	7			36
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2531	3	2	9	N	2	2	8	36

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051															
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			Y	-0-			26
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	3			Y	-0-			26
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	Y	-0-			26
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			Y	-0-			26
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-			26
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106															
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	87	3	Y	3			19
							3	9							
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	15	1	75	3	Y	1			20
							1	9							
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	Y	9			29
							10	9							
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			29
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-			29
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-			29

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC FOGLE GAS UNIT		//CONT.// 39026 200 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	29	1	138	3	Y	4			23
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	26	1	130	3	Y	1			24
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	38	1	139	3	Y	5			29
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	Y	-0-			29
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-			29
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	-0-			29
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906					
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	169	3	Y	11			27
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	22	1	110	3	Y	9			36
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	124	3	Y	7			43
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	25	1	132	3	Y	-0-			43
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-			43
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-			43
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094					
03	2821 X	2388	-0-	-433	-0-	156	1	2214	3	Y	16	4	1	16
04	2730 X	1897	-0-	-833	-0-	138	1	1750	3	Y	8	16	1	8
05	2821 X	1942	-0-	-879	-0-	247	1	1683	3	Y	11	12	1	7
06	2730 X	1903	-0-	-827	-0-	136	1	1764	3	Y	3	8	1	2
07	2387 X	2058	-0-	-329	-0-	146	1	1904	3	Y	7	6	1	3
*08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	147	1	1803	3	Y	5			8
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110					
03	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3			Y	-0-			35
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-			35
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-			35
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			35
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			35
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			35

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 9484		PERF. 9922 - 13777		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5673 X	5398	-0-	-275	-0-	344 1 168 9	4886 3	N	153	175 1	3 8	160
04	5400 X	5233	-0-	-167	-0-	371 1 145 9	4717 3	N	132	163 1	23 8	106
05	6200 X	5357	-0-	-843	-0-	663 1 180 9	4514 3	N	164	167 1		103
06	6000 X	5215	-0-	-785	-0-	362 1 165 9	4688 3	N	150	163 1		90
07	6200 X	5272	-0-	-928	-0-	363 1 171 9	4738 3	N	155	176 1	3 8	66
08	5394 X	4941	-0-	-453	-0-	363 1 142 9	4436 3	N	129			195

FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10472 - 13977		
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-			181
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	N	-0-			181
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 3	N	-0-			181
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 3	N	-0-			181
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	219 1 52 9	1790 3	N	47	177 1		51
*08	3100 N	8306	-0-	5206	5206	465 1 47 9	7794 3	N	43			94

BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087		PERF.10575 - 15413		
03	1240 X	923	-0-	-317	-0-	912 3	11 9	N	10			138
04	1020 X	856	-0-	-164	-0-	854 3	2 9	N	2			140
05	1054 X	990	-0-	-64	-0-	53 1 8 9	929 3	N	7			147
06	960 X	806	-0-	-154	-0-	2 1	804 3	N	-0-			147
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	953 3	N	3			150
*08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	1065 3	N	2			152

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7614 - 7902		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9861 - 10140		
CAYCE		WELL #: 1										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	682 N	75	-0-	-607	-0-	75	2			N	-0-	12	7	60
04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-			60
05	3100 N	4959	-0-	1859	1859	4858	2	101	9	N	92			152
06	3000 N	1652	-0-	-1348	511	1620	2	32	9	N	29			181
07	1777 N	1266	-0-	-511	-0-	1241	2	25	9	N	23			204
08	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	1023	2	20	9	N	18	169	1	53

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	374	1	515	2	Y	1	10	1	3
						1	9							
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-			3
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	396	1	383	2	Y	-0-			3
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	210	1	897	2	Y	-0-			3
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	Y	7			10
						8	9							
08	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-			10

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	1033	1	1421	2	Y	1	20	1	5
						1	9							
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	133	1	1399	2	Y	-0-			5
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	1424	1	1377	2	Y	-0-			5
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	190	1	812	2	Y	-0-			5
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1057	2	Y	14			19
						15	9							
08	DLQ G-10	2108	-0-	2108	2108	2107	2	1	9	Y	1			20

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:		2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 - 9899		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96

BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 - 9950		
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2		153
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7		160
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	N	7		167
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1309	2	29	9	N	26		193
*07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15		208
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9296 - 10032		
BLOCKER, VEF UNIT 2														
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	68	1	247	2	N	-0-		27
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	N	-0-		27
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	124	1	580	2	N	-0-		27
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	497	2	N	-0-		27
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	113	1	287	2	N	-0-		27
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	146	1	409	2	N	-0-		27

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740		
MAHON, ELIZABETH														
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	3	N	-0-		92
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	3	N	-0-		92
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	3	N	-0-		92
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-		92
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	3	N	-0-		92
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	3	N	-0-		92

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146		
HARRIS, JAMES F.														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052		
03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-		46
04	1680	X	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			N	-0-		46
05	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-		46
06	1620	X	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-		46
07	1674	X	984	-0-	-690	-0-	984	2			N	-0-		46
*08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1626	2	163	9	N	148	148 1	46

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ALLEN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 216170		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216248		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986								
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					27
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-					27
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2		N	-0-					27
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2		N	-0-					27
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2		N	-0-					27
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					27

BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936								
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-					23
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-					23
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-					23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-					23
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-					23
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-					23

MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108								
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-					-0-
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-					-0-
05	4216	X	2045	-0-	-2171	-0-	2045	2		N	-0-					-0-
06	4080	X	1743	-0-	-2337	-0-	1743	2		N	-0-					-0-
07	4216	X	1748	-0-	-2468	-0-	1748	2		N	-0-					-0-
08	2914	X	1568	-0-	-1346	-0-	1374	2	194	9	N	176	176	1		-0-

HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115								
03	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	2291	2	14	9	Y	13				108
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	Y	12				120
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-				120
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-				120
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3183	2	19	9	Y	17				137
08	2945	N	2760	-0-	-185	-0-	2713	2	47	9	Y	43				180

 HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

 MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8820 - 10110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			90
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			90
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			90
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			90
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			90

ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9956 - 10104				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244		PERF.10054 - 10104				
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			28
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			28
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			28
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10055 - 10097				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9925 - 10084				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9884 - 10098				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8624 - 9378				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094								
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	432	2	120	9	N	109	107	1			25
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					25
06	540 N	271	-0-	-269	-0-	271	2			N	-0-					25
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					25
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					25

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032								
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					26
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					26
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3391	-0-	391	-0-	3391 2	N	-0-		-0-
07		2734 N	2343	-0-	-391	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1736	-0-	-310	-0-	1736 2	N	-0-		-0-

WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021			
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68 2		N	-0-		72
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2		N	-0-		72
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		72
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2		N	-0-		72
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		72
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		72

BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069			
03	1984 X	1881	-0-	-103	-0-	1881 2		N	-0-		170
04	1920 X	1744	-0-	-176	-0-	1744 2		N	-0-		170
05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		170
06	1830 X	1561	-0-	-269	-0-	1533 2	28 9	N	25	168 1	27
07	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	1708 2	11 9	N	10		37
08	1891 X	1399	-0-	-492	-0-	1399 2		N	-0-		37

KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
D'ASTO		WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1147 N	939	-0-	-208	-0-	177 1	762 2	Y	42
04	1020 N	854	-0-	-166	-0-	162 1	692 2	Y	42
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	181 1	659 2	Y	42
06	900 N	670	-0-	-230	-0-	81 1	589 2	Y	42 1
07	868 N	456	-0-	-412	-0-	68 1	388 2	Y	0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	211 1	996 2	Y	0-

D'ASTO		WELL #: 2		RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962	
03	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	350 1	1508 2	Y	42
04	2040 N	1827	-0-	-213	-0-	348 1	1479 2	Y	42
05	2108 N	1612	-0-	-496	-0-	346 1	1266 2	Y	42
06	3000 N	3742	-0-	742	742	429 1	3105 2	Y	189 134 1
07	3100 N	3091	-0-	-9	733	208 9	459 1	Y	97
*08	2538 N	1805	-0-	-733	-0-	316 1	1489 2	Y	97

SEALEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 236061		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123	
03	1302 X	1131	-0-	-171	-0-	1131 2		Y	37
04	1230 X	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		Y	37
05	1147 X	943	-0-	-204	-0-	943 2		Y	37
06	1110 X	958	-0-	-152	-0-	922 2	36 9	Y	70
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		Y	70
*08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	70

HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22 2		N	45
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	45
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	45
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	45
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	45

OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE		WELL #: 7		RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518												
03	15128 X	13950	-0-	-1178	-0-	13882	2	68	9	N	62	50
04	14640 X	14034	-0-	-606	-0-	13953	2	81	9	N	74	124
05	15128 X	14197	-0-	-931	-0-	14108	2	89	9	N	81	33
06	14310 X	13469	-0-	-841	-0-	13406	2	63	9	N	57	90
07	14508 X	13822	-0-	-686	-0-	13724	2	98	9	N	89	179
*08	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	14557	2	67	9	N	61	69

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540												
03	26691 X	25460	-0-	-1231	-0-	25335	2	125	9	N	114	124
04	25830 X	24378	-0-	-1452	-0-	24180	2	198	9	N	180	119
05	26195 X	24403	-0-	-1792	-0-	24289	2	114	9	N	104	52
06	25050 X	23274	-0-	-1776	-0-	23145	2	129	9	N	117	169
07	25513 X	24592	-0-	-921	-0-	24481	2	111	9	N	101	100
08	25451 X	25121	-0-	-330	-0-	24982	2	139	9	N	126	50

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190												
03	14477 X	13838	-0-	-639	-0-	13737	2	101	9	N	92	197
04	14010 X	13166	-0-	-844	-0-	13122	2	44	9	N	40	67
05	14074 X	13586	-0-	-488	-0-	13512	2	74	9	N	67	134
06	13530 X	13083	-0-	-447	-0-	12926	2	157	9	N	143	100
07	13981 X	12827	-0-	-1154	-0-	12718	2	109	9	N	99	27
08	13826 X	13000	-0-	-826	-0-	12961	2	39	9	N	35	62

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SLANT OPERATING, LLC				786697										
DEUTSCH				WELL #:	2	RRCID ->	242883	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9862 - 10018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2		N	-0-			55
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4		59
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	N	5	1 8	63
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5	1 8	67
07		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2464	2	9	9	N	8	3 8	72
*08		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2	9	N	2	1 8	73

COOK				WELL #:	1	RRCID ->	245076	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10117	PERF.	9928 - 9670	
03		1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1502	2		N	-0-			117
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4		121
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8	2 8	127
06		1440 N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2		N	-0-			127
07		1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1400	2	13	9	N	12	1 8	138
08		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1436	2	6	9	N	5		143

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)				39724 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.				945936										
HFU G				WELL #:	9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	570 - 577	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU H				WELL #:	9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU I				WELL #:	3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	68 - 76	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HFU B				WELL #:	9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1111 - 1120	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 1098 - 1106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.				945936										
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234			
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
04	6510 X	1844	-0-	-4666	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
05	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
07	1891 X	967	-0-	-924	-0-	967	2			N	-0-			-0-
08	8525 X	3789	-0-	-4736	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642			
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
05	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	341 X	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	033093	COMPL. DATE	04/11/1964	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6795 - 6805			
03	39742 X	18684	-0-	-21058	-0-	18684	2			N	-0-			-0-
04	46708 X	46708	-0-	-0-	-0-	46708	2			N	-0-			-0-
05	37881 X	37881	-0-	-0-	-0-	37881	2			N	-0-			-0-
06	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	30317	2			N	-0-			-0-
07	39742 X	13755	-0-	-25987	-0-	13755	2			N	-0-			-0-
08	39742 X	5306	-0-	-34436	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
HAWKINS GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	035300	COMPL. DATE	02/05/1965	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8240 - 8311			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q		WELL #: 9109		RRCID -> 185257		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY)		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
STROUD PETROLEUM, INC.		828082														
PERRY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
ROPER, LEON		WELL #:	4	RRCID ->	199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7293 - 7500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BENNETT, T. V. UNIT		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	016098	COMPL. DATE	09/19/1958	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 7247 - 7254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		713 N	683	-0-	-30	-0-	632 2	51 9	N	46
04		630 N	522	-0-	-108	-0-	513 2	9 9	N	8
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	620 2	32 9	N	29
06		660 N	610	-0-	-50	-0-	588 2	22 9	N	20
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	599 2	48 9	N	44
*08		651 N	648	-0-	-3	-0-	614 2	34 9	N	31

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ELLIS ESTATE		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	016109	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7255 - 7267
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		2								
		WELL #:	2	RRCID ->	285652	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF. 7534 - 7724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)		40353 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
HOWARD -A-		WELL #:	1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 7510 - 7640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	10298			N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CRAIG GU		WELL #:	1	RRCID ->	210206	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11057	PERF. 9712 - 10991
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HOLLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.10807 - 11082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	43 1	418 3	Y	1			15
04	450 X	371	-0-	-79	-0-	1 9	334 3	Y	3	15 1		3
05	465 X	88	-0-	-377	-0-	3 9	79 3	Y	1			4
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	8 1		Y	-0-			4
07	465 X	381	-0-	-84	-0-	1 9	342 3	Y	2			6
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	2 9	337 3	Y	2			8
						2 9						

PONE		WELL #:		1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10738 - 11707	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715 - 11687	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720 - 11696	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722 - 10889	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687 - 11858	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744	- 11824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400	- 10781			
03	27	N	27	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-				-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				-0-
05	62	N	40	-0-	-22	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
06	30	N	19	-0-	-11	4	1	15	3	Y	-0-				-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	27	1	21	3	Y	-0-				-0-
08	31	N	21	-0-	-10	12	1	9	3	Y	-0-				-0-

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352	- 10722			
03	682	X	-0-	-0-	-682					Y	-0-				3
04	840	X	-0-	-0-	-840					Y	-0-				3
05	868	X	393	-0-	-475	389	3	4	9	Y	4				7
06	1464	X	1464	-0-	-0-	1450	3	14	9	Y	13	4	1		16
07	1503	X	1503	-0-	-0-	1493	3	10	9	Y	9	8	1		17
*08	1120	X	1120	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2				19

SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444	- 10728			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7498	- 10914			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703	- 10875			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538	- 10678			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751															
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
06		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-			-0-
07		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
08		558 X	356	-0-	-202	-0-	356	3			Y	-0-			-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777															
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	32			254
							35	9							
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	3	94	9	N	85	170	1	169
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	58	1	56	9	N	51	167	1	53
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	386	1	79	9	N	72			125
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	303	1	48	9	N	44			169
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	253	1	42	9	N	38			207

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731															
03		491 X	491	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	Y	95			139
							105	9							
04		270 X	151	-0-	-119	-0-	97	1	54	9	Y	49			188
05		314 X	314	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	53	169	1	72
							58	9							
06		480 X	362	-0-	-118	-0-	94	1	170	3	Y	89			161
							98	9							
07		646 X	646	-0-	-0-	-0-	606	1	40	9	Y	36			197
*08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	631	1	37	9	Y	34			231

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		14B2 EXT	365	-0-	365	365	364	3	1	9	Y	1			6
06		14B2 EXT	83	-0-	83	448	81	3	2	9	Y	2	4	1	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448					Y	-0-	4	1	-0-
*08		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739															
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			47
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-			47
05		589 N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			47
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			47
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			47
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738												
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255												
03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	5903	3	Y	-0-
04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	5321	3	Y	-0-
05	5952 X	5307	-0-	-645	-0-	-0-	494	1	4813	3	Y	-0-
06	6300 X	5356	-0-	-944	-0-	-0-	510	1	4846	3	Y	-0-
07	6510 X	5665	-0-	-845	-0-	-0-	552	1	5113	3	Y	-0-
08	6169 X	5758	-0-	-411	-0-	-0-	558	1	5199	3	Y	-0-
							1	9				1 8

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887												
03	7936 X	7730	-0-	-206	-0-	-0-	718	1	6992	3	Y	18 7 1 19
							20	9				
04	7680 X	7120	-0-	-560	-0-	-0-	663	1	6439	3	Y	16 26 1 9
							18	9				
05	7874 X	7717	-0-	-157	-0-	-0-	717	1	6986	3	Y	13 13 1 1 8 8
							14	9				
06	7560 X	7404	-0-	-156	-0-	-0-	704	1	6690	3	Y	9 6 1 11
							10	9				
07	7812 X	7297	-0-	-515	-0-	-0-	711	1	6578	3	Y	7 6 1 12
							8	9				
08	7719 X	7274	-0-	-445	-0-	-0-	704	1	6558	3	Y	11 6 1 2 8 15
							12	9				

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	109	1	1059	3	Y	-0-				-0-
04	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	120	1	1170	3	Y	-0-				-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	234	1	2278	3	Y	1	1	8		-0-
06	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	99	1	943	3	Y	-0-				-0-
07	1333 N	644	-0-	-689	-0-	63	1	581	3	Y	-0-				-0-
08	2325 N	763	-0-	-1562	-0-	74	1	689	3	Y	-0-				-0-

 BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				210
05	3100 N	9439	-0-	6339	6339	9330	3	109	9	Y	99	1	8		308
06	3000 N	14010	-0-	11010	17349	13808	3	202	9	Y	184	171	1		321
07	3100 N	10249	-0-	7149	24498	10075	3	79	4	Y	86	159	1		248
*08	33080 X	8582	-0-	-24498	-0-	8532	3	50	9	Y	45				293

 CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

03	7936 X	7110	-0-	-826	-0-	7110	3			Y	-0-				-0-
04	7590 X	6657	-0-	-933	-0-	6657	3			Y	-0-				-0-
05	7688 X	7444	-0-	-244	-0-	7443	3	1	9	Y	1	1	8		-0-
06	7440 X	6823	-0-	-617	-0-	6823	3			Y	-0-				-0-
07	7502 X	7083	-0-	-419	-0-	7083	3			Y	-0-				-0-
08	7440 X	7088	-0-	-352	-0-	7087	3	1	9	Y	1	1	8		-0-

 CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

03	14198 X	12901	-0-	-1297	-0-	1177	1	11470	3	Y	231	87	1		252
04	13710 X	13268	-0-	-442	-0-	1216	1	11819	3	Y	212	343	1	1	120
05	14012 X	13404	-0-	-608	-0-	1230	1	11990	3	Y	167	174	1	2	111
06	13350 X	12200	-0-	-1150	-0-	1150	1	10920	3	Y	118	82	1		147
07	13702 X	13142	-0-	-560	-0-	1271	1	11761	3	Y	100	85	1		162
08	13640 X	13274	-0-	-366	-0-	1274	1	11865	3	Y	123	85	1	3	197

 ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	3631	-0-	3631	3631	419	1	3093	3	Y	108				108
08	T. A.	4365	-0-	4365	7996	657	1	3617	3	Y	83	59	1		132

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	273688	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11284	-	16766
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8804 X	8193	-0-	-611	-0-	761	1	7411	3	Y	19		172
						21	9						
04	8430 X	7853	-0-	-577	-0-	729	1	7087	3	Y	34	169 1	37
						37	9						
05	8556 X	7970	-0-	-586	-0-	740	1	7209	3	Y	19	1 8	55
						21	9						
06	8280 X	7716	-0-	-564	-0-	733	1	6965	3	Y	16		71
						18	9						
07	8184 X	7789	-0-	-395	-0-	754	1	6974	3	Y	55		126
						61	9						
08	8184 X	7722	-0-	-462	-0-	745	1	6941	3	Y	33		159
						36	9						

PONE BUCKNER GU (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	274157	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11190	-	17639
03	14043 X	13498	-0-	-545	-0-	667	1	12620	3	Y	192	144 1	256
						211	9						
04	13500 X	12824	-0-	-676	-0-	604	1	12020	3	Y	182	264 1	174
						200	9						
05	13950 X	12826	-0-	-1124	-0-	607	1	12059	3	Y	145	135 1	184
						160	9						
06	13320 X	12157	-0-	-1163	-0-	580	1	11422	3	Y	141	137 1	188
						155	9						
07	13485 X	12556	-0-	-929	-0-	546	1	11934	3	Y	69	146 1	111
						76	9						
08	13051 X	12410	-0-	-641	-0-	523	1	11790	3	Y	88	73 1	126
						97	9						

ROGERS-SILER HEIRS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	274220	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	10647	PERF.11070	-	16543
03	9455 X	7776	-0-	-1679	-0-	1753	1	5924	3	Y	90	95 1	55
						99	9						
04	9150 X	6287	-0-	-2863	-0-	1683	1	4505	3	Y	90	100 1	45
						99	9						
05	9145 X	6980	-0-	-2165	-0-	1764	1	5126	3	Y	82	74 1 2 8	51
						90	9						
06	7530 X	3838	-0-	-3692	-0-	1295	1	2478	3	Y	59	25 1	85
						65	9						
07	7781 X	3917	-0-	-3864	-0-	1556	1	2292	3	Y	63	76 1	72
						69	9						
08	7161 X	4817	-0-	-2344	-0-	1819	1	2873	3	Y	114	137 1	49
						125	9						

SILER PONE GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	274981	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11121	-	16675
03	8742 X	8063	-0-	-679	-0-	405	1	7658	3	Y	-0-		269
04	7980 X	7724	-0-	-256	-0-	369	1	7351	3	Y	4	185 1	88
						4	9						
05	8246 X	7821	-0-	-425	-0-	371	1	7377	3	Y	66	1 8	153
						73	9						
06	7980 X	7275	-0-	-705	-0-	349	1	6875	3	Y	46	86 1	113
						51	9						
07	8246 X	7529	-0-	-717	-0-	326	1	7124	3	Y	72		185
						79	9						
08	7998 X	7348	-0-	-650	-0-	311	1	7014	3	Y	21	94 1 1 8	111
						23	9						

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	552	1	5847	3	Y	54	98	141
						59	9						
04	7260 X	6529	-0-	-731	-0-	482	1	5994	3	Y	48	103	86
						53	9						
05	7502 X	6389	-0-	-1113	-0-	539	1	5789	3	Y	55		141
						61	9						
06	6240 X	6189	-0-	-51	-0-	476	1	5643	3	Y	64		205
						70	9						
07	6758 X	6434	-0-	-324	-0-	443	1	5963	3	Y	25	104	126
						28	9						
*08	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	448	1	6043	3	Y	14	68	72
						15	9						

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762													
03	3875 X	1285	-0-	-2590	-0-	215	1	1070	3	Y	-0-	10	10
						540	1	2234	3	Y	1	7	4
04	3750 X	2775	-0-	-975	-0-	1	9						
05	4092 X	3041	-0-	-1051	-0-	578	1	2463	3	Y	-0-		4
						448	1	2548	3	Y	2		6
06	3960 X	2998	-0-	-962	-0-	2	9						
07	4092 X	3425	-0-	-667	-0-	477	1	2948	3	Y	-0-	3	3
						421	1	3509	3	Y	-0-	3	-0-
*08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-								

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968													
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	678	1	7005	3	Y	31	35	19
						34	9						
04	7860 X	7541	-0-	-319	-0-	653	1	6853	3	Y	32	35	16
						35	9						
05	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	668	1	7475	3	Y	30	26	18
						33	9				2	8	
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	709	1	7163	3	Y	20	9	29
						22	9						
07	7781 X	7288	-0-	-493	-0-	712	1	6548	3	Y	25	26	28
						28	9						
08	8184 X	5681	-0-	-2503	-0-	543	1	5093	3	Y	41	51	18
						45	9						

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103													
03	10726 X	10107	-0-	-619	-0-	502	1	9498	3	Y	97	73	129
						107	9						
04	10080 X	9868	-0-	-212	-0-	467	1	9299	3	Y	93	134	88
						102	9						
05	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	500	1	9941	3	Y	73	68	93
						80	9						
06	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	519	1	10215	3	Y	71	69	95
						78	9						
07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	496	1	10851	3	Y	35	74	56
						39	9						
*08	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	483	1	10871	3	Y	45	37	64
						50	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	748 1	5104 3	Y	175	280 1		44
							193 9						
04		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	611 1	3970 3	Y	131	124 1		51
							144 9						
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	718 1	4364 3	Y	126	130 1		47
							139 9						
06		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	664 1	3974 3	Y	122			169
							134 9						
07		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	679 1	4487 3	Y	110	139 1		140
							121 9						
08		5487 X	4546	-0-	-941	-0-	689 1	3755 3	Y	93	127 1		106
							102 9						

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619													
03		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1022 1	4638 3	Y	27	42 1		7
							30 9						
04		5220 X	4999	-0-	-221	-0-	979 1	3998 3	Y	20	19 1		8
							22 9						
05		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	954 1	4866 3	Y	18	19 1		7
							20 9						
06		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	908 1	4819 3	Y	18			25
							20 9						
07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	882 1	4901 3	Y	18	21 1		22
							20 9						
08		5673 X	5413	-0-	-260	-0-	813 1	4585 3	Y	14	20 1		16
							15 9						

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792													
03		17081 X	16271	-0-	-810	-0-	812 1	15352 3	Y	97	70 1		128
							107 9						
04		16290 X	15649	-0-	-641	-0-	744 1	14804 3	Y	92	132 1		88
							101 9						
05		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	774 1	15374 3	Y	73	68 1		93
							80 9						
06		15750 X	11158	-0-	-4592	-0-	536 1	10558 3	Y	58	69 1		82
							64 9						
07		16275 X	15729	-0-	-546	-0-	686 1	15006 3	Y	34	63 1		53
							37 9						
08		15965 X	15014	-0-	-951	-0-	636 1	14328 3	Y	45	35 1		63
							50 9						

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
03		7812 X	6901	-0-	-911	-0-	931 1	5970 3	Y	-0-			242
							901 1	5832 3	Y	3	166 1		79
							3 9						
05		7223 X	6850	-0-	-373	-0-	914 1	5871 3	Y	59			138
							65 9						
06		6990 X	5658	-0-	-1332	-0-	875 1	4738 3	Y	41	77 1		102
							45 9						
07		7223 X	6097	-0-	-1126	-0-	843 1	5184 3	Y	64			166
							70 9						
08		6851 X	5938	-0-	-913	-0-	833 1	5084 3	Y	19	84 1	1 8	100
							21 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	957	1	9890	3	Y	189	213	1	116
						208	9							
04	10620 X	10129	-0-	-491	-0-	863	1	9061	3	Y	186	209	1	93
						205	9							
05	11005 X	10290	-0-	-715	-0-	829	1	9277	3	Y	167	154	1	106
						184	9							
06	10710 X	9357	-0-	-1353	-0-	830	1	8389	3	Y	125	53	1	178
						138	9							
07	11067 X	10336	-0-	-731	-0-	997	1	9175	3	Y	149	159	1	168
						164	9							
08	10540 X	10495	-0-	-45	-0-	985	1	9238	3	Y	247	309	1	106
						272	9							

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040														
03	23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	2224	1	21670	3	Y	94	35	1	102
						103	9							
04	23503 X	23503	-0-	-0-	-0-	2184	1	21225	3	Y	85	139	1	48
						94	9							
05	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	2220	1	21641	3	Y	67	70	1	45
						74	9							
06	23100 X	22586	-0-	-514	-0-	2147	1	20387	3	Y	47	33	1	59
						52	9							
07	23870 X	22927	-0-	-943	-0-	2231	1	20651	3	Y	41	34	1	66
						45	9							
08	23901 X	22824	-0-	-1077	-0-	2208	1	20564	3	Y	47	34	1	79
						52	9							

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														
03	14694 X	13781	-0-	-913	-0-	964	1	12786	3	Y	28	44	1	7
						31	9							
04	14130 X	13423	-0-	-707	-0-	914	1	12487	3	Y	20	19	1	8
						22	9							
05	14694 X	13766	-0-	-928	-0-	937	1	12808	3	Y	19	20	1	7
						21	9							
06	14220 X	12666	-0-	-1554	-0-	879	1	11765	3	Y	20			27
						22	9							
07	14694 X	13305	-0-	-1389	-0-	854	1	12431	3	Y	18	22	1	23
						20	9							
08	13857 X	13271	-0-	-586	-0-	842	1	12414	3	Y	14	20	1	17
						15	9							

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														
03	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	1076	1	11122	3	Y	197	222	1	121
						217	9							
04	11520 X	11163	-0-	-357	-0-	952	1	9996	3	Y	195	218	1	98
						215	9							
05	11904 X	10783	-0-	-1121	-0-	868	1	9724	3	Y	174	161	1	111
						191	9							
06	11520 X	9874	-0-	-1646	-0-	876	1	8855	3	Y	130	55	1	186
						143	9							
07	11904 X	10746	-0-	-1158	-0-	1037	1	9538	3	Y	155	166	1	175
						171	9							
08	11780 X	10765	-0-	-1015	-0-	1010	1	9471	3	Y	258	322	1	111
						284	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
H-H-CROW-HOLLAND (SA)			WELL #:		4H	RRCID ->	279703	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11332 - 17764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	16554 X	15620	-0-	-934	-0-	1440	1	14028	3	Y	138	52 1	151
						152	9						
04	16020 X	15059	-0-	-961	-0-	1392	1	13527	3	Y	127	206 1	72
						140	9						
05	16492 X	15457	-0-	-1035	-0-	1428	1	13920	3	Y	99	104 1	67
						109	9						
06	15780 X	15024	-0-	-756	-0-	1424	1	13523	3	Y	70	49 1	88
						77	9						
07	15686 X	15270	-0-	-416	-0-	1483	1	13721	3	Y	60	51 1	97
						66	9						
08	15624 X	15429	-0-	-195	-0-	1488	1	13862	3	Y	72	51 1	118
						79	9						

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA)			WELL #:		1H	RRCID ->	279727	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	10888	PERF.11264 - 18647	
03	20987 X	19963	-0-	-1024	-0-	997	1	18859	3	Y	97	73 1	129
						107	9						
04	20130 X	19115	-0-	-1015	-0-	909	1	18104	3	Y	93	134 1	88
						102	9						
05	20708 X	19290	-0-	-1418	-0-	921	1	18289	3	Y	73	68 1	93
						80	9						
06	20040 X	18236	-0-	-1804	-0-	877	1	17281	3	Y	71	69 1	95
						78	9						
07	20646 X	18938	-0-	-1708	-0-	826	1	18073	3	Y	35	74 1	56
						39	9						
08	19747 X	18918	-0-	-829	-0-	802	1	18066	3	Y	45	37 1	64
						50	9						

BOWLES ENERGY, INC.			084097										
GRAY			WELL #:		1	RRCID ->	210770	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10380 - 10572	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

DOUTHIT			WELL #:		1	RRCID ->	213527	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10351 - 10735	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	181	1	491	2	N	5		63
						6	9						
04	810 N	493	-0-	-317	-0-	454	2	39	9	N	35		98
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1264	1	942	2	N	-0-		98
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	341	1	465	2	N	9		107
						10	9						
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	341	1	652	2	N	68	1 8	174
						75	9						
08	1240 N	955	-0-	-285	-0-	506	1	396	2	N	48		222
						53	9						

HARRELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221605	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10490 - 10757	
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	2	N	-0-		128
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-		128
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	259	1	193	2	N	-0-		128
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	153	1	208	2	N	-0-		128
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	153	1	171	2	N	-0-		128
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	492	1	384	2	N	-0-		128

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097																
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				110
04		720 N	501	-0-	-219	-0-	493	2	8	9	N	7			117	
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			117	
06		660 N	490	-0-	-170	-0-	490	2			N	-0-			117	
07		527 N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-			117	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	15			132	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626																
03		1581 N	1343	-0-	-238	-0-	1329	3	14	9	N	13			118	
04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1509	2	18	9	N	16	1	8	133	
05		1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2			N	-0-			133	
06		1290 N	1121	-0-	-169	-0-	1118	2	3	9	N	3	1	8	135	
07		1581 N	1245	-0-	-336	-0-	1244	2	1	9	N	1	114	1	22	
08		1364 N	1077	-0-	-287	-0-	1077	2			N	-0-			22	

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120	

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751																
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			153	
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2	2	8	153	
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			153	
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			153	
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			153	
*08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			153	

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781																
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554																
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			108	
04		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-	81	1	27	
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			27	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			27	
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			27	
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			27	

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
CHEVALLIER		WELL #:		2	RRCID ->	093532	COMPL. DATE	09/19/1980	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10829 - 10896	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #:		2	RRCID ->	152302	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10662 - 10846	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204456	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10754 - 10980	
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	6	1	610	2	N	-0-	102
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	6	1	582	2	N	-0-	102
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	6	1	592	2	N	-0-	102
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	N	-0-	102
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	N	49	147
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	54	9	7	1	N	16	26
						18	9				137	1

DICKESON		WELL #:		1	RRCID ->	205733	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10836 - 10952	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	205771	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10810 - 10994	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE, J GU		WELL #:		2	RRCID ->	209584	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10770 - 10958	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
HARDY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 210779		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4 1	354 2	Y	28	148 1 2 8	57
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31 9	379 2	Y	2	2 8	57
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2 9	303 2	Y	-0-		57
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	3 1	341 2	Y	-0-		57
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	4 1	319 2	Y	-0-		57
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 1	309 2	Y	-0-		57

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 211937		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211943		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 212139		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109	

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 212491		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	1 1	77 2	N	2	2 8	
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-	-0-	
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-	

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 213667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	213668	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11227	PERF.10822	- 11030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	214590	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	11148	PERF.10794	- 10869		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-			-0-
07	377 X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	N	-0-			-0-
*08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-			-0-

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	214924	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10864	- 11045		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDY, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	214976	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10478	- 10828		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	385	-0-	385	-0-	4	1	381	2	Y	-0-			-0-
07	492 X	107	-0-	-385	-0-	1	1	91	2	Y	14			14
*08	304 X	304	-0-	-0-	-0-	15	9							
						3	1	290	2	Y	10			24
						11	9							

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	215677	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10560	- 10750		
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	4	1	379	2	N	-0-			98
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	3	1	303	2	N	1	1 8		98
						1	9							
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	3	1	307	2	N	-0-			98
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	3	1	329	2	N	-0-			98
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	3	1	300	2	N	-0-			98
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	3	1	260	2	N	-0-			98

HARDY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	215797	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10480	- 10786		
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	452	2	Y	2	22 1	2 8	5
						2	9							
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	Y	2	2 8		5
						2	9							
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	693	2	Y	-0-			5
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2	Y	117			122
						129	9							
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	4			126
						4	9							
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	542	2	Y	10			136
						11	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940																		
03		279 X	-0-	-0-	-274	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			95			
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-			95			
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-			95			
06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-			95			
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-			95			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95			

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950																		
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	141	139	1	2	8	27
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	355	2	N	-0-					27
05		496 N	369	-0-	-127	-0-	-0-	4	1	362	2	N	3	3	8			27
06		540 N	393	-0-	-147	-0-	-0-	3	9									27
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	350	2	N	-0-					27
08		372 N	318	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	314	2	N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970																		
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	N	-0-					35
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	500	2	N	-0-					35
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	N	-0-					35
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	N	-0-					35
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	902	2	N	-0-					35
*08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	N	93	120	1			8

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880																		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792																		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-			45	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	62	N	-0-			45	
05		62 N	30	-0-	-32	-0-		30	2		N	-0-			45	
06		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2		N	-0-			45	
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		1	1	47	N	-0-			45	
*08		202 N	202	-0-	-0-	-0-		1	1	62	N	126	146	1	25	
								139	9							

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4298															
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745															
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*08		41 N	41	-0-	-0-	-0-		4	1	36	N	1	56	1	41
								1	9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	221813	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10761 - 10972		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222251	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10753 - 10942		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50	

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	222529	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10558 - 10747		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	222634	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10604 - 10820		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HURLEY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	222758	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629 - 10836		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-		1 1	95 2	N	-0-		25	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-		25	
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-		25	

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	223192	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10618 - 10818		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	223607	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 7342 - 10794		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			174
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			174
05		36 X	20	-0-	-16	-0-	2	1	18	2	N	-0-			174
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			174
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	104	1	70

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775															
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	26	1	2502	2	N	-0-			99
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1218	2	N	-0-			99
05		1798 N	869	-0-	-929	-0-	9	1	860	2	N	-0-			99
06		1740 N	777	-0-	-963	-0-	8	1	769	2	N	-0-			99
07		1271 N	988	-0-	-283	-0-	10	1	978	2	N	-0-			99
*08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	12	1	1096	2	N	-0-			99

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
DICKESON		WELL #: 2		RRCID -> 227009		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227640		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821								
03	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	Y	-0-					60
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1962	2	Y	14	58	1			16
						15	9									
05	2046 N	1466	-0-	-580	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-					16
06	1980 N	1293	-0-	-687	-0-	13	1	1280	2	Y	-0-					16
07	2046 N	1325	-0-	-721	-0-	14	1	1288	2	Y	21					37
						23	9									
08	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	11	1	1009	2	Y	-0-					37

WESSON GU		WELL #: 7		RRCID -> 228829		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 228916		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER		WELL #: 3		RRCID -> 229124		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8	1	8			7
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
*08	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 229669		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
HUFF, G. J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 230622		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			25
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-			25
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			25
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			25
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			25

CHEVALLIER		WELL #: 4		RRCID -> 232697		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #: 5		RRCID -> 232948		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852				
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			25
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			25
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			25
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	50 2		N	-0-			25
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			25
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			25

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 232972		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU		WELL #: 6		RRCID -> 232993		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233168		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSON GU		WELL #: 6		RRCID -> 233852		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
WESSON GU		WELL #:		12	RRCID ->	234699	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844							
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	19	1	1825	2	Y	-0-					128
04	990 X	958	-0-	-32	-0-	10	1	933	2	Y	14	123	1			19
						15	9									
05	1023 X	646	-0-	-377	-0-	7	1	639	2	Y	-0-					19
06	1770 X	609	-0-	-1161	-0-	6	1	603	2	Y	-0-					19
07	1829 X	536	-0-	-1293	-0-	5	1	502	2	Y	26					45
						29	9									
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-					45

GILSON GU		WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HARDY, JOHN		WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	236023	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	236024	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3			3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708														
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	194	1	2578	2	N	-0-			35
04	2070 X	2028	-0-	-42	-0-	133	1	1869	2	N	24			59
						26	9							
05	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	134	1	1687	2	N	1			60
						1	9							
06	2700 X	2068	-0-	-632	-0-	156	1	1902	2	N	9			69
						10	9							
07	2790 X	1793	-0-	-997	-0-	139	1	1647	2	N	6			75
						7	9							
08	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	205	1	2278	2	N	-0-			75

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236680	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10967	- 11030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	5	1	457	2	N	-0-			25
04	390 X	246	-0-	-144	-0-	3	1	243	2	N	-0-			25
05	403 X	340	-0-	-63	-0-	3	1	337	2	N	-0-			25
06	450 X	91	-0-	-359	-0-	1	1	90	2	N	-0-			25
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			25
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			25

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	236681	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025	- 11059		
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	2	N	-0-			107
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	N	91	172 1	1 8	25
						100	9							
05	372 X	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	2	N	-0-			25
06	390 X	298	-0-	-92	-0-	3	1	295	2	N	-0-			25
07	465 X	311	-0-	-154	-0-	3	1	308	2	N	-0-			25
08	465 X	210	-0-	-255	-0-	2	1	208	2	N	-0-			25

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	236698	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.11013	- 11045		
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	533	2	N	2	2 8		27
						2	9							
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	596	2	N	1	1 8		27
						1	9							
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			27
06	510 N	368	-0-	-142	-0-	4	1	358	2	N	5	5 8		27
						6	9							
07	620 N	535	-0-	-85	-0-	6	1	529	2	N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	237167	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10863	- 11034		
03	1023 X	681	-0-	-342	-0-	7	1	670	2	N	4	4 8		-0-
						4	9							
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	11	1	1017	2	N	155	153 1	2 8	-0-
						171	9							
05	1023 X	782	-0-	-241	-0-	8	1	768	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
06	840 X	663	-0-	-177	-0-	7	1	647	2	N	8	8 8		-0-
						9	9							
07	1240 X	678	-0-	-562	-0-	7	1	669	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	1240 X	735	-0-	-505	-0-	8	1	724	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	237194	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10855	- 11034		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	237202	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10917	- 11068		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-					

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033															
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-	25			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-	25			
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	2	N	-0-	25			
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	2	1	161	2	N	-0-	25			
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-	25			
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-	25			

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	3262	-0-	3262	3262	33	1	3222	2	N	6	6 8	-0-		
06	7716 X	4454	-0-	-3262	-0-	7	9	45	1	4303	2	N	96	21 8	75
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	106	9	32	1	2948	2	N	18	8 8	85
08	3255 X	1326	-0-	-1929	-0-	20	9	15	1	1305	2	N	5	5 8	85
						6	9								

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071															
03		341 N	293	-0-	-48	-0-	3	1	290	2	N	-0-			26
04		300 N	281	-0-	-19	-0-	3	1	278	2	N	-0-			26
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	3	1	269	2	N	-0-			26
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	N	-0-			26
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	2	N	-0-			26
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-			26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07	14B2 EXT	774	-0-	774	774	774	8	1	731	2	N	59
08	14B2 EXT	863	-0-	863	1637	1637	35	9	796	2	N	65
							58	9				

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822												
03	2139 X	1898	-0-	-241	-0-	-0-	19	1	1878	2	N	169
04	2070 X	1876	-0-	-194	-0-	-0-	1	9	1810	2	N	29
05	1984 X	1846	-0-	-138	-0-	-0-	19	1	1825	2	N	29
06	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	-0-	2	9	1714	2	N	29
07	1953 X	1765	-0-	-188	-0-	-0-	18	1	1745	2	N	29
08	1953 X	1863	-0-	-90	-0-	-0-	1	9	1841	2	N	29
							21	1				
							1	9				

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	1105 1	1966 2	N	186	170 1	6 8	54		
						205 9								
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	1068 1	1782 2	N	2	2 8		54		
						2 9								
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	1103 1	1710 2	N	187	176 1	5 8	60		
						206 9								
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	1067 1	1642 2	N	5	5 8		60		
						6 9								
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	1107 1	1689 2	N	154	168 1	2 8	44		
						169 9								
*08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	1077 1	1457 2	N	58			102		
						64 9								

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	259 X	259	-0-	-0-	-0-	3 1	256 2	N	-0-			-0-		
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	7 1	652 2	N	15			15		
						17 9								
*08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	8 1	741 2	N	-0-			15		

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
DICKESON		WELL #:		3	RRCID ->	251224	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11042 - 11202				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HARDY, JOHN		WELL #:		9H	RRCID ->	252257	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10703	PERF.	10750 - 13724				
03	9393 X	8965	-0-	-428	-0-	91	1	8874	2	N	-0-				212	
04	9090 X	8453	-0-	-637	-0-	87	1	8366	2	N	-0-				212	
05	9362 X	7510	-0-	-1852	-0-	75	1	7215	2	N	200	184	1	2	8	226
						220	9									
06	9060 X	8235	-0-	-825	-0-	86	1	8148	2	N	1	1	8		226	
						1	9									
07	9083 X	8416	-0-	-667	-0-	89	1	8323	2	N	4	4	8		226	
						4	9									
08	8959 X	7682	-0-	-1277	-0-	86	1	7563	2	N	30	1	8		255	
						33	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253441	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11535 - 13688				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	

CHEVALLIER		WELL #:		7H	RRCID ->	253547	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10990 - 13460				
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	2	2	8		140	
						2	9									
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-				140	
05	248 N	98	-0-	-150	-0-	12	1	83	2	Y	3	3	8		140	
						3	9									
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	13	1	70	2	Y	-0-				140	
07	310 N	76	-0-	-234	-0-	11	1	65	2	Y	-0-				140	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				140	

GALAN WHITE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	260350	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	10883 - 11034				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	6324 X	6140	-0-	-184	-0-	62 1	6019 2	N	54	15 8	65	
04	6120 X	5895	-0-	-225	-0-	59 9	5756 2	N	72	8 8	129	
05	6169 X	5900	-0-	-269	-0-	60 1	5786 2	N	49	19 8	159	
06	5970 X	5601	-0-	-369	-0-	54 9	5472 2	N	65	27 8	197	
07	6169 X	5702	-0-	-467	-0-	57 1	5602 2	N	36	168 1	10 8 55	
08	6138 X	5698	-0-	-440	-0-	72 9	5583 2	N	47	15 8	87	

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742												
03	6200 X	5957	-0-	-243	-0-	60 1	5865 2	N	29	13 8	190	
04	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	32 9	5645 2	N	9	161 1	9 8 29	
05	6014 X	5766	-0-	-248	-0-	58 1	5683 2	N	22	18 8	33	
06	5760 X	5389	-0-	-371	-0-	10 9	5312 2	N	19	19 8	33	
07	5952 X	5504	-0-	-448	-0-	59 1	5438 2	N	7	7 8	33	
08	5952 X	5483	-0-	-469	-0-	24 9	5410 2	N	11	11 8	33	

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273												
03	13671 X	12180	-0-	-1491	-0-	56 1	11318 2	N	8	8 8	40	
04	13230 X	12435	-0-	-795	-0-	853 1	11607 2	N	3	3 8	40	
05	12710 X	11192	-0-	-1518	-0-	9 9	10362 2	N	6	6 8	40	
06	11910 X	9910	-0-	-2000	-0-	823 1	9141 2	N	16	4 8	52	
07	12865 X	9329	-0-	-3536	-0-	7 9	8527 2	N	74	7 8	119	
08	12865 X	10465	-0-	-2400	-0-	721 1	9537 2	N	63	5 8	177	

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834												
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		50	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 2	1 9	N	1	1 8	50	
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		50	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		50	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		50	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		50	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	12803 X	6466	-0-	-6337	-0-	63	1	6146	2	N	234	185 1	21 8	70
						257	9							
04	12390 X	8985	-0-	-3405	-0-	90	1	8718	2	N	161	185 1	12 8	34
						177	9							
05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	103	1	9988	2	N	178	21 8		191
						196	9							
06	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	101	1	9567	2	N	162	169 1	25 8	159
						178	9							
07	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	104	1	9653	2	N	193	181 1	14 8	157
						212	9							
08	10292 X	9976	-0-	-316	-0-	110	1	9703	2	N	148	178 1	20 8	107
						163	9							

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

03	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	78	1	7620	2	N	-0-			105
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	76	1	7293	2	N	-0-			105
05	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	75	1	7266	2	N	-0-			105
06	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	69	1	6590	2	N	-0-			105
07	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	72	1	6696	2	N	-0-			105
08	465 X	215	-0-	-250	-0-	2	1	178	2	N	32	110 1		27
						35	9							

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

03	7347 X	7040	-0-	-307	-0-	71	1	6951	2	N	16	11 8		80
						18	9							
04	6900 X	6686	-0-	-214	-0-	68	1	6579	2	N	35	6 8		109
						39	9							
05	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	70	1	6720	2	N	34	9 8		134
						37	9							
06	6810 X	6494	-0-	-316	-0-	67	1	6354	2	N	66	21 8		179
						73	9							
07	7037 X	5544	-0-	-1493	-0-	58	1	5407	2	N	72	187 1	4 8	60
						79	9							
08	7037 X	3401	-0-	-3636	-0-	38	1	3350	2	N	12	2 8		70
						13	9							

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

03	9021 X	8711	-0-	-310	-0-	88	1	8610	2	N	12	12 8		171
						13	9							
04	8730 X	7699	-0-	-1031	-0-	79	1	7611	2	N	8	8 8		171
						9	9							
05	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	83	1	8057	2	N	15	15 8		171
						17	9							
06	8430 X	7458	-0-	-972	-0-	77	1	7358	2	N	21	21 8		171
						23	9							
07	8711 X	7458	-0-	-1253	-0-	79	1	7371	2	N	7	7 8		171
						8	9							
08	8711 X	7341	-0-	-1370	-0-	82	1	7245	2	N	13	13 8		171
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618										COMPL. DATE 07/03/2014			TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	7378 X	6637	-0-	-741	-0-	67	1	6520	2	N	45	5 8	127		
						50	9								
04	7050 X	6612	-0-	-438	-0-	67	1	6512	2	N	30	8 8	149		
						33	9								
05	7192 X	6556	-0-	-636	-0-	67	1	6445	2	N	40	8 8	181		
						44	9								
06	6840 X	6279	-0-	-561	-0-	65	1	6152	2	N	56	169 1	21 8		
						62	9						47		
07	6913 X	6231	-0-	-682	-0-	65	1	6101	2	N	59	7 8	99		
						65	9								
08	6820 X	6292	-0-	-528	-0-	70	1	6163	2	N	54	12 8	141		
						59	9								

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213										COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978										COMPL. DATE 04/15/2015			TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252		
03	7812 X	7696	-0-	-116	-0-	78	1	7597	2	N	19	14 8	109		
						21	9								
04	7560 X	7366	-0-	-194	-0-	75	1	7274	2	N	15	12 8	112		
						17	9								
05	7812 X	7446	-0-	-366	-0-	75	1	7244	2	N	115	163 1	14 8		
						127	9						50		
06	7440 X	6850	-0-	-590	-0-	71	1	6751	2	N	25	8 8	67		
						28	9								
07	7688 X	6988	-0-	-700	-0-	74	1	6862	2	N	47	11 8	103		
						52	9								
08	7688 X	7103	-0-	-585	-0-	79	1	6978	2	N	42	8 8	137		
						46	9								

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006										COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175		
03	6138 X	5544	-0-	-594	-0-	56	1	5469	2	N	17	15 8	169		
						19	9								
04	5730 X	5365	-0-	-365	-0-	55	1	5303	2	N	6	6 8	169		
						7	9								
05	5921 X	5414	-0-	-507	-0-	55	1	5340	2	N	17	15 8	171		
						19	9								
06	5640 X	5146	-0-	-494	-0-	53	1	5053	2	N	36	160 1	22 8		
						40	9						25		
07	5673 X	5232	-0-	-441	-0-	55	1	5098	2	N	72	8 8	89		
						79	9								
08	5549 X	4624	-0-	-925	-0-	51	1	4515	2	N	53	11 8	131		
						58	9								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	60 1	5830 2	N	118	180 1	12 8	38	
							130 9							
04		4680 X	4437	-0-	-243	-0-	45 1	4384 2	N	7	7 8		38	
							8 9							
05		5487 X	5089	-0-	-398	-0-	50 1	4863 2	N	160	135 1	8 8	55	
							176 9							
06		5820 X	4819	-0-	-1001	-0-	49 1	4711 2	N	54	5 8		104	
							59 9							
07		6014 X	4767	-0-	-1247	-0-	50 1	4650 2	N	61	8 8		157	
							67 9							
08		6014 X	4834	-0-	-1180	-0-	54 1	4725 2	N	50	169 1	6 8	32	
							55 9							

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
03		8494 X	7977	-0-	-517	-0-	81 1	7886 2	N	9	9 8		176	
							10 9							
04		8160 X	7801	-0-	-359	-0-	80 1	7704 2	N	15	4 8		187	
							17 9							
05		8308 X	7908	-0-	-400	-0-	80 1	7709 2	N	108	178 1	13 8	104	
							119 9							
06		7980 X	7497	-0-	-483	-0-	77 1	7352 2	N	62	14 8		152	
							68 9							
07		8246 X	7677	-0-	-569	-0-	80 1	7491 2	N	96	183 1	8 8	57	
							106 9							
08		8060 X	7447	-0-	-613	-0-	82 1	7249 2	N	105	8 8		154	
							116 9							

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
03		13671 X	12965	-0-	-706	-0-	1582 1	11306 2	N	70	14 8		252	
							77 9							
04		13230 X	13150	-0-	-80	-0-	1613 1	11437 2	N	91	170 1	12 8	161	
							100 9							
05		13609 X	13255	-0-	-354	-0-	1689 1	11551 2	N	14	14 8		161	
							15 9							
06		13170 X	10399	-0-	-2771	-0-	1637 1	8583 2	N	163	161 1	23 8	140	
							179 9							
07		13609 X	11576	-0-	-2033	-0-	1626 1	9862 2	N	80	9 8		211	
							88 9							
08		13578 X	7258	-0-	-6320	-0-	1650 1	5524 2	N	76	16 8		271	
							84 9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LAKE-HINSON		WELL #:		3H	RRCID ->	273151	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11010	- 15084	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	8250 X	7181	-0-	-1069	-0-	70 1	7107 2	N	4	4	8	-0-	
*10	8525 X	6101	-0-	-2424	-0-	4 9	6041 2	N	2	2	8	-0-	
*11	8220 X	7025	-0-	-1195	-0-	58 1	6956 2	N	2	2	8	-0-	
*12	7564 X	6054	-0-	-1510	-0-	2 9	5991 2	N	4	4	8	-0-	
*01	7409 X	6011	-0-	-1398	-0-	59 1	5950 2	N	-0-			-0-	
*02	6692 X	5775	-0-	-917	-0-	61 1	5707 2	N	9	9	8	-0-	
*03	7254 X	6815	-0-	-439	-0-	10 9	6737 2	N	8	8	8	-0-	
*04	7020 X	6757	-0-	-263	-0-	69 1	6684 2	N	4	4	8	-0-	
*05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	4 9	6576 2	N	10	10	8	-0-	
*06	6600 X	6493	-0-	-107	-0-	68 1	6412 2	N	13	13	8	-0-	
07	6975 X	6560	-0-	-415	-0-	11 9	6484 2	N	5	5	8	-0-	
08	6975 X	6545	-0-	-430	-0-	67 1	6463 2	N	8	8	8	-0-	
						14 9							
						70 1							
						6 9							
						73 1							
						9 9							

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		12H	RRCID ->	273520	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	10871	PERF.11345	- 16274
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	15 1	1466 2	N	59	9	8	184
04	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	65 9	1349 2	N	22	3	8	203
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	14 1	3034 2	N	12	179	1	6 8 30
06	3000 N	3172	-0-	172	172	24 9	3082 2	N	53	11	8	72
07	3100 N	3213	-0-	113	285	31 1	3097 2	N	75	3	8	144
*08	3100 N	3226	-0-	126	411	13 9	3115 2	N	69	146	1	7 8 60
						83 9						
						35 1						
						76 9						

KARGERGA GU		WELL #:		2H	RRCID ->	274988	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	11156	PERF.12279	- 15287
03	4712 X	2394	-0-	-2318	-0-	24 1	2361 2	N	8	8	8	74
04	4560 X	3048	-0-	-1512	-0-	9 9	3008 2	N	8	8	8	74
05	4712 X	2704	-0-	-2008	-0-	31 1	2638 2	N	35	10	8	99
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	27 1	3458 2	N	25	19	8	105
07	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	39 9	2838 2	N	8	8	8	105
08	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	36 1	2758 2	N	8	8	8	105
						28 9						
						30 1						
						9 9						
						31 1						
						9 9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03	5022 X	3682	-0-	-1340	-0-	37	1	3633	2	N	11	9	8	139	
						12	9								
04	4140 X	3880	-0-	-260	-0-	40	1	3821	2	N	17	5	8	151	
						19	9								
05	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	38	1	3635	2	N	8	8	8	151	
						9	9								
06	3750 X	3197	-0-	-553	-0-	33	1	3094	2	N	64	180	1	10 8 25	
						70	9								
07	3999 X	3779	-0-	-220	-0-	40	1	3693	2	N	42	5	8	62	
						46	9								
08	3999 X	3132	-0-	-867	-0-	35	1	3091	2	N	5	5	8	62	
						6	9								

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690															
03	8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	220	1	6973	2	N	113	7	8	218	
						124	9								
04	8130 X	7689	-0-	-441	-0-	280	1	7158	2	N	228	180	1	5 8 261	
						251	9								
05	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	290	1	7332	2	N	49	178	1	16 8 116	
						54	9								
06	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	300	1	7073	2	N	256	181	1	30 8 161	
						282	9								
07	7936 X	7617	-0-	-319	-0-	310	1	7165	2	N	129	180	1	8 8 102	
						142	9								
08	7936 X	7391	-0-	-545	-0-	310	1	6854	2	N	206	169	1	18 8 121	
						227	9								

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513															
03	11563 X	9111	-0-	-2452	-0-	92	1	8945	2	N	67	40	1	3 8 119	
						74	9								
04	11190 X	9067	-0-	-2123	-0-	93	1	8959	2	N	14	14	8	119	
						15	9								
05	11377 X	10514	-0-	-863	-0-	108	1	10397	2	N	8	8	8	119	
						9	9								
06	10140 X	9054	-0-	-1086	-0-	93	1	8867	2	N	85	169	1	8 8 27	
						94	9								
07	10478 X	9092	-0-	-1386	-0-	96	1	8949	2	N	43	5	8	65	
						47	9								
08	10509 X	8223	-0-	-2286	-0-	92	1	8112	2	N	17	5	8	77	
						19	9								

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155															
03	8618 X	6857	-0-	-1761	-0-	69	1	6699	2	N	81	178	1	23 8 27	
						89	9								
04	8310 X	8117	-0-	-193	-0-	81	1	7832	2	N	185	147	1	15 8 50	
						204	9								
05	8463 X	7997	-0-	-466	-0-	82	1	7883	2	N	29	29	8	50	
						32	9								
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	81	1	7721	2	N	253	178	1	30 8 95	
						278	9								
07	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	91	1	8471	2	N	95	16	8	174	
						105	9								
*08	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	96	1	8479	2	N	57	176	1	55	
						63	9								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		12524 X	12083	-0-	-441	-0-	120	1	11735	2	N	207	180	12 8 77
							228	9						
04		12060 X	11575	-0-	-485	-0-	117	1	11264	2	N	176	168	1 20 8 65
							194	9						
05		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	127	1	12278	2	N	136	15	8 186
							150	9						
06		11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	123	1	11711	2	N	63	169	1 23 8 57
							69	9						
07		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	128	1	11903	2	N	260	177	1 9 8 131
							286	9						
08		12555 X	12134	-0-	-421	-0-	134	1	11793	2	N	188	153	1 12 8 154
							207	9						

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672														
03		20522 X	18896	-0-	-1626	-0-	189	1	18509	2	N	180	187	1 10 8 42
							198	9						
04		19830 X	17206	-0-	-2624	-0-	176	1	17026	2	N	4	4	8 42
							4	9						
05		19964 X	17662	-0-	-2302	-0-	179	1	17257	2	N	205	178	1 7 8 62
							226	9						
06		19200 X	17258	-0-	-1942	-0-	174	1	16543	2	N	492	180	1 5 8 369
							541	9						
07		19251 X	17083	-0-	-2168	-0-	178	1	16588	2	N	288	358	1 8 8 291
							317	9						
08		18910 X	17353	-0-	-1557	-0-	193	1	16998	2	N	147	5	8 433
							162	9						

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053														
03		465 X	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-		80
04		510 X	429	-0-	-81	-0-	426	2	3	9	N	3	3	8 80
05		930 X	432	-0-	-498	-0-	429	2	3	9	N	3	3	8 80
06		900 X	623	-0-	-277	-0-	617	2	6	9	N	5	5	8 80
07		930 X	400	-0-	-530	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8 80
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		80

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910														
03		15903 X	15052	-0-	-851	-0-	150	1	14650	2	N	229	186	1 21 8 69
							252	9						
04		15180 X	14509	-0-	-671	-0-	147	1	14176	2	N	169	180	1 17 8 41
							186	9						
05		15376 X	14790	-0-	-586	-0-	149	1	14409	2	N	211	177	1 34 8 41
							232	9						
06		14790 X	13836	-0-	-954	-0-	142	1	13506	2	N	171	37	8 175
							188	9						
07		15097 X	14009	-0-	-1088	-0-	147	1	13690	2	N	156	179	1 14 8 138
							172	9						
08		15066 X	14023	-0-	-1043	-0-	155	1	13711	2	N	143	179	1 27 8 75
							157	9						

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1049 1	10494 2	N	127	180 1	7 8	39		
04	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	984 1	9325 2	N	5	5 8		39		
05	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	1121 1	9767 2	N	5	5 8		39		
06	11310 X	8953	-0-	-2357	-0-	1055 1	7897 2	N	1	1 8		39		
07	11687 X	9714	-0-	-1973	-0-	977 1	8629 2	N	98	6 8		131		
08	11687 X	10721	-0-	-966	-0-	1117 1	9587 2	N	15	112 1	4 8	30		

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073														
03	12617 X	12029	-0-	-588	-0-	122 1	11876 2	N	28	28 8		60		
04	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	134 1	12914 2	N	35	35 8		60		
05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	144 1	13887 2	N	39	39 8		60		
06	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	139 1	13252 2	N	50	50 8		60		
07	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	144 1	13397 2	N	69	22 8		107		
08	14074 X	13465	-0-	-609	-0-	150 1	13258 2	N	52	101 1	26 8	32		

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896														
03	14043 X	13550	-0-	-493	-0-	135 1	13195 2	N	200	177 1	22 8	229		
04	13560 X	13063	-0-	-497	-0-	131 1	12690 2	N	220	177 1	19 8	253		
05	13733 X	13028	-0-	-705	-0-	132 1	12795 2	N	92	166 1	21 8	158		
06	13230 X	11948	-0-	-1282	-0-	122 1	11620 2	N	187	37 8		308		
07	13671 X	12740	-0-	-931	-0-	134 1	12508 2	N	89	178 1	17 8	202		
08	13547 X	12427	-0-	-1120	-0-	138 1	12187 2	N	93	165 1	18 8	112		

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687														
03	10571 X	9775	-0-	-796	-0-	9424 2	351 9	N	319	364 1	9 8	112		
04	9960 X	9050	-0-	-910	-0-	8727 2	323 9	N	294	178 1	5 8	223		
05	10292 X	9224	-0-	-1068	-0-	8973 2	251 9	N	228	357 1	13 8	81		
06	9780 X	8758	-0-	-1022	-0-	8364 2	394 9	N	358	170 1	13 8	256		
07	10106 X	8618	-0-	-1488	-0-	8458 2	160 9	N	145	330 1		71		
08	9765 X	9484	-0-	-281	-0-	9080 2	404 9	N	367	329 1	22 8	87		

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624														
03	18104 X	16782	-0-	-1322	-0-	16411 2	371 9	N	337	361 1	10 8	135		
04	17040 X	16409	-0-	-631	-0-	15980 2	429 9	N	390	354 1	16 8	155		
05	17422 X	16676	-0-	-746	-0-	16428 2	248 9	N	225	166 1	15 8	199		
06	16530 X	15930	-0-	-600	-0-	15616 2	314 9	N	285	343 1	16 8	125		
07	17081 X	16410	-0-	-671	-0-	16012 2	398 9	N	362	177 1	6 8	304		
08	16957 X	16152	-0-	-805	-0-	15886 2	266 9	N	242	424 1		122		

HENDECKERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		12741 X	12199	-0-	-542	-0-	120 1	11703 2	N	342	342 1	2 8		25
							376 9							
04		11730 X	11705	-0-	-25	-0-	120 1	11585 2	N	-0-				25
05		12121 X	11804	-0-	-317	-0-	121 1	11677 2	N	5	5 8			25
							6 9							
06		11820 X	11341	-0-	-479	-0-	116 1	11015 2	N	191	177 1	5 8		34
							210 9							
07		12214 X	11417	-0-	-797	-0-	121 1	11238 2	N	53	2 8			85
							58 9							
08		12214 X	11569	-0-	-645	-0-	129 1	11357 2	N	75	79 1	2 8		79
							83 9							

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863														
03		22754 X	19455	-0-	-3299	-0-	196 1	19185 2	N	67	26 8			186
							74 9							
04		22020 X	18857	-0-	-3163	-0-	192 1	18547 2	N	107	181 1	17 8		95
							118 9							
05		21173 X	18981	-0-	-2192	-0-	194 1	18711 2	N	69	30 8			134
							76 9							
06		19830 X	17747	-0-	-2083	-0-	184 1	17484 2	N	72	42 8			164
							79 9							
07		19778 X	17907	-0-	-1871	-0-	189 1	17666 2	N	47	171 1	17 8		23
							52 9							
08		19499 X	17830	-0-	-1669	-0-	199 1	17580 2	N	46	23 8			46
							51 9							

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622														
03		14477 X	13361	-0-	-1116	-0-	135 1	13167 2	N	54	14 8			112
							59 9							
04		13860 X	13022	-0-	-838	-0-	133 1	12876 2	N	12	12 8			112
							13 9							
05		13950 X	13281	-0-	-669	-0-	136 1	13115 2	N	27	14 8			125
							30 9							
06		13380 X	12422	-0-	-958	-0-	126 1	12041 2	N	232	152 1	8 8		197
							255 9							
07		13764 X	12650	-0-	-1114	-0-	133 1	12410 2	N	97	15 8			279
							107 9							
08		13454 X	12420	-0-	-1034	-0-	138 1	12199 2	N	75	174 1	8 8		172
							83 9							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
03		22909 X	21742	-0-	-1167	-0-	220 1	21459 2	N	57	17 8		199
							63 9						
04		22170 X	20450	-0-	-1720	-0-	208 1	20042 2	N	182	169 1	13 8	199
							200 9						
05		22258 X	19695	-0-	-2563	-0-	200 1	19341 2	N	140	13 8		326
							154 9						
06		21030 X	19684	-0-	-1346	-0-	204 1	19385 2	N	86	166 1	10 8	236
							95 9						
07		21731 X	19901	-0-	-1830	-0-	210 1	19596 2	N	86	167 1	15 8	140
							95 9						
08		21731 X	19722	-0-	-2009	-0-	221 1	19467 2	N	31	9 8		162
							34 9						

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670													
03		22072 X	16867	-0-	-5205	-0-	170 1	16597 2	N	91	12 8		311
							100 9						
04		21360 X	18142	-0-	-3218	-0-	186 1	17922 2	N	31	163 1	15 8	164
							34 9						
05		18972 X	18964	-0-	-8	-0-	194 1	18750 2	N	18	18 8		164
							20 9						
06		18360 X	18177	-0-	-183	-0-	187 1	17808 2	N	165	12 8		317
							182 9						
07		18972 X	16551	-0-	-2421	-0-	175 1	16309 2	N	61	16 8		362
							67 9						
08		18972 X	8584	-0-	-10388	-0-	95 1	8381 2	N	98	181 1	5 8	274
							108 9						

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876													
03		9362 X	8725	-0-	-637	-0-	87 1	8454 2	N	167	174 1	16 8	117
							184 9						
04		8880 X	8364	-0-	-516	-0-	84 1	8151 2	N	117	12 8		222
							129 9						
05		8897 X	8409	-0-	-488	-0-	85 1	8202 2	N	111	184 1	19 8	130
							122 9						
06		8490 X	7934	-0-	-556	-0-	81 1	7722 2	N	119	172 1	23 8	54
							131 9						
07		8711 X	8016	-0-	-695	-0-	84 1	7831 2	N	92	12 8		134
							101 9						
08		8711 X	8033	-0-	-678	-0-	89 1	7823 2	N	110	172 1	18 8	54
							121 9						

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340													
03		16399 X	14606	-0-	-1793	-0-	148 1	14446 2	N	11	11 8		90
							12 9						
04		15660 X	14028	-0-	-1632	-0-	142 1	13746 2	N	127	150 1	5 8	62
							140 9						
05		16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	173 1	16756 2	N	10	10 8		62
							11 9						
06		16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	173 1	16425 2	N	14	14 8		62
							15 9						
07		17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	180 1	16782 2	N	223	176 1	7 8	102
							245 9						
08		16926 X	16497	-0-	-429	-0-	184 1	16245 2	N	62			164
							68 9						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		353400 X	256576	-0-	-96824	-0-		206 1	255293 2	Y	979	853 1	158 8	38
								1077 9						
04		342000 X	218298	-0-	-123702	-0-		193 1	217201 2	Y	822	714 1	98 8	48
								904 9						
05		353400 X	201116	-0-	-152284	-0-		196 1	200107 2	Y	739	641 1	138 8	8
								813 9						
06		333270 X	175342	-0-	-157928	-0-		187 1	174453 2	Y	638	534 1	64 8	48
								702 9						
07		297941 X	162179	-0-	-135762	-0-		191 1	161337 2	Y	592	525 1	94 8	21
								651 9						
08		256587 X	149430	-0-	-107157	-0-		192 1	148717 2	Y	474	413 1	61 8	21
								521 9						

BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960														
03		478888 X	393320	-0-	-85568	-0-		316 1	390591 2	Y	2194	2065 1	211 8	92
								2413 9						
04		463440 X	348119	-0-	-115321	-0-		307 1	345696 2	Y	1924	1769 1	128 8	119
								2116 9						
05		478888 X	326168	-0-	-152720	-0-		317 1	324032 2	Y	1654	1577 1	176 8	20
								1819 9						
06		438990 X	282996	-0-	-155994	-0-		301 1	281014 2	Y	1528	1344 1	83 8	121
								1681 9						
07		422251 X	265032	-0-	-157219	-0-		312 1	263229 2	Y	1355	1302 1	123 8	51
								1491 9						
08		393328 X	243506	-0-	-149822	-0-		312 1	241876 2	Y	1198	1113 1	78 8	58
								1318 9						

SYDRI OPERATING, LLC 833597														
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597													
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	158 1	481 2		N	18			110
						20 9							
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	196 1	629 2		N	25			135
						28 9							
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	224 1	689 2		N	33	86 1		82
						36 9							
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	183 1	491 2		N	32			114
						35 9							
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	155 1	705 2		N	17	1 5		130
						19 9							
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	156 1	756 2		N	10			140
						11 9							

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	812	-0-	812	812	140 1	672 2		N	-0-			43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792													
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	141 1	429 2		N	-0-			43
04	480 N	289	-0-	-191	-0-	69 1	220 2		N	-0-			43
05	651 N	238	-0-	-413	-0-	59 1	179 2		N	-0-			43
06	540 N	254	-0-	-286	-0-	69 1	185 2		N	-0-			43
07	930 N	152	-0-	-778	-0-	27 1	121 2		N	4			47
						4 9							
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	93 1	446 2		N	3			50
						3 9							

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800													
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	236 1	719 2		N	-0-			40
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	224 1	719 2		N	-0-			40
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	205 1	629 2		N	-0-			40
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	217 1	584 2		N	-0-			40
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	268 1	1212 2		N	-0-			40
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	182 1	876 2		N	-0-			40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
BALLENGER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 219565		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	125	-0-	125	125			23	1	102	2					48
08	14B2 EXT	144	-0-	144	269			25	1	119	2					48

GREEN, HOMER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 220315		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220316		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120			21	1	99	2					-0-

HASKINS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 220731		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-

HOUSTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 220732		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220995		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221041		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	51	-0-	51	51			6	1	45	3			5	5	42
07	14B2 EXT	11	-0-	11	62			1	1	10	3			5	5	37
08	14B2 EXT	34	-0-	34	96			3	1	31	3			4	5	33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597										
GREEN, HOMER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 221111		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	152 1	462 2	N	-0-		58
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	156 1	500 2	N	-0-		58
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	158 1	483 2	N	-0-		58
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	175 1	471 2	N	-0-	5 5	53
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	309 1	1395 2	N	25	5 5	73
							28 9					
*08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	280 1	1347 2	N	-0-	3 5	70

BALLENGER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 221112		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788			
03		14B2 EXT	259	-0-	259	605	58 1	177 2	N	22		47
							24 9					
04		T. A.	445	-0-	445	1050	96 1	307 2	N	38		85
							42 9					
05		14B2 EXT	338	-0-	338	1388	83 1	255 2	N	-0-	5 5	80
06		1638 X	250	-0-	-1388	-0-	68 1	182 2	N	-0-	5 5	75
07		882 X	882	-0-	-0-	-0-	158 1	714 2	N	9		84
							10 9					
*08		501 X	501	-0-	-0-	-0-	86 1	412 2	N	3		87
							3 9					

HOUSTON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 221178		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

HOUSTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 221179		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 221180		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					50
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-	5	5			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

 HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

 SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	2	N	-0-					67
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					67
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

 HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

 NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

 THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	524	3	N	8			70
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	9	529	3	N	-0-			70
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	464	3	N	14			84
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	15	9	436	3	N	2	1	5	85
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2	9	453	3	N	12			97
08	527 N	501	-0-	-26	-0-	13	9	447	3	N	4	59	1	42
						4	9							

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			3
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			3
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-			3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			55
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	390	1	1187	2	N	17	103	1	48
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	19	9	1261	2	N	27			75
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	30	9	1244	2	N	25			100
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	406	1	1101	2	N	27			127
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	28	9	1051	2	N	3	105	1	25
08	1178 N	914	-0-	-264	-0-	233	1	736	2	N	23			48
						3	9							
						153	1							
						25	9							

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	5	5	5
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			5
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			5
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			5

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100														
03	1054 N	345	-0-	-709	-0-	345	2			N	-0-			13
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2			15
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	368	2	44	9	N	40			55
06	330 N	76	-0-	-254	-0-	29	1	25	2	N	20			75
						22	9							
07	589 N	243	-0-	-346	-0-	29	1	214	2	N	-0-			75
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	29	1	188	2	N	-0-			75

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956														
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	17	1	428	2	N	13	92	1	18
						14	9							
04	870 N	562	-0-	-308	-0-	20	1	542	2	N	-0-			18
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-			18
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	17	1	420	2	N	4			22
						4	9							
07	899 N	452	-0-	-447	-0-	17	1	435	2	N	-0-			22
08	744 N	625	-0-	-119	-0-	24	1	598	2	N	3			25
						3	9							

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
BYRON		WELL #: 1		RRCID -> 268381		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5			85
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					85

TGNR EAST TEXAS LLC		850990														
REDWINE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219713		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 245052		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
CANNON, T.P.		WELL #: 1		RRCID -> 087081		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767								
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					69
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					69
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					69
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					69
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					69
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					69

YANDLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 182631		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809								
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-					115
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-					115
05	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	2		N	-0-					115
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	1344	2	32	9	N	29	139	1		5
07	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			N	-0-				5
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				5

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 185178		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809								
03	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	2		N	-0-					13
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2		N	-0-					13
05	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2		N	-0-					13
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-					13
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-					13
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-					13

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185691	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10503 - 10747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-	6
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-	6
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		Y	-0-	6
06		1080 N	621	-0-	-459	-0-	621 2		Y	-0-	6
07		1116 N	444	-0-	-672	-0-	444 2		Y	-0-	6
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	6

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	185703	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10526 - 10798	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	185704	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	10876 PERF.10514 - 10728	
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-	4
04		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1139 2		Y	-0-	4
05		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223 2		Y	-0-	4
06		1260 N	643	-0-	-617	-0-	643 2		Y	-0-	4
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-	4
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	4

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186667	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10482 - 10680	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186821	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10486 - 10768	
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 2		N	-0-	-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
05		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384 2		N	-0-	-0-
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-	-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-	-0-
08		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-	-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189084	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10502 - 10810	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1 1	1277	2	N	1				43
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1 1	1190	2	N	-0-				43
05	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	61	1 1	1242	2	N	1	1	8		43
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	52	1 1	1100	2	N	1	1	8		43
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1 1	1254	2	N	1	1	8		43
08	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	55	1 1	1216	2	N	3	1	8		45

 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	533	2 2	6	9	N	5				50
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2 2			N	-0-				50
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2 2			N	-0-				50
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2 2			N	-0-				50
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2 2	2	9	N	2				52
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2 2			N	-0-				52

 MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1 1	38	2	N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1 1	26	2	N	-0-				-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1 1	140	2	N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1 1	36	2	N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2 2			N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

03	22072 X	17869	-0-	-4203	-0-	17758	2 2	111	9	N	101				194
04	18900 X	7488	-0-	-11412	-0-	7488	2 2			N	-0-				194
05	19437 X	15330	-0-	-4107	-0-	15235	2 2	95	9	N	86	185	1	3	8
06	18810 X	16865	-0-	-1945	-0-	16832	2 2	33	9	N	30	5	8		117
07	19437 X	13795	-0-	-5642	-0-	13734	2 2	61	9	N	55	1	8		171
08	17856 X	16781	-0-	-1075	-0-	16731	2 2	50	9	N	45	3	8		213

 ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

03	13299 X	11806	-0-	-1493	-0-	529	1 1	11191	2	N	78	184	1		118
04	12930 X	11137	-0-	-1793	-0-	513	1 1	10536	2	N	80	13	8		185
05	13361 X	10752	-0-	-2609	-0-	496	1 1	10151	2	N	95	178	1	1	8
06	12930 X	9923	-0-	-3007	-0-	448	1 1	9466	2	N	8	2	8		107
07	12493 X	11644	-0-	-849	-0-	668	1 1	10820	2	N	142	191	1	2	8
08	11811 X	10034	-0-	-1777	-0-	437	1 1	9595	2	N	2	2	8		56

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14818 X	13182	-0-	-1636	-0-	593 1	12538 2	N	46	185 1		76
04	14340 X	12430	-0-	-1910	-0-	51 9	11804 2	N	47			123
05	14818 X	10184	-0-	-4634	-0-	52 9	9658 2	N	49	2 8		170
06	14160 X	8242	-0-	-5918	-0-	472 1	7839 2	N	29	1 8		198
07	13981 X	161	-0-	-13820	-0-	54 9	104 2	N	46	190 1	1 8	53
*08	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	371 1	13077 2	N	41	2 8		92
						32 9						
						6 1						
						51 9						
						45 9						

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

03	10261 X	9410	-0-	-851	-0-	421 1	8908 2	N	74			179
04	9990 X	9125	-0-	-865	-0-	81 9	8643 2	N	56	38 8		197
05	10323 X	9294	-0-	-1029	-0-	420 1	8845 2	N	15	153 1	5 8	54
06	9990 X	8714	-0-	-1276	-0-	62 9	8237 2	N	79	3 8		130
07	9548 X	9489	-0-	-59	-0-	432 1	8861 2	N	74	5 8		199
08	9424 X	9154	-0-	-270	-0-	17 9	8728 2	N	25	12 8		212
						390 1						
						87 9						
						547 1						
						81 9						
						398 1						
						28 9						

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

03	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	409 1	8635 2	N	68	183 1		89
04	8610 X	8143	-0-	-467	-0-	75 9	7725 2	N	38			127
05	9579 X	9083	-0-	-496	-0-	376 1	8623 2	N	35	3 8		159
06	9270 X	8796	-0-	-474	-0-	42 9	8295 2	N	99	179 1	4 8	75
07	9579 X	8952	-0-	-627	-0-	421 1	8415 2	N	16	1 8		90
08	9114 X	8800	-0-	-314	-0-	39 9	8409 2	N	7	2 8		95
						392 1						
						109 9						
						519 1						
						18 9						
						383 1						
						8 9						

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
 ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AXTEL ENERGY, INC. 039461
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000																

DOWDEN, T. L. 227545
 KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019																

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	627	2	39	9	N	35	72	1			106
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	924	2	48	9	N	44					150
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	585	2	35	9	N	32					182
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	867	2	41	9	N	37					219
07	992 N	633	-0-	-359	-0-	608	2	25	9	N	23					242
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	971	2	43	9	N	39					281

HENDERSON, S. (TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

03	3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	3320	2	152	9	N	138	184	1			105
04	3540 #	3394	-0-	-146	-0-	3256	2	138	9	N	125					230
05	3658 #	3161	-0-	-497	-0-	3048	2	113	9	N	103	188	1			145
06	3540 #	3157	-0-	-383	-0-	3039	2	118	9	N	107					252
07	3503 #	3071	-0-	-432	-0-	2971	2	100	9	N	91	163	1			180
08	3503 #	3108	-0-	-395	-0-	2990	2	118	9	N	107					287

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PETRO ENGINEERING INC. 660052
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993																

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 MORGAN CASING CREW 584552
 LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYSBERRY (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					33
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	N	1					34
05	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	N	1					35
06	3000 N	3140	-0-	-0-	140	3139	2	1	9	N	1					36
07	2931 N	2791	-0-	-0-	-140	2790	2	1	9	N	1					37
08	2821 N	2631	-0-	-0-	-190	2630	2	1	9	N	1					38

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11264 - 11401

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	82	-0-	-0-	-11	82	2			N	-0-					115
04	90 N	33	-0-	-0-	-57	33	2			N	-0-					115
05	93 N	36	-0-	-0-	-57	36	2			N	-0-					115
06	720 N	40	-0-	-0-	-680	40	2			N	-0-					115
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					115
08	31 N	3	-0-	-0-	-28	3	2			N	-0-					115

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DUNN RESOURCES, LLC		234351		WELL #: 1		RRCID -> 038389		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6761 - 6771	
HAYNES, R. W. UNIT													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	9 1	415 2	N	8				33
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	24 1	126 2	N	4				37
05	496 N	78	-0-	-418	-0-	20 1	49 2	N	8		38 1		7
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	202 1	533 2	N	15				22
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	382 1	1243 2	N	17				39
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	328 1	1991 2	N	28				67

ROBERTS GU		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WELL #: 1		RRCID -> 038929		COMPL. DATE 05/12/1966		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6757 - 6765					
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	12 2	N	2				3
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	N	-0-				3
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	23 2	N	3		5 1		1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	20 2	N	7				8
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	16 2	N	6				14
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	3 1	17 2	N	1				15

COOK, MAGGIE		43353 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WELL #: 1		RRCID -> 039444		COMPL. DATE 05/02/1966		TOTAL DEPTH 6846		PERF. 6764 - 6767					
03	527 N	406	-0-	-121	-0-	14 1	379 2	N	12				57
04	360 N	81	-0-	-279	-0-	12 1	65 2	N	4				61
05	527 N	50	-0-	-477	-0-	12 1	28 2	N	9		58 1		12
06	390 N	59	-0-	-331	-0-	11 1	30 2	N	16				28
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	7 1	23 2	N	15				43
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	4 1	25 2	N	1				44

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555		WELL #: 1H		RRCID -> 252947		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 3222		PERF. 3687 - 8465	
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				39
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-				39
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				39
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				39
07	T. A.	9	-0-	9	9	1 1	7 3	Y	1		24 1		16
08	T. A.	3	-0-	3	12	1 9		Y	-0-				16

BEDROCK		43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
WELL #: 1R		RRCID -> 263836		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 3239		PERF. 4006 - 10382					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		150 1		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555														
WILMA				WELL #:	1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 3576 - 7832						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FRED				WELL #:	1H	RRCID ->	271500	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3503 - 8453						
03		1612 N	412	-0-	-1200	-0-	25	1	387	3	Y	-0-						65
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	3	Y	-0-						65
05		744 N	75	-0-	-669	-0-	7	1	68	3	Y	-0-						65
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	53	1				12
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	936	3	Y	-0-						12
*08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	-0-						12

SLATE, GEORGE				WELL #:	1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3665 - 8846						
03		T. A.	1273	-0-	1273	1273	56	1	862	3	Y	323	347	1				173
							355	9										
04		T. A.	1520	-0-	1520	2793	95	1	1289	3	Y	124	167	1				130
							136	9										
05		T. A.	995	-0-	995	3788	94	1	901	3	Y	-0-						130
06		5218 X	1430	-0-	-3788	-0-	117	1	1313	3	Y	-0-						130
07		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	120	1	1166	3	Y	-0-						130
*08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	81	1	1192	3	Y	-0-						130

GRAND POOBAN				WELL #:	1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3652 - 9662						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						242
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						242
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						242
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						242
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						242
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						242

BAM BAM				WELL #:	2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3619 - 10619						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						254
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						254
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						254
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						254
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	182	1				72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						72

BAM BAM				WELL #:	1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3845 - 10152						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597													
SABINE ALLEN "S"		WELL #: 2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234						
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-				73
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				73
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				73
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				73
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				73
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				73

HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664						
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				208
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				208
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				208
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	113	2	33	9	N	30				238
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-	165	1		73
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				73

HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		945936													
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502						
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-				121
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				121
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-				121
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-				121
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-				121
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				121

HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137						
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-				-0-
04	990 N	248	-0-	-742	-0-	17	1	231	3	Y	-0-				-0-
05	806 N	296	-0-	-510	-0-	28	1	268	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	3	Y	-0-				-0-
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	3	Y	-0-				-0-
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	75	1	1106	3	Y	-0-				-0-

FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982			TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164						
03	589 N	532	-0-	-57	-0-	32	1	500	3	N	-0-				35
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	24	1	321	3	N	-0-				35
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	92	1	882	3	N	-0-				35
06	510 N	60	-0-	-450	-0-	5	1	55	3	N	-0-				35
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				35
08	589 N	494	-0-	-95	-0-	31	1	463	3	N	-0-				35

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	586 3	N	-0-				7
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	579 3	N	-0-				7
05	620 N	556	-0-	-64	-0-	-0-	52 1	504 3	N	-0-				7
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	-0-	43 1	482 3	N	-0-				7
07	651 N	557	-0-	-94	-0-	-0-	52 1	505 3	N	-0-				7
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	-0-	31 1	450 3	N	-0-				7

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509														

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300														

03	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	-0-	757 1	11758 3	Y	-0-				21
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	-0-	673 1	9121 3	Y	-0-				21
05	8215 X	6768	-0-	-1447	-0-	-0-	638 1	6130 3	Y	-0-				21
06	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	-0-	1356 1	15157 3	Y	67				88
							74 9							
07	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	-0-	1010 1	9815 3	Y	7	53	1		42
							8 9							
08	12524 X	11691	-0-	-833	-0-	-0-	742 1	10949 3	Y	-0-				42

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784														

03	9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2 3		N	-0-				138
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5 3		N	-0-				138
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4 3		N	-0-				138
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				138
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1 3		N	-0-				138
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-				138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090														

03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-				73
04	2910 X	1963	-0-	-947	-0-	-0-	1963 2		N	-0-				73
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-				73
06	2910 X	988	-0-	-1922	-0-	-0-	951 2	37 9	N	34				107
07	3007 X	1662	-0-	-1345	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	64	1		43
08	3007 X	841	-0-	-2166	-0-	-0-	839 2	2 9	N	2				45

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969														

03	14632 X	7195	-0-	-7437	-0-	-0-	435 1	6760 3	Y	-0-				100
04	14010 X	5130	-0-	-8880	-0-	-0-	353 1	4777 3	Y	-0-				100
05	11222 X	4087	-0-	-7135	-0-	-0-	385 1	3702 3	Y	-0-				100
06	6960 X	3833	-0-	-3127	-0-	-0-	304 1	3397 3	Y	120				220
							132 9							
07	6287 X	2973	-0-	-3314	-0-	-0-	277 1	2695 3	Y	1	188	1		33
							1 9							
08	4898 X	1567	-0-	-3331	-0-	-0-	95 1	1398 3	Y	67				100
							74 9							

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
METCALF-HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	188551	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 12050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		12059 X	1873	-0-	-10186	-0-	113 1	1760 3	Y	-0-			17
04		4800 X	42	-0-	-4758	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			17
05		10602 X	217	-0-	-10385	-0-	20 1	197 3	Y	-0-			17
06		10260 X	141	-0-	-10119	-0-	10 1	109 3	Y	20			37
							22 9						
07		1264 X	28	-0-	-1236	-0-	3 1	25 3	Y	-0-	32 1		5
08		434 X	41	-0-	-393	-0-	2 1	26 3	Y	12			17
							13 9						

USA 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6286 - 10800	
03		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 2		N	-0-			70
04		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549 2		N	-0-			70
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-			70
06		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2		N	-0-			70
07		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6758 2		N	-0-			70
*08		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6091 2	25 9	N	23			93

USA		WELL #:		3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6405 - 11245	
03		11997 X	9043	-0-	-2954	-0-	9037 2	6 9	Y	5			85
04		11610 X	8155	-0-	-3455	-0-	8147 2	8 9	Y	7			92
05		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	9933 2	39 9	Y	35	70 1		57
06		9210 X	8662	-0-	-548	-0-	8632 2	30 9	Y	27			84
07		9052 X	6590	-0-	-2462	-0-	6573 2	17 9	Y	15	61 1		38
08		9982 X	6132	-0-	-3850	-0-	6129 2	3 9	Y	3			41

USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680	
03		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	3091 2	2 9	Y	2			22
04		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3537 2	3 9	Y	3			25
05		3131 X	3002	-0-	-129	-0-	2991 2	11 9	Y	10	19 1		16
06		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3233 2	12 9	Y	11			27
07		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3841 2	9 9	Y	8	19 1		16
*08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4267 2	2 9	Y	2			18

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6281 - 16737	
03		5208 X	2696	-0-	-2512	-0-	163 1	2533 3	Y	-0-			17
04		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	127 1	1722 3	Y	-0-			17
05		9269 X	1121	-0-	-8148	-0-	106 1	1015 3	Y	-0-			17
06		8970 X	619	-0-	-8351	-0-	49 1	548 3	Y	20			37
							22 9						
07		2485 X	482	-0-	-2003	-0-	45 1	437 3	Y	-0-	32 1		5
08		1736 X	503	-0-	-1233	-0-	31 1	455 3	Y	15			20
							17 9						

USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063	
03		2108 X	1966	-0-	-142	-0-	1965 2	1 9	Y	1			10
04		2040 X	2025	-0-	-15	-0-	2023 2	2 9	Y	2			12
05		2108 X	1449	-0-	-659	-0-	1443 2	6 9	Y	5	9 1		8
06		1920 X	631	-0-	-1289	-0-	629 2	2 9	Y	2			10
07		2108 X	418	-0-	-1690	-0-	417 2	1 9	Y	1	7 1		4
08		2108 X	1014	-0-	-1094	-0-	1014 2		Y	-0-			4

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
USA		WELL #: 5H		RRCID -> 199891		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5456 X	4731	-0-	-725	-0-	4728	2	3	9	Y	3		38
04	6000 X	3469	-0-	-2531	-0-	3466	2	3	9	Y	3		41
05	6200 X	4140	-0-	-2060	-0-	4125	2	15	9	Y	14	31 1	24
06	6000 X	3972	-0-	-2028	-0-	3958	2	14	9	Y	13		37
07	4880 X	1977	-0-	-2903	-0-	1973	2	4	9	Y	4	27 1	14
*08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5685	2	3	9	Y	3		17

HANSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199969		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684				
03	2511 X	820	-0-	-1691	-0-	50	1	770	3	Y	-0-		97
04	2430 X	746	-0-	-1684	-0-	51	1	695	3	Y	-0-		97
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	494	1	4746	3	Y	-0-		97
06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	422	1	4717	3	Y	-0-	76 1	21
07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	459	1	4460	3	Y	-0-		21
08	5239 X	4147	-0-	-1092	-0-	263	1	3884	3	Y	-0-		21

TODD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200611		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022													

USA		WELL #: 8H		RRCID -> 200614		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850				
03	713 X	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-		5
04	660 X	275	-0-	-385	-0-	275	2			Y	-0-		5
05	628 X	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2	4 1	3
06	570 X	281	-0-	-289	-0-	280	2	1	9	Y	1		4
07	279 X	182	-0-	-97	-0-	181	2	1	9	Y	1	3 1	2
*08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-		2

USA		WELL #: 7H		RRCID -> 201070		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685				
03	7533 X	3295	-0-	-4238	-0-	3294	2	1	9	Y	1		49
04	7860 X	1705	-0-	-6155	-0-	1703	2	2	9	Y	2		51
05	8122 X	1389	-0-	-6733	-0-	1383	2	6	9	Y	5	39 1	17
06	7860 X	2779	-0-	-5081	-0-	2769	2	10	9	Y	9		26
07	4402 X	1295	-0-	-3107	-0-	1292	2	3	9	Y	3	19 1	10
*08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	Y	1		11

FLEMING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201368		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100				
03	3441 X	2096	-0-	-1345	-0-	127	1	1969	3	Y	-0-		17
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	269	1	3648	3	Y	-0-		17
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		17
06	3720 X	670	-0-	-3050	-0-	51	1	575	3	Y	40		57
						44	9						
07	4061 X	49	-0-	-4012	-0-	4	1	41	3	Y	4	34 1	27
						4	9						
08	4061 X	2135	-0-	-1926	-0-	136	1	1999	3	Y	-0-		27

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
MARY ANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202212	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	6404 - 15300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

03		10261 X	8503	-0-	-1758	-0-	8503 3			Y	-0-	52
04		9930 X	8314	-0-	-1616	-0-	8314 3			Y	-0-	52
05		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658 3			Y	-0-	52
06		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8382 3	54	9	Y	49	101
07		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922 3			Y	-0-	24
*08		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269 3			Y	-0-	24

TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203894	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6284 - 12817
03		930 N	426	-0-	-504	-0-	26 1	400	3	Y	-0-	26
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	42 1	564	3	Y	-0-	26
05		930 N	622	-0-	-308	-0-	59 1	563	3	Y	-0-	26
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	52 1	587	3	Y	68	94
							75 9					
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	54 1	523	3	Y	6	44
							7 9					
*08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	617	3	Y	-0-	44

COLLUM GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	204802	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	6361 - 15159
03		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	546 1	8485	3	Y	27	53
							30 9					
04		6600 X	5200	-0-	-1400	-0-	355 1	4804	3	Y	37	90
							41 9					
05		7099 X	2303	-0-	-4796	-0-	215 1	2066	3	Y	20	110
							22 9					
06		8760 X	2035	-0-	-6725	-0-	164 1	1839	3	Y	29	21
							32 9				118 1	
07		2874 X	2107	-0-	-767	-0-	197 1	1910	3	Y	-0-	21
*08		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	253 1	3734	3	Y	1	22
							1 9					

CHRISTINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205688	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6425 - 10851
03		9486 X	9215	-0-	-271	-0-	557 1	8648	3	Y	9	18
							10 9					
04		9180 X	8520	-0-	-660	-0-	585 1	7922	3	Y	12	30
							13 9					
05		9486 X	7540	-0-	-1946	-0-	710 1	6822	3	Y	7	37
							8 9					
06		8910 X	6681	-0-	-2229	-0-	548 1	6123	3	Y	9	7
							10 9				39 1	
07		8880 X	5867	-0-	-3013	-0-	548 1	5319	3	Y	-0-	7
*08		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	549 1	8092	3	Y	-0-	7

GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208669	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6282 - 10074
03		5146 X	4907	-0-	-239	-0-	297 1	4610	3	Y	-0-	113
04		4980 X	4409	-0-	-571	-0-	303 1	4106	3	Y	-0-	113
05		5146 X	4099	-0-	-1047	-0-	386 1	3713	3	Y	-0-	113
06		4740 X	2759	-0-	-1981	-0-	227 1	2532	3	Y	-0-	113
07		4898 X	3344	-0-	-1554	-0-	312 1	3032	3	Y	-0-	113
08		4898 X	4584	-0-	-314	-0-	291 1	4293	3	Y	-0-	113

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2201 X	289	-0-	-1912	-0-	289	3			Y	-0-					52
04		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					52
05		2697 X	406	-0-	-2291	-0-	406	3			Y	-0-					52
06		2610 X	2285	-0-	-325	-0-	2230	3	55	9	Y	50					102
07		3224 X	1670	-0-	-1554	-0-	1670	3			Y	-0-	77	1			25
08		3224 X	1956	-0-	-1268	-0-	1956	3			Y	-0-					25

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624																	
03		952 X	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	Y	1					5
04		660 X	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					5
05		990 X	990	-0-	-0-	-0-	986	2	4	9	Y	4	4	1			5
06		930 X	439	-0-	-491	-0-	438	2	1	9	Y	1					6
07		961 X	713	-0-	-248	-0-	712	2	1	9	Y	1	4	1			3
08		992 X	371	-0-	-621	-0-	371	2			Y	-0-					3

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001																	
03		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
06		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*08		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806																	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					141
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					141
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312																	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899																	
03		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					189
04		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			Y	-0-					189
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					189
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	646	3	31	9	Y	28	191	1			26
07		837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3			Y	-0-					26
*08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					26

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					87
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					87

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03		3689 X	209	-0-	-3480	-0-	209	2			N	-0-			84
04		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			84
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			84
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	112			196
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1	160 1		37
08		217 X	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-			37

OGLESBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	291946	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8124 - 14725			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874													
CENTER DEEP UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186535	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	8258 - 13382			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTER DEEP UNIT "AK"		WELL #:		1	RRCID ->	214368	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8433 - 8605			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998													
MATHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	5270 - 6210			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLORA ENERGY INC.		250597													
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	6236 - 7650			
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06		270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 - 12407
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			27
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			27
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			27
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			27
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			27
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-			27

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 - 11624
03	7719 X	7549	-0-	-170	-0-	7527	2	22 9 N	20			103
04	7470 X	5819	-0-	-1651	-0-	5808	2	11 9 N	10			113
05	7719 X	7141	-0-	-578	-0-	7130	2	11 9 N	10			123
06	7320 X	6524	-0-	-796	-0-	6520	2	4 9 N	4			127
07	7564 X	5329	-0-	-2235	-0-	5317	2	12 9 N	11			138
08	7564 X	5428	-0-	-2136	-0-	5428	2	Y	-0-			138

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 - 13274
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-			75
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2	N	-0-			75
05	3348 X	3145	-0-	-203	-0-	3145	2	N	-0-			75
06	3360 X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2	N	-0-			75
07	3472 X	3033	-0-	-439	-0-	3033	2	N	-0-			75
08	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	3128	2	N	-0-			75

SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			103
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			103
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			103
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			103
07	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2	N	-0-			103
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	-0-			103

SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
03	4836 X	4734	-0-	-102	-0-	4734	2	N	-0-			111
04	4680 X	4517	-0-	-163	-0-	4506	2	11 9 N	10			121
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4617	2	11 9 N	10			131
06	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	4414	2	N	-0-			131
07	4743 X	4457	-0-	-286	-0-	4457	2	N	-0-			131
08	4743 X	3679	-0-	-1064	-0-	3657	2	22 9 N	20			151

SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			45
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2	N	-0-			45
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1988	2	33 9 N	30			75
06	2220 N	1487	-0-	-733	-0-	1474	2	13 9 N	12			87
07	2263 N	1662	-0-	-601	-0-	1662	2	N	-0-			87
08	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2	N	-0-			87

SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
03	5983 X	4914	-0-	-1069	-0-	4914	2	N	-0-			115
04	5370 X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2	N	-0-			115
05	6510 X	4704	-0-	-1806	-0-	4704	2	N	-0-			115
06	6300 X	5005	-0-	-1295	-0-	5005	2	N	-0-			115
07	6510 X	5247	-0-	-1263	-0-	5247	2	N	-0-			115
08	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4656	2	6 9 N	5			120

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
O'REAR		WELL #: 1H		RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1007	-0-	-463	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	949	-0-	-198	-0-	949 2		N	-0-			-0-

O'REAR "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			80
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			80
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			80
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	249 2		N	-0-			80
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			80
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			80

CASSELL		WELL #: 1H		RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6340 - 10043	
03	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028 2		N	-0-			43
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			43
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995 2		N	-0-			43
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			43
07	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999 2		N	-0-			43
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			43

SABINE JAN		WELL #: 1H		RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135	
03	4929 X	3457	-0-	-1472	-0-	3457 2		N	-0-			136
04	3990 X	3865	-0-	-125	-0-	3865 2		N	-0-			136
05	4030 X	3951	-0-	-79	-0-	3951 2		N	-0-			136
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		N	-0-			136
07	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	3834 2		N	-0-			136
08	3999 X	3453	-0-	-546	-0-	3442 2	11 9	N	10			146

SABINE BRYAN		WELL #: 1H		RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402	
03	7223 X	7133	-0-	-90	-0-	7116 2	17 9	N	15			95
04	6420 X	6387	-0-	-33	-0-	6378 2	9 9	N	8			103
05	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	5935 2	6 9	N	5			108
06	6900 X	5871	-0-	-1029	-0-	5871 2		N	-0-			108
07	7130 X	6494	-0-	-636	-0-	6484 2	10 9	N	9			117
08	7130 X	6687	-0-	-443	-0-	6681 2	6 9	N	5			122

SABINE CAYMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525	
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			52
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			52
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			52
06	3000 N	3558	-0-	558	558	3558 2		N	-0-			52
07	1849 N	1291	-0-	-558	-0-	1291 2		N	-0-			52
08	1302 N	13	-0-	-1289	-0-	13 2		Y	-0-			52

LOCKE		WELL #: 1H		RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730	
03	4247 X	4176	-0-	-71	-0-	4176 2		N	-0-			59
04	4050 X	3746	-0-	-304	-0-	3746 2		N	-0-			59
05	4092 X	3816	-0-	-276	-0-	3816 2		N	-0-			59
06	4050 X	3728	-0-	-322	-0-	3728 2		N	-0-			59
07	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944 2		N	-0-			59
08	4185 X	3825	-0-	-360	-0-	3825 2		N	-0-			59

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597								
SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8607 2	36 9	N	33		153
04		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8012 2	4 9	N	4		157
05		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7937 2	20 9	N	18		175
06		7920 X	7272	-0-	-648	-0-	7259 2	13 9	N	12		187
07		8184 X	7292	-0-	-892	-0-	7283 2	9 9	N	8		195
08		8184 X	7882	-0-	-302	-0-	7863 2	19 9	N	17		212

PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6454 - 11371
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-		17
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-		17
05		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		Y	-0-		17
06		900 N	745	-0-	-155	-0-	745 2		Y	-0-		17
07		930 N	655	-0-	-275	-0-	655 2		Y	-0-		17
08		930 N	858	-0-	-72	-0-	858 2		Y	-0-		17

SABINE HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	187781	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6747 - 12040
03		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6404 2	48 9	N	44		174
04		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5964 2	9 9	N	8		182
05		6107 X	5746	-0-	-361	-0-	5735 2	11 9	N	10		192
06		6240 X	5613	-0-	-627	-0-	5613 2		N	-0-	172 1	20
07		6448 X	5902	-0-	-546	-0-	5902 2		N	-0-		20
08		6448 X	5847	-0-	-601	-0-	5841 2	6 9	N	5		25

SABINE CHARISSE		WELL #:		1H	RRCID ->	187868	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6794 - 12701
03		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9297 2	36 9	N	33		60
04		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8598 2	30 9	N	27		87
05		8711 X	8512	-0-	-199	-0-	8492 2	20 9	N	18		105
06		8760 X	7645	-0-	-1115	-0-	7628 2	17 9	N	15		120
07		9052 X	7845	-0-	-1207	-0-	7826 2	19 9	N	17		137
08		9052 X	7900	-0-	-1152	-0-	7872 2	28 9	N	25		162

SABINE UNRUH		WELL #:		1H	RRCID ->	188585	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6566 - 11060
03		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6012 2	3 9	N	3		83
04		5070 X	4216	-0-	-854	-0-	4216 2		N	-0-		83
05		5239 X	5136	-0-	-103	-0-	5136 2		N	-0-		83
06		5820 X	4687	-0-	-1133	-0-	4687 2		N	-0-		83
07		6014 X	3408	-0-	-2606	-0-	3408 2		N	-0-		83
08		6014 X	1364	-0-	-4650	-0-	1364 2		N	-0-		83

SABINE SIERRA		WELL #:		1H	RRCID ->	189353	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6278 - 12043
03		3596 X	1139	-0-	-2457	-0-	1139 2		N	-0-		94
04		3480 X	3436	-0-	-44	-0-	3436 2		N	-0-		94
05		3596 X	2622	-0-	-974	-0-	2622 2		N	-0-		94
06		2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2107 2		N	-0-		94
07		3565 X	1586	-0-	-1979	-0-	1586 2		N	-0-		94
08		3565 X	2042	-0-	-1523	-0-	2042 2		Y	-0-		94

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	189354	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 - 10199
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			63
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			63
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			63
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			63
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			63
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-			63

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	190098	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7005 - 8530
03	2449 N	1471	-0-	-978	-0-	1471	2	N	-0-			123
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-			123
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-			123
06	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			123
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-			123
08	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	1875	2	N	-0-			123

SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5335 - 13021
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			14
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			14
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-			14
06	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-			14
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			14
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			14

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			85
04	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			85
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2	N	-0-			85
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2	N	-0-			85
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			85
*08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	Y	-0-			85

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H		RRCID -> 203450		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6756 - 12422	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03		3844 X	3193	-0-	-651	-0-		3193	2	N	-0-		53
04		3150 X	2926	-0-	-224	-0-		2926	2	N	-0-		53
05		3255 X	3084	-0-	-171	-0-		3084	2	N	-0-		53
06		3090 X	2916	-0-	-174	-0-		2916	2	N	-0-		53
07		3193 X	3152	-0-	-41	-0-		3152	2	N	-0-		53
*08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-		3296	2	Y	-0-		53

PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6327 - 11540	
03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1428	2	N	-0-		33
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2	N	-0-		33
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2	N	-0-		33
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	2	N	-0-		33
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2	N	-0-		33
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2	N	-0-		33

SHELBY B		WELL #:		2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 6154 - 13145	
03		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-		12246	2	22 9	N	20	90
04		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-		10951	2	22 9	N	20	110
05		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-		11231	2	11 9	N	10	120
06		11880 X	10702	-0-	-1178	-0-		10694	2	8 9	N	7	127
07		12276 X	11002	-0-	-1274	-0-		10993	2	9 9	N	8	135
08		12276 X	10813	-0-	-1463	-0-		10796	2	17 9	N	15	150

DAVIS, W. I.		WELL #:		1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6875 - 13649	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TODD		WELL #:		1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 6222 - 11790	
*09		6060 X	2746	-0-	-3314	-0-		2746	2		N	-0-	-0-
*10		6262 X	5229	-0-	-1033	-0-		5229	2		N	-0-	-0-
*11		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-		8286	2		N	-0-	-0-
*12		2852 X	2793	-0-	-59	-0-		2793	2		N	-0-	-0-
*01		5239 X	1810	-0-	-3429	-0-		1810	2		N	-0-	-0-
*02		5656 X	1829	-0-	-3827	-0-		1829	2		N	-0-	-0-
*03		6262 X	5121	-0-	-1141	-0-		5121	2		N	-0-	-0-
*04		6060 X	3236	-0-	-2824	-0-		3236	2		N	-0-	-0-
*05		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-		9273	2		N	-0-	-0-
*06		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-		6906	2		N	-0-	-0-
*07		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-		6524	2		N	-0-	-0-
*08		6262 X	6183	-0-	-79	-0-		6183	2		N	-0-	-0-

RUBY		WELL #:		2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6620 - 11100	
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2		N	-0-	28
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2		N	-0-	28
05		341 N	251	-0-	-90	-0-		251	2		N	-0-	28
06		360 N	323	-0-	-37	-0-		323	2		N	-0-	28
07		372 N	225	-0-	-147	-0-		225	2		N	-0-	28
*08		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-	28

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	4185 X	3899	-0-	-286	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	3271 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3402	-0-	-783	-0-	3402 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3154	-0-	-686	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
07	3906 X	3360	-0-	-546	-0-	3360 2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3095	-0-	-811	-0-	3095 2		Y	-0-			-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613				
03	4557 X	4550	-0-	-7	-0-	4550 2		N	-0-			104
04	4470 X	4211	-0-	-259	-0-	4211 2		N	-0-			104
05	4619 X	4088	-0-	-531	-0-	4088 2		N	-0-			104
06	4470 X	3921	-0-	-549	-0-	3921 2		N	-0-			104
07	4557 X	3984	-0-	-573	-0-	3984 2		N	-0-			104
08	4557 X	4226	-0-	-331	-0-	4226 2		Y	-0-			104

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100				
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	79 1		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225296		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225298		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	99 1		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID -> 226069		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6946 - 11957
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		52
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		52
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		52
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		52
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 2		N	-0-		52
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-		52

MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6178 - 12520
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365
03	3100 N	3596	-0-	496	496	3596 2		N	-0-		150
04	2373 N	1877	-0-	-496	-0-	1877 2		N	-0-		150
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		150
06	1830 X	1120	-0-	-710	-0-	1120 2		N	-0-		150
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-		150
*08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		150

PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		87
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		87
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		87
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		87
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		87
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		87

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268
03	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	1083 2		N	-0-		47
04	1290 N	1096	-0-	-194	-0-	1096 2		N	-0-		47
05	1271 N	879	-0-	-392	-0-	879 2		N	-0-		47
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014 2		N	-0-		47
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		47
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		47

MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		38
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		38
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		38
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		38

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-		118
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		118
05	2666 N	2468	-0-	-198	-0-	2468 2		N	-0-		118
06	2520 N	2062	-0-	-458	-0-	2062 2		N	-0-		118
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		118
08	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464 2		N	-0-		118

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			20
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-			20
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			20
06	1140 N	922	-0-	-218	-0-	922	2	N	-0-			20
07	930 N	717	-0-	-213	-0-	717	2	N	-0-			20
08	1240 N	955	-0-	-285	-0-	955	2	N	-0-			20

SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 237230		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466				
03	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2	N	-0-			57
04	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2	N	-0-			57
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			57
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			57
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			57
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			57

BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043				
03	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2	N	-0-			137
04	2545 N	2251	-0-	-294	-0-	2251	2	N	-0-			137
05	806 N	331	-0-	-475	-0-	331	2	N	-0-			137
06	1710 X	1622	-0-	-88	-0-	1622	2	N	-0-			137
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			137
08	1767 X	1457	-0-	-310	-0-	1457	2	N	-0-			137

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363				
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			120
04	1800 N	1328	-0-	-472	-0-	1328	2	N	-0-			120
05	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2	N	-0-			120
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			120
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			120
08	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2	N	-0-			120

ALEXANDER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244178		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401				
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2	N	-0-			-0-
04	360 N	128	-0-	-232	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	N	-0-			-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2	Y	-0-			-0-

MYLIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244556		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246				
03	2697 N	2183	-0-	-514	-0-	2183	2	N	-0-			96
04	2340 N	2017	-0-	-323	-0-	2017	2	N	-0-			96
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			96
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-			96
07	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2	N	-0-			96
*08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-			96

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
ALEXANDER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6844 - 10933		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2	N	-0-			57
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-			57
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			57
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2	N	-0-			57
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			57
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2	Y	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6801 - 13460		
03	2542 X	1750	-0-	-792	-0-	1750	2	N	-0-			70
04	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2	N	-0-			70
05	2976 X	2146	-0-	-830	-0-	2146	2	N	-0-			70
06	2880 X	1454	-0-	-1426	-0-	1454	2	N	-0-			70
07	2976 X	2579	-0-	-397	-0-	2579	2	N	-0-			70
08	2542 X	2090	-0-	-452	-0-	2090	2	N	-0-			70

SABINE ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6038		PERF. 6174 - 8660		
03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			45
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-			45
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			45
06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-			45
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-			45
*08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-			45

LOCKE		WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6347 - 11924		
03	2306 N	2294	-0-	-12	-0-	2294	2	N	-0-			155
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			155
05	2511 N	2060	-0-	-451	-0-	2060	2	N	-0-			155
06	2220 N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2	N	-0-			155
07	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2	N	-0-			155
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			155

SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 6680 - 8906		
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-			20
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			20
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2	N	-0-			20
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-			20
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-			20
*08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-			20

ETOCO, L.P.		255133		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7279 - 12837		
PATROON BAYOU 147		WELL #:										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/21/2020												

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SHOPNER				WELL #:	1	RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 6357 - 14270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #:	1H	RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7208 - 13374		
03		2294 X	1713	-0-	-581	-0-	204	1	1509	3	Y	-0-		-0-
04		2040 X	1572	-0-	-468	-0-	293	1	1279	3	Y	-0-		-0-
05		2108 X	1692	-0-	-416	-0-	382	1	1310	3	Y	-0-		-0-
06		1710 X	1493	-0-	-217	-0-	353	1	1140	3	Y	-0-		-0-
07		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	160	1	1810	3	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	92	1	1451	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7144 - 13530		
03		2542 X	1150	-0-	-1392	-0-	137	1	1013	3	Y	-0-		-0-
04		2130 X	730	-0-	-1400	-0-	136	1	594	3	Y	-0-		-0-
05		2201 X	845	-0-	-1356	-0-	191	1	654	3	Y	-0-		-0-
06		1200 X	884	-0-	-316	-0-	209	1	675	3	Y	-0-		-0-
07		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	3	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	3383	-0-	283	-0-	283	1	3182	3	Y	-0-		-0-

SANTA FE OPERATING LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5641 - 11980		
SABINE LESLIE				748158										
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7121 - 11265		
GENE, AUBREY				773665										
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			5
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			5
05		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2		N	-0-			5
06		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2		N	-0-			5
07		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2		N	-0-			5
08		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2		N	-0-			5

WAYNE				WELL #:	1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 11686		
03		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2		N	-0-			5
04		1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2		N	-0-			5
05		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2		N	-0-			5
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			5
07		1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2		N	-0-			5
*08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			5

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY						
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872											
HAWKEYE				WELL #:	2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440 - 13450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREER				WELL #:	1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF. 6417 - 11100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7333 - 13291
HARMAN UNIT				WELL #:	1							
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-	9
04	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-	9
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	2	Y	-0-	9
06	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	63	1	1384	2	Y	-0-	9
07	1581 N	1324	-0-	-257	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-	9
08	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-	9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7434 - 13068
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	76	1	1632	2	Y	-0-	19
04	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	77	1	1660	2	Y	-0-	19
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-	19
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1683	2	Y	-0-	19
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	84	1	1787	2	Y	-0-	19
08	1767 N	689	-0-	-1078	-0-	31	1	658	2	Y	-0-	19

NICHOLSON				WELL #:	1H	RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7306 - 13768
03	3379 X	2536	-0-	-843	-0-	110	1	2426	2	Y	-0-	13
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	115	1	2542	2	Y	-0-	13
05	3038 X	2686	-0-	-352	-0-	118	1	2568	2	Y	-0-	13
06	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	115	1	2546	2	Y	-0-	13
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	137	1	2963	2	Y	-0-	13
08	2759 X	2208	-0-	-551	-0-	96	1	2112	2	Y	-0-	13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7354 - 13101
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	74	1	1635	2	Y	-0-	9
04	1710 N	1350	-0-	-360	-0-	59	1	1291	2	Y	-0-	9
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-	9
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	75	1	1645	2	Y	-0-	9
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	79	1	1715	2	Y	-0-	9
08	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	65	1	1423	2	Y	-0-	9

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 188911		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7700 - 13101					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	-0-	35	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
07	806 N	524	-0-	-282	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
08	868 N	640	-0-	-228	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-	19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 188967		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7440 - 12841					
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
05	217 N	95	-0-	-122	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-	19

BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 192907		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6200 - 14330					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID -> 209808		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH		11280 PERF. 6850 - 11280					
03	930 N	156	-0-	-774	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	22
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	1477	2	N	-0-	-0-	-0-	22
05	1147 N	592	-0-	-555	-0-	-0-	63	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	22
06	150 N	13	-0-	-137	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	22
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1496	2	N	-0-	-0-	-0-	22
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	694	2	N	-0-	-0-	-0-	22

ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 229136		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH		7106 PERF. 7353 - 14121					
03	6355 X	5666	-0-	-689	-0-	-0-	246	1	5420	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	5296	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
05	6386 X	5435	-0-	-951	-0-	-0-	238	1	5197	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
06	6180 X	5127	-0-	-1053	-0-	-0-	222	1	4905	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
07	6386 X	4799	-0-	-1587	-0-	-0-	212	1	4587	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
08	5735 X	3837	-0-	-1898	-0-	-0-	166	1	3671	2	Y	-0-	-0-	-0-	32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 230062		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH		7132 PERF. 7575 - 12680					
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3568	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	3626	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	5580	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	4930	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	5728	2	Y	-0-	-0-	-0-	19
08	5053 X	3893	-0-	-1160	-0-	-0-	169	1	3724	2	Y	-0-	-0-	-0-	19

MORRISON-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 231915		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH		6767 PERF. 6948 - 12780					
03	2945 X	2675	-0-	-270	-0-	-0-	123	1	2552	2	N	-0-	-0-	-0-	28
04	2850 X	2558	-0-	-292	-0-	-0-	255	1	2303	2	N	-0-	-0-	-0-	28
05	2945 X	2499	-0-	-446	-0-	-0-	267	1	2232	2	N	-0-	-0-	-0-	28
06	2580 X	2520	-0-	-60	-0-	-0-	359	1	2161	2	N	-0-	-0-	-0-	28
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	2309	2	N	-0-	-0-	-0-	28
*08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	2324	2	N	-0-	-0-	-0-	28

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOGGETT, A.A.		WELL #: 1H		RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 6927 - 12600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #: 2H		RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7688 - 13700		
03	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	159	1	3502	2	Y	-0-	26
04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	206	1	4545	2	Y	-0-	26
05	5363 X	4526	-0-	-837	-0-	198	1	4328	2	Y	-0-	26
06	5190 X	4370	-0-	-820	-0-	190	1	4180	2	Y	-0-	26
07	5363 X	4287	-0-	-1076	-0-	189	1	4098	2	Y	-0-	26
08	4898 X	3009	-0-	-1889	-0-	131	1	2878	2	Y	-0-	26
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6924 - 11500		
03	2883 X	2161	-0-	-722	-0-	100	1	2061	2	N	-0-	73
04	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	236	1	2128	2	N	-0-	73
05	2728 X	2320	-0-	-408	-0-	248	1	2072	2	N	-0-	73
06	2460 X	2268	-0-	-192	-0-	323	1	1945	2	N	-0-	73
07	2449 X	2071	-0-	-378	-0-	360	1	1711	2	N	-0-	73
*08	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	465	1	2035	2	N	-0-	73
DOGGETT, A.A.		WELL #: 2H		RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6816 - 11600		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 7323 - 14400		
03	6851 X	6081	-0-	-770	-0-	264	1	5817	2	Y	-0-	19
04	5790 X	5643	-0-	-147	-0-	245	1	5398	2	Y	-0-	19
05	6882 X	5761	-0-	-1121	-0-	252	1	5509	2	Y	-0-	19
06	6660 X	4934	-0-	-1726	-0-	214	1	4720	2	Y	-0-	19
07	6882 X	5285	-0-	-1597	-0-	233	1	5052	2	Y	-0-	19
08	6076 X	3723	-0-	-2353	-0-	162	1	3561	2	Y	-0-	19
MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID ->	234265	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 6722 - 13400		
03	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	189	1	3908	2	N	-0-	40
04	4080 X	3894	-0-	-186	-0-	388	1	3506	2	N	-0-	40
05	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	404	1	3374	2	N	-0-	40
06	3960 X	3887	-0-	-73	-0-	553	1	3334	2	N	-0-	40
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	721	1	3426	2	N	-0-	40
08	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	746	1	3264	2	N	-0-	40
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	234860	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7493 - 12800		
03	3534 X	2940	-0-	-594	-0-	130	1	2810	2	Y	-0-	19
04	3420 X	2805	-0-	-615	-0-	124	1	2681	2	Y	-0-	19
05	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	128	1	2728	2	Y	-0-	19
06	2850 X	2778	-0-	-72	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-	19
07	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	125	1	2657	2	Y	-0-	19
08	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	125	1	2696	2	Y	-0-	19

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC. BORDERS, RONNIE		//CONT.// 945936		WELL #:	1H	RRCID ->	235284	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7303 - 13300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4464 X	3424	-0-	-1040	-0-		149 1	3275 2	Y	-0-			19
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		166 1	3657 2	Y	-0-			19
05		4464 X	3718	-0-	-746	-0-		163 1	3555 2	Y	-0-			19
06		4320 X	3315	-0-	-1005	-0-		144 1	3171 2	Y	-0-			19
07		4464 X	3562	-0-	-902	-0-		157 1	3405 2	Y	-0-			19
08		3937 X	2073	-0-	-1864	-0-		90 1	1983 2	Y	-0-			19
DYMKE G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	236540	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7357 - 13400		
03		4278 X	3486	-0-	-792	-0-		154 1	3332 2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3297	-0-	-843	-0-		146 1	3151 2	N	-0-			-0-
05		3906 X	3395	-0-	-511	-0-		152 1	3243 2	N	-0-			-0-
06		3570 X	3430	-0-	-140	-0-		152 1	3278 2	N	-0-			-0-
07		3596 X	3439	-0-	-157	-0-		155 1	3284 2	N	-0-			-0-
*08		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		159 1	3424 2	N	-0-			-0-
MATTHEWS				WELL #:	1H	RRCID ->	238031	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7211 - 14900		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	240057	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6806 - 13250		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4718				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022														
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4				WELL #:	5H	RRCID ->	242321	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7500 - 12785		
03		3162 X	2909	-0-	-253	-0-		129 1	2780 2	Y	-0-			19
04		3060 X	2787	-0-	-273	-0-		123 1	2664 2	Y	-0-			19
05		3162 X	2882	-0-	-280	-0-		129 1	2753 2	Y	-0-			19
06		2880 X	2845	-0-	-35	-0-		126 1	2719 2	Y	-0-			19
07		2914 X	2831	-0-	-83	-0-		127 1	2704 2	Y	-0-			19
08		2914 X	2909	-0-	-5	-0-		129 1	2780 2	Y	-0-			19
JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	247134	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF. 7331 - 1442		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORDERS, RONNIE				WELL #:	2H	RRCID ->	247194	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7953 - 10357		
03		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		177 1	3899 2	Y	-0-			22
04		4080 X	2452	-0-	-1628	-0-		106 1	2346 2	Y	-0-			22
05		4216 X	3815	-0-	-401	-0-		167 1	3648 2	Y	-0-			22
06		4080 X	3826	-0-	-254	-0-		166 1	3660 2	Y	-0-			22
07		4061 X	2514	-0-	-1547	-0-		111 1	2403 2	Y	-0-			22
08		4061 X	1867	-0-	-2194	-0-		81 1	1786 2	Y	-0-			22

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247599	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	7402	-	10835
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	100	1	2070	2	N	-0-		67
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	204	1	1838	2	N	-0-		67
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	219	1	1828	2	N	-0-		67
06	2100	N	1056	-0-	-1044	-0-	150	1	906	2	N	-0-		67
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	394	1	1870	2	N	-0-		67
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	416	1	1822	2	N	-0-		67

BUCKNER-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	248441	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7092	-	10572
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

REEDY-CURFMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	248625	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	7129	-	11714
03	4898	X	4233	-0-	-665	-0-	195	1	4038	2	N	-0-		-0-
04	4740	X	3612	-0-	-1128	-0-	360	1	3252	2	N	-0-		-0-
05	4712	X	3335	-0-	-1377	-0-	357	1	2978	2	N	-0-		-0-
06	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	559	1	3366	2	N	-0-		-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	835	1	3968	2	N	-0-		-0-
*08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	837	1	3667	2	N	-0-		-0-

B. P. HILL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251581	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	8337	-	13000
03	8277	X	7303	-0-	-974	-0-	324	1	6979	2	N	-0-		102
04	8010	X	7000	-0-	-1010	-0-	310	1	6690	2	N	-0-		102
05	7719	X	7105	-0-	-614	-0-	317	1	6788	2	N	-0-		102
06	7140	X	7048	-0-	-92	-0-	312	1	6736	2	N	-0-		102
07	7316	X	7018	-0-	-298	-0-	316	1	6702	2	N	-0-		102
08	7316	X	7133	-0-	-183	-0-	316	1	6817	2	N	-0-		102

ITEX (TRAVIS PEAK)		44827 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		786697												
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234237	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6754	-	6774
03	5146		563	-0-	-4583	-0-	563	2			N	-0-		132
04	4980		4663	-0-	-317	-0-	4663	2			N	-0-		132
05	5146		6366	-0-	1220	1220	6366	2			N	-0-		132
06	4980		5406	-0-	426	1646	5370	2	36	9	N	33		165
07	4805	#	1687	-0-	-3118	-0-	1673	2	14	9	N	13	139 1	1 8 38
08	5146	#	3354	-0-	-1792	-0-	3354	2			N	-0-		38

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	194441	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6476	-	6486
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-		-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-		-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		45034 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265										
SMITH A				WELL #:	2	RRCID ->	283537	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 6490 - 6504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			137
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-			137
05		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2			N	-0-			137
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			137
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-			137
*08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
HARRIS				WELL #:	1 F	RRCID ->	172005	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6429 - 6456		
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	97 1	302 3		N	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	99 1	273 3		N	-0-			-0-
05		403 N	384	-0-	-19	-0-	104 1	280 3		N	-0-			-0-
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	107 1	272 3		N	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	108 1	283 3		N	-0-			-0-
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	125 1	319 3		N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
SEALY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189906	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6664 - 6674		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697										
SHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	275033	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6556 - 6558		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA)				45034 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737										
HARRIS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	250443	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 5702 - 5722		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697										
TAYLOR HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	292507	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 5714 - 5750		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KJ ENERGY, LLC 469901
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		//CONT.//		45034 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC				786697								
SHAW HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 181757	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 7335	PERF. 6802 - 6812				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 274982	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6848 - 6996				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-)				45034 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
MCBRIDE OPERATING LLC				538006								
ROQUEMORE, EDDIE				WELL #: 3	RRCID -> 173366	COMPL. DATE 02/08/1999	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 6950 - 7030				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA)				45438 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
PALEO, INC.				635116								
BOLTON				WELL #: 1	RRCID -> 083928	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8578 - 8583				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE)				45440 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHEROKEE				
MERCURY OPERATING, LLC				560337								
DACUS				WELL #: 1	RRCID -> 279582	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 4563	PERF. 4350 - 4351				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8090			N	NO RPT			-0-

DACUS				WELL #: 2	RRCID -> 280077	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 4350 - 4353				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE		45761 500 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 132206		COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCORD, W.H.		45761 500 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 135312		COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MASON		45761 500 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 138626		COMPL. DATE 05/15/1991			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943						
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2				N	-0-			52
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2				N	-0-			52
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2				N	-0-			52
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				N	-0-			52
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			52
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			52

RHEATA RESOURCES, LLC TALIAFERRO HEIRS		704807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 132794		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47

JARED (TRAVIS PEAK) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. SILER, W.H.		45761 700 053321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 246056		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074						
03	1736 N	462	-0-	-1274	-0-	462	2				N	-0-			32
04	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2				N	-0-			32
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2544	2	2	9		N	2			34
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2				N	-0-			34
07	3069 N	1937	-0-	-1132	-0-	1937	2				N	-0-			34
08	2542 N	536	-0-	-2006	-0-	536	2				N	-0-			34

GRISSOM HEIRS		45761 700 053321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
WELL #:		2		RRCID -> 247030		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090						
03	3100 N	3195	-0-	95	95	3184	2	11	9		N	10			50
04	3000 N	2975	-0-	-25	70	2867	2	108	9		N	98	131	1	17
05	3007 N	2762	-0-	-245	-0-	2754	2	8	9		N	7			24
06	2910 X	666	-0-	-2244	-0-	666	2				N	-0-			24
07	3007 X	655	-0-	-2352	-0-	648	2	7	9		N	6			30
08	3007 X	426	-0-	-2581	-0-	426	2				N	-0-			30

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019													

D & H PRODUCTION, INC. 196196
 PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

03	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-			10
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2		N	-0-			10
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-			10
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			10
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			10
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			10

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
 SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			42
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			42
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			42
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-			42
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			42
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER)		46597 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
PICKERING LUMBER CO. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	155914	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3854 - 3863
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (JAMES)		46597 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
LATIMER		WELL #:	1H	RRCID ->	230918	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	6287 - 10534
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		30
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		30
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		30
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		35
08	217 N	53	-0-	-164	-0-	51	3	2	9	N	2

JOAQUIN (JETER)		46597 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
PRICE, J. S. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	016197	COMPL. DATE	11/27/1953	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4779 - 4844
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRICE, J. S., UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	016198	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4816 - 4913
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, J.S. UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	180671	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4942 - 4949
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353						CNTY: SHELBY			
STEPHENS, G.H.		WELL #:	1 U	RRCID ->	135604	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5010 - 5018
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOAQUIN (PETTIT) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC PRICE, J.S. GAS UNIT				46597 700 020467	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: SHELBY	
				WELL #: 18	RRCID -> 203923	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 5934	- 5951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	1181 3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	808	-0-	-618	-0-	808 3	Y	-0-			-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 3	Y	-0-			-0-
*08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	Y	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC. MCNEELEY				084097 1	RRCID -> 126166			COMPL. DATE 08/25/1986			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004	
03		3100 N	9670	-0-	6570	6570	9634 2	36 9 N	33			140
04		3000 N	7512	-0-	4512	11082	7511 2	1 9 N	1	1 8		140
05		3100 N	4988	-0-	1888	12970	4969 2	19 9 N	17			157
06		16789 X	3819	-0-	-12970	-0-	3816 2	3 9 N	3			160
07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2951 2	4 9 N	4			164
*08		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-			164

BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO. 'C'				097353 8	RRCID -> 138860			COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062	
03		6014 X	5372	-0-	-642	-0-	364 1	5008 2 Y	-0-			-0-
04		5820 X	4977	-0-	-843	-0-	362 1	4615 2 Y	-0-			-0-
05		5642 X	4861	-0-	-781	-0-	323 1	4538 2 Y	-0-			-0-
06		5430 X	4894	-0-	-536	-0-	330 1	4564 2 Y	-0-			-0-
07		5518 X	4635	-0-	-883	-0-	343 1	4292 2 Y	-0-			-0-
08		5363 X	4446	-0-	-917	-0-	305 1	4141 2 Y	-0-			-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC HARVCO				665596 5	RRCID -> 283715			COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARVCO				WELL #: 6	RRCID -> 283716			COMPL. DATE 08/17/2017			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC PRICE, J. S. GAS UNIT				46597 800 020467	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
				WELL #: 5	RRCID -> 106977	COMPL. DATE 08/21/1983	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6113	- 6141			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		86
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		86
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-		86
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		86
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2	N	-0-		86
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	070555	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID ->	095322	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID ->	096682	COMPL. DATE	08/29/1985	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097479	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430							
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	101747	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	104621	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441							
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					17
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					17
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					18
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					18
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					18

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	106504	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	Y	11	20	1	18
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1			19
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	35	3	11	9	Y	10	13	1	16
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	26	3	3	9	Y	3	13	1	6
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	17	3	4	9	Y	4			10
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	6	1	5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

03	279 X	256	-0-	-23	-0-	137	3	119	9	Y	108	147	1	162
04	480 X	292	-0-	-188	-0-	218	3	74	9	Y	67			229
05	496 X	319	-0-	-177	-0-	190	3	129	9	Y	117	161	1	185
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	201	3	117	9	Y	106	154	1	137
07	414 X	414	-0-	-0-	-0-	282	3	132	9	Y	120			257
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	199	3	85	9	Y	77	158	1	176

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	146497	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6312 - 6322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150407	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7048 - 7064
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	152548	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7207 - 7219
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	156295	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6884 - 6894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HANSON, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	156304	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7521 - 7700
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	167537	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6432 - 8246
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		12
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-		12
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	3		15
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	3	9	18
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	1	9	19
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-		19

TAYLOR, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	169092	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7170 - 7345
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	8061	-0-	4961	4961	4961	8061	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	8211	-0-	5211	10172	8211	8211	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	7869	-0-	4769	14941	7869	7869	2	10	9	N	9					9
*08		22040 X	7099	-0-	-14941	-0-	7099	7099	2			N	-0-					9

 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	3	2	9	Y	2						83
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	2889	3	9	9	Y	8						91
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	3	18	9	Y	16						107
06	3000 N	3506	-0-	506	506	3484	3	22	9	Y	20							127
07	3100 N	3242	-0-	142	648	3219	3	23	9	Y	21	106	1					42
08	3596 X	2785	-0-	-811	-0-	2774	3	11	9	Y	10							52

 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

03	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	-0-	9682	3	24	9	Y	22						168
04	10050 X	8540	-0-	-1510	-0-	-0-	8509	3	31	9	Y	28						196
05	10385 X	8484	-0-	-1901	-0-	-0-	8459	3	25	9	Y	23						219
06	10050 X	7402	-0-	-2648	-0-	-0-	7388	3	14	9	Y	13						232
07	10230 X	6561	-0-	-3669	-0-	-0-	6494	3	59	4	Y	7	124	1				115
08	9393 X	7034	-0-	-2359	-0-	-0-	7034	3			Y	-0-						115

 TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

03	2728 X	2721	-0-	-7	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-						5
04	3000 X	2558	-0-	-442	-0-	-0-	2558	3			Y	-0-						5
05	3100 X	2527	-0-	-573	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-						5
06	2820 X	2589	-0-	-231	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-						5
07	2914 X	2712	-0-	-202	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-	4	1				1
08	2728 X	2652	-0-	-76	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-						1

 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-						56
04	450 N	304	-0-	-146	-0-	-0-	304	3			Y	-0-						56
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	-0-	269	3			Y	-0-						56
06	420 N	141	-0-	-279	-0-	-0-	141	3			Y	-0-						56
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	30	1				26
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	-0-	222	3			Y	-0-						26

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
TAYLOR, W. M.			WELL #:		3	RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH	8880	PERF. 6442 - 8728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-		-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-		-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-		-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-		-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-		-0-
*08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7081 - 8136		
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	Y	1		42
04		1080 N	878	-0-	-202	-0-	875	3	3	9	Y	3		45
05		1116 N	744	-0-	-372	-0-	738	3	6	9	Y	5		50
06		1140 N	951	-0-	-189	-0-	943	3	8	9	Y	7		57
07		899 N	898	-0-	-1	-0-	891	3	7	9	Y	6	47 1	16
*08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	3	3	9	Y	3		19

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6350 - 8620		
03		5797 X	5416	-0-	-381	-0-	5416	3			Y	-0-		57
04		5400 X	4952	-0-	-448	-0-	4944	3	8	9	Y	7		64
05		5580 X	5292	-0-	-288	-0-	5283	3	9	9	Y	8		72
06		5250 X	5065	-0-	-185	-0-	5065	3			Y	-0-		72
07		5425 X	5155	-0-	-270	-0-	5133	3	22	9	Y	20		92
08		5208 X	4457	-0-	-751	-0-	4424	3	33	9	Y	30		122

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH	8713	PERF. 6341 - 8122		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH	8746	PERF. 6326 - 8688		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7132 - 8614		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	38	14	3	1	9	Y	1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-		1
07		38 X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-		1
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		1

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7818 - 7972		
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-		7
04		510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			Y	-0-		7
05		527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-		7
06		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-		7
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-		7
08		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		54
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		54
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2	N	-0-		54
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		54
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-		54
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		54

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576		
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		-0-

RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592		
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2	N	-0-		63
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-		63
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4153 2	19 9 N	17		80
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3957 2	8 9 N	7		87
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4400 2	9 9 N	8		95
*08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4588 2	6 9 N	5		100

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039		
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3	Y	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-

RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589		
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	Y	-0-		39
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	Y	-0-		39
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759 3	1 9 Y	1		40
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	Y	-0-		40
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260 3	1 9 Y	1		41
08	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1584 3	3 9 Y	3		44

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2703 2	17 9		N	15	172 1	129
04		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2107 2	24 9		N	22		151
05		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1537 2	30 9		N	27		178
06		1290 X	1184	-0-	-106	-0-	1156 2	28 9		N	25		203
07		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1512 2	14 9		N	13		216
08		1333 X	1115	-0-	-218	-0-	1089 2	26 9		N	24		240

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025													
03		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3			Y	-0-		40
04		3150 X	1520	-0-	-1630	-0-	1520 3			Y	-0-		40
05		3255 X	2629	-0-	-626	-0-	2629 3			Y	-0-		40
06		2670 X	2093	-0-	-577	-0-	2093 3			Y	-0-		40
07		2697 X	1295	-0-	-1402	-0-	1255 3	40 4		Y	-0-		40
*08		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3			Y	-0-		40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061													
03		3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211 3			N	-0-		180
04		3510 X	2930	-0-	-580	-0-	2927 3	3 9		N	3		183
05		3627 X	2809	-0-	-818	-0-	2799 3	10 9		N	9		192
06		3510 X	2598	-0-	-912	-0-	2592 3	6 9		N	5		197
07		3441 X	2760	-0-	-681	-0-	2760 3			N	-0-		197
*08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3471 3	12 9		N	11		208

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045													
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403 3	1 9		Y	1		13
04		1500 N	1360	-0-	-140	-0-	1360 3			Y	-0-		13
05		1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1448 3	1 9		Y	1	11 1	3
06		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1232 3			Y	-0-		3
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3			Y	-0-		3
*08		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3			Y	-0-		3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467								
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 202782		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					68

PRIDGEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 203234		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					72

GORDON-ARMSTREET			WELL #: 4		RRCID -> 203548		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-

RUSHING			WELL #: 5		RRCID -> 203657		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 203980		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552		
03		3565 X	3538	-0-	-27	-0-	3538	3			38
04		3750 X	3302	-0-	-448	-0-	3301	3	1	9	39
05		3875 X	3470	-0-	-405	-0-	3469	3	1	9	40
06		3540 X	3347	-0-	-193	-0-	3347	3			40
07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	9	41
08		DLQ G-10	3800	-0-	3800	3800	3797	3	3	9	44

TAYLOR, W. M.			WELL #: 5		RRCID -> 204748		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194		
03		3348 X	1792	-0-	-1556	-0-	1774	3	18	9	177
04		2370 X	1198	-0-	-1172	-0-	1176	3	22	9	197
05		2604 X	1871	-0-	-733	-0-	1826	3	45	9	72
06		2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	1496	3	6	9	77
07		2604 X	1898	-0-	-706	-0-	1881	3	17	9	92
08		1860 N	1618	-0-	-242	-0-	1596	3	22	9	112

RUSHING			WELL #: 6		RRCID -> 205723		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980												
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-	146
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-	146
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-	146
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	3	1 9	N	1	147
07	2666 N	2582	-0-	-84	-0-	-0-	2552	3	10 4	N	18	165
08	3038 N	2586	-0-	-452	-0-	-0-	2586	3		N	-0-	165

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	76	3		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	109	33	33	3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109	109				Y	-0-	-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1681	-0-	1681	1681	1681	1681	3		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1029	-0-	1029	2710	1029	1029	3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	706	-0-	706	3416	706	706	3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136												
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	5
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	5
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-	5
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3		N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WHIDDEN GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542															
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3 9	N	3				28
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				28
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-				28
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-				28
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-				28
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	2		N	-0-				28

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219				N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
RUSHING, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 234430		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978 3		Y	-0-	36
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 3		Y	-0-	36
05	5983 X	5859	-0-	-124	-0-	5859 3		Y	-0-	36
06	5790 X	5696	-0-	-94	-0-	5695 3	1 9	Y	1	37
07	5983 X	5826	-0-	-157	-0-	5826 3		Y	-0-	37
08	5673 X	5360	-0-	-313	-0-	5359 3	1 9	Y	1	38

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778		
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	100 1	306 2	Y	1	26 1 14
						1 9				
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	80 1	209 2	Y	1	15
						1 9				
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	91 1	236 2	Y	2	17
						2 9				
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	163 1	766 2	Y	-0-	17
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	172 1	880 2	Y	-0-	17
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	82 1	458 2	Y	1	18
						1 9				

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	565	-0-	565	565	565 3		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	66	-0-	66	631	66 3		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113	744	113 3		Y	-0-	-0-
*08	808 N	64	-0-	-744	-0-	64 3		Y	-0-	-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660		
03	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90 3		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	129	39 3		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	79	-0-	79	208	79 3		Y	-0-	-0-
06	256 X	48	-0-	-208	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

TAYLOR, W. M.		WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577		
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-	15
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-	15
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3		Y	-0-	15
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-	15
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	15
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	15

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		11
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-		11
05	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3		Y	-0-		11
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3		Y	-0-		11
07	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3		Y	-0-		11
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		11

RUSHING, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 239897		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART, PRESTON		WELL #: 2		RRCID -> 242020		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 5		RRCID -> 242037		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619				
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		33
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		33
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		33
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		33
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-		33
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-		33

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 6		RRCID -> 242889		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HOROWITZ		WELL #: 2		RRCID -> 243971		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587				
03	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	4162	3	3 9	N	3		135
04	4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3479	3	2 9	N	2		137
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3		N	-0-		137
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3		N	-0-		137
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4565	3	6 9	N	5		142
08	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4188	3	6 9	N	5		147

BROOKS ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 244140		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656				
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		72
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-		72
05	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3		N	-0-		72
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		72
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		72
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646																	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662																	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547																	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618																	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057																	

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	6318 - 6546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	985 1	3010 2	Y	9	145 1		83
							10 9						
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	970 1	2530 2	Y	9			92
							10 9						
05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	959 1	2504 2	Y	15			107
							17 9						
06		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	887 1	4168 2	Y	3			110
							3 9						
07		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	885 1	4534 2	Y	3			113
							3 9						
*08		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	758 1	4234 2	Y	5			118
							6 9						

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6488 - 8063	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FROST LUMBER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695	PERF.	6462 - 9542	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	6446 - 8613	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6501 - 8490	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WIENER ESTATE D		WELL #:		1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	6498 - 10685	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
WIENER ESTATE B			WELL #:		1	RRCID -> 259596		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH	9605	PERF. 6518 - 9408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKS ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 262110		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7004 - 8620		
03	5208 X	4010	-0-	-1198	-0-	4009	3	1	9	N	1			255
04	4860 X	3378	-0-	-1482	-0-	3375	3	3	9	N	3	179	1	79
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			79
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			79
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			79
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			79

WIENER ESTATE D			WELL #:		2	RRCID -> 262385		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH	10950	PERF. 6478 - 8537		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 263975		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH	8747	PERF. 6644 - 8853		
03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-			156
04	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-			156
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			156
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-			156
07	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-			156
*08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-			156

PICKERING LUMBER CO. "C"			WELL #:		13	RRCID -> 264005		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH	8758	PERF. 6492 - 8645		
03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-			37
04	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-			37
05	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			37
06	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-			37
07	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3			N	-0-			37
*08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-			37

WIENER ESTATE C			WELL #:		2	RRCID -> 265851		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH	11150	PERF. 6650 - 8536		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. BRANTLEY, BERTHA, ET AL		//CONT.//	46597 900 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY					
		WELL #:	1	RRCID -> 168479	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 6642	PERF. 6422	- 6538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		27
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		27
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		27
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		27
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		27
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		27

MAY UNIT		WELL #:	1 C	RRCID -> 255922	COMPL. DATE 07/07/2021	TOTAL DEPTH 10504	PERF. 6468	- 6474			
03	651 N	392	-0-	-259	-0-	378 2	14 9	N	13		273
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1002 2	68 9	N	62	172 1	163
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	981 2	19 9	N	17		180
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702 2	6 9	N	5		185
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		185
08	651 N	64	-0-	-587	-0-	64 2		N	-0-		185

BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO.		097353	WELL #:	B 4	RRCID -> 044459	COMPL. DATE 06/07/1968	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299	- 8564		
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	16 1	220 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	17 1	211 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	17 1	229 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	16 1	218 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	19 1	228 2	Y	-0-		-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:	1 L	RRCID -> 047224	COMPL. DATE 08/28/1969	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6494	- 7879			
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4 1	48 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 2	Y	-0-		-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 049747	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 6285	- 7650			
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	329 2	Y	-0-		-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26 1	328 2	Y	-0-		-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1	365 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	22 1	293 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	20 1	261 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	21 1	285 2	Y	-0-		-0-

STEPHENS, G.H.		WELL #:	2	RRCID -> 094568	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6512	- 7862			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	2	2 1	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	8 1	110 2	Y	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	Y	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	9 1	127 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612								
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568								
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	32	1	437	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077								
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454								
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	65	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	64	1	811	2	Y	-0-					-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	Y	-0-					-0-
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	130861	COMPL. DATE	04/23/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6570 - 7092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		14B2 EXT	657	-0-	657	1410	44 1	613 2	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	773	-0-	773	2183	56 1	717 2	Y	-0-			-0-
05		3047 X	864	-0-	-2183	-0-	58 1	806 2	Y	-0-			-0-
06		844 X	844	-0-	-0-	-0-	57 1	787 2	Y	-0-			-0-
07		806 N	786	-0-	-20	-0-	58 1	728 2	Y	-0-			-0-
08		868 N	731	-0-	-137	-0-	50 1	681 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	131088	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7928 - 8592	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
05		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
07		13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
08		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 10	RRCID ->	131447	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6280 - 7481	
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	106 1	1457 2	Y	-0-			-0-
04		1590 N	1525	-0-	-65	-0-	111 1	1414 2	Y	-0-			-0-
05		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	102 1	1438 2	Y	-0-			-0-
06		1500 N	1445	-0-	-55	-0-	98 1	1347 2	Y	-0-			-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	118 1	1474 2	Y	-0-			-0-
*08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	109 1	1476 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 11	RRCID ->	131494	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6562 - 6980	
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85 1	1177 2	Y	1	3 1		-0-
							1 9						
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	92 1	1167 2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	82 1	1158 2	Y	-0-			-0-
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	92 1	1265 2	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	105 1	1319 2	Y	3			3
							3 9						
*08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	91 1	1228 2	Y	3			6
							3 9						

STEPHENS, G. H.		WELL #:		3	RRCID ->	136070	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6488 - 7147	
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	239 2	Y	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	17 1	221 2	Y	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	Y	-0-			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 2	Y	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	16 1	220 2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	138028	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6393 - 7239	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 5A		RRCID -> 138528		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 141172		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309								
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034								
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528								
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	Y	-0-					-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	144	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	123	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	125	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	1452	-0-	-718	-0-	100	1	1352	2	Y	-0-					-0-

LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 153014		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578								
03	7688 X	6506	-0-	-1182	-0-	441	1	6065	2	Y	-0-					-0-
04	7380 X	7048	-0-	-332	-0-	512	1	6536	2	Y	-0-					-0-
05	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	513	1	7219	2	Y	-0-					-0-
06	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	479	1	6631	2	Y	-0-					-0-
07	7285 X	7118	-0-	-167	-0-	527	1	6591	2	Y	-0-					-0-
08	7719 X	7088	-0-	-631	-0-	485	1	6603	2	Y	-0-					-0-

LOWE		WELL #: 4ST		RRCID -> 158529		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529								
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	190	1	2623	2	Y	-0-					-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	232	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	206	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	210	1	2909	2	Y	-0-					-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	272	1	3399	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	2575	-0-	-711	-0-	176	1	2399	2	Y	-0-					-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353						
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158973		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	185 1	2541 2	Y 1 4 1 -0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	196 1	2497 2	Y -0- -0-
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	187 1	2633 2	Y -0- -0-
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	193 1	2667 2	Y -0- -0-
07	3100 N	3106	-0-	6	6	230 1	2876 2	Y -0- -0-
*08	3144 X	3138	-0-	-6	-0-	215 1	2923 2	Y -0- -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159085		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

03	4061 X	3336	-0-	-725	-0-	226 1	3109 2	Y 1 4 1 -0-
04	3690 X	3181	-0-	-509	-0-	231 1	2947 2	Y 3 3
05	3751 X	3284	-0-	-467	-0-	218 1	3066 2	Y -0- 3
06	3630 X	3460	-0-	-170	-0-	233 1	3225 2	Y 2 5 1 -0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	272 1	3397 2	Y 4 4
*08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	239 1	3241 2	Y 4 8

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 165212		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

03	8959 X	7564	-0-	-1395	-0-	512 1	7048 2	Y 4 15 1 -0-
04	7950 X	7053	-0-	-897	-0-	512 1	6541 2	Y -0- -0-
05	8215 X	5977	-0-	-2238	-0-	397 1	5580 2	Y -0- -0-
06	7950 X	6232	-0-	-1718	-0-	420 1	5812 2	Y -0- -0-
07	7564 X	4988	-0-	-2576	-0-	369 1	4619 2	Y -0- -0-
08	7502 X	4223	-0-	-3279	-0-	289 1	3934 2	Y -0- -0-

LOWE		WELL #: 5		RRCID -> 165405		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

03	310 N	279	-0-	-31	-0-	19 1	260 2	Y -0- -0-
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	19 1	241 2	Y -0- -0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	Y -0- -0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	305 2	Y -0- -0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	319 2	Y -0- -0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2	Y -0- -0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 166216		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 -	8411
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2139 N	1887	-0-	-252	-0-	127 1	1760 2	Y	-0-	16 1		18
04		2070 N	2048	-0-	-22	-0-	147 1	1883 2	Y	16			34
							18 9						
05		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	135 1	1898 2	Y	-0-			34
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	130 1	1797 2	Y	-0-	18 1		16
07		2108 N	2003	-0-	-105	-0-	147 1	1839 2	Y	15			31
							17 9						
08		2046 N	1726	-0-	-320	-0-	117 1	1592 2	Y	15			46
							17 9						

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 -	7470
03		10013 X	9139	-0-	-874	-0-	619 1	8520 2	Y	-0-			-0-
04		9690 X	9607	-0-	-83	-0-	699 1	8908 2	Y	-0-			-0-
05		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	669 1	9421 2	Y	-0-			-0-
06		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	659 1	9125 2	Y	-0-			-0-
07		9920 X	9619	-0-	-301	-0-	712 1	8907 2	Y	-0-			-0-
08		10075 X	9329	-0-	-746	-0-	639 1	8690 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	168968	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6348 -	8346
03		5549 X	5313	-0-	-236	-0-	359 1	4954 2	Y	-0-			-0-
04		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	376 1	4798 2	Y	-0-			-0-
05		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	399 1	5621 2	Y	-0-			-0-
06		5130 X	4917	-0-	-213	-0-	331 1	4586 2	Y	-0-			-0-
07		5332 X	4827	-0-	-505	-0-	357 1	4470 2	Y	-0-			-0-
08		6014 X	5530	-0-	-484	-0-	379 1	5151 2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:		6	RRCID ->	169246	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6586 -	8118
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	65 1	885 2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 14	RRCID ->	183793	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6845 -	8557
03		3100 N	10836	-0-	7736	14152	731 1	10065 2	Y	36	82 1		-0-
							40 9						
04		3000 N	8104	-0-	5104	19256	584 1	7457 2	Y	57			57
							63 9						
05		26702 X	7446	-0-	-19256	-0-	494 1	6952 2	Y	-0-			57
06		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	483 1	6685 2	Y	32	62 1		27
							35 9						
07		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	604 1	7562 2	Y	51			78
							56 9						
08		10137 X	7444	-0-	-2693	-0-	506 1	6882 2	Y	51			129
							56 9						

LOWE		WELL #:		6	RRCID ->	185877	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6257 -	8518
03		4898 X	4587	-0-	-311	-0-	310 1	4277 2	Y	-0-			-0-
04		4740 X	4647	-0-	-93	-0-	338 1	4309 2	Y	-0-			-0-
05		4867 X	4704	-0-	-163	-0-	312 1	4392 2	Y	-0-			-0-
06		4650 X	4374	-0-	-276	-0-	295 1	4079 2	Y	-0-			-0-
07		4805 X	4586	-0-	-219	-0-	340 1	4246 2	Y	-0-			-0-
*08		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	336 1	4580 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-

LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493		
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-		-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-		-0-
06	780 N	769	-0-	-11	-0-	52 1	Y	-0-		-0-
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	51 1	Y	-0-		-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	-0-		-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540		
03	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	265 1	Y	-0-		-0-
04	3840 X	2228	-0-	-1612	-0-	162 1	Y	-0-		-0-
05	33932 X	33932	-0-	-0-	-0-	2250 1	Y	-0-		-0-
06	34687 X	34687	-0-	-0-	-0-	2336 1	Y	25	25 1	-0-
07	26666 X	26666	-0-	-0-	-0-	1972 1	Y	21		21
08	33945 X	18509	-0-	-15436	-0-	1266 1	Y	21		42

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 11/17/2021		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545		
03	7161 X	3344	-0-	-3817	-0-	226 1	Y	1	7 1	-0-
04	6930 X	2489	-0-	-4441	-0-	181 1	Y	-0-		-0-
05	7161 X	1847	-0-	-5314	-0-	123 1	Y	-0-		-0-
06	3240 X	1576	-0-	-1664	-0-	106 1	Y	4	4 1	-0-
07	3348 X	833	-0-	-2515	-0-	62 1	Y	3		3
08	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	134 1	Y	3		3

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590		
03	9083 X	8730	-0-	-353	-0-	592 1	Y	-0-		-0-
04	8790 X	8501	-0-	-289	-0-	618 1	Y	-0-		-0-
05	9083 X	8794	-0-	-289	-0-	583 1	Y	-0-		-0-
06	8730 X	8395	-0-	-335	-0-	566 1	Y	-0-		-0-
07	8773 X	8716	-0-	-57	-0-	645 1	Y	-0-		-0-
*08	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	623 1	Y	-0-		-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813		
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	209 1	Y	-0-		-0-
04	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	213 1	Y	-0-		-0-
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	198 1	Y	-0-		-0-
06	2970 N	2754	-0-	-216	-0-	186 1	Y	-0-		-0-
07	3038 N	2841	-0-	-197	-0-	210 1	Y	-0-		-0-
08	3069 X	2189	-0-	-880	-0-	150 1	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2	Y	-0-		-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	Y	-0-	-0-	
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	Y	-0-	-0-	
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-	-0-	
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	8 1	110 2	Y	-0-	-0-	

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618				
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-	
04		90 N	36	-0-	-54	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-	
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y	-0-	-0-	
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	Y	-0-	-0-	

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573				
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	273 1	3765 2	Y	-0-	3 1	-0-
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	280 1	3567 2	Y	-0-		-0-
05		3968 X	3920	-0-	-48	-0-	260 1	3660 2	Y	-0-		-0-
06		3840 X	3673	-0-	-167	-0-	248 1	3421 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
07		3968 X	3624	-0-	-344	-0-	268 1	3353 2	Y	3		3
							3 9					
08		4030 X	4000	-0-	-30	-0-	274 1	3723 2	Y	3		6
							3 9					

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586				
03		9486 X	8761	-0-	-725	-0-	593 1	8162 2	Y	5	21 1	-0-
							6 9					
04		9180 X	8768	-0-	-412	-0-	636 1	8110 2	Y	20		20
							22 9					
05		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	628 1	8856 2	Y	-0-		20
06		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	591 1	8178 2	Y	4	24 1	-0-
							4 9					
07		9052 X	8900	-0-	-152	-0-	657 1	8218 2	Y	23		23
							25 9					
08		9517 X	7921	-0-	-1596	-0-	541 1	7359 2	Y	19		42
							21 9					

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8546				
03		19437 X	4515	-0-	-14922	-0-	306 1	4209 2	Y	-0-	2 1	-0-
04		18810 X	4297	-0-	-14513	-0-	312 1	3985 2	Y	-0-		-0-
05		19437 X	4463	-0-	-14974	-0-	295 1	4168 2	Y	-0-		-0-
06		10560 X	3534	-0-	-7026	-0-	238 1	3288 2	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
07		6696 X	2563	-0-	-4133	-0-	189 1	2374 2	Y	-0-		-0-
08		4526 X	2734	-0-	-1792	-0-	187 1	2547 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8618 X	6750	-0-	-1868	-0-	457 1	2	2	2 1	-0-
						2 9				
04	8340 X	6304	-0-	-2036	-0-	458 1	2	Y	-0-	-0-
05	7316 X	6179	-0-	-1137	-0-	410 1	2	Y	-0-	-0-
06	7080 X	6223	-0-	-857	-0-	419 1	2	Y	-0-	-0-
07	7316 X	5947	-0-	-1369	-0-	440 1	2	Y	-0-	-0-
08	6758 X	6352	-0-	-406	-0-	435 1	2	Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 19		RRCID -> 236125		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 237088		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 240095		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 244858		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612		
03	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	339 1	2	Y	3 3 1	-0-
						3 9				
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	354 1	2	Y	-0-	-0-
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	326 1	2	Y	-0-	-0-
06	4680 X	4486	-0-	-194	-0-	302 1	2	Y	10 10 1	-0-
						11 9				
07	4836 X	3983	-0-	-853	-0-	295 1	2	Y	2	2
						2 9				
08	5053 X	3638	-0-	-1415	-0-	249 1	2	Y	2	4
						2 9				

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 276202		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926		
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	473 1	2	Y	-0-	-0-
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	485 1	2	Y	-0-	-0-
05	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	461 1	2	Y	-0-	-0-
06	6750 X	6084	-0-	-666	-0-	410 1	2	Y	-0-	-0-
07	6975 X	5535	-0-	-1440	-0-	409 1	2	Y	-0-	-0-
08	6975 X	5778	-0-	-1197	-0-	396 1	2	Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261118	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6354 - 8590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998								
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	220253	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9282 PERF. 5348 - 5464		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
DAVIS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 7689 - 7693		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
JANUARY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170084	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6583 - 6765		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
HANSON		WELL #:		2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6420 - 7554		
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		77
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-		77
05		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	Y	-0-		77
*06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	Y	-0-		77
*07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		77
08	DLQ	G-10	881	-0-	881	-0-	881	2	Y	-0-		77

FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6534 - 7564		
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-		-0-
05		372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
*06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-		-0-
*07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	880	-0-	880	-0-	880	2	Y	-0-		-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
RED ROCKET VENTURES, LLC		COOK		WELL #: 1D	RRCID -> 129669	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 7549	PERF. 5134	-		5186	
697121		-----										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		IRISH, B.		WELL #: 1	RRCID -> 213859	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6517	-		7374	
722890		-----										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC		JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 1 T	RRCID -> 111311	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 8806	PERF. 6442	-		8744	
740176		-----										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC		PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 2	RRCID -> 053233	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 6748	PERF. 4900	-		5100	
765601		-----										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, ED HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 108778	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 5026	-		5070		
765601		-----										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRONG		WELL #: 1		RRCID -> 253218	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 4996	-		5202		
765601		-----										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY	
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC//CONT.//		765601							
PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651					
IRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518					
COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:		1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOAQUIN (TRIASSIC)				46597 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353					
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11451 - 11457
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JOAQUIN (WIENER)				46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467					
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093715	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 3		Y	-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		Y	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472 3	1 9	Y	1
07	403 N	187	-0-	-216	-0-	187 3		Y	-0-
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-

WIENER ESTATE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217551	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		Y	-0-
04	1950 X	1377	-0-	-573	-0-	1377 3		Y	-0-
05	2015 X	1405	-0-	-610	-0-	1405 3		Y	-0-
06	1500 X	1284	-0-	-216	-0-	1284 3		Y	-0-
07	1457 X	1399	-0-	-58	-0-	1399 3		Y	-0-
08	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295 3		Y	-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #:		3	RRCID ->	217555	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	6335 - 6437		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	871	3	28	9	Y	25	15	1	20
04	660 X	248	-0-	-412	-0-	236	3	12	9	Y	11	23	1	8
05	682 X	624	-0-	-58	-0-	602	3	22	9	Y	20	11	1	17
06	870 X	184	-0-	-686	-0-	180	3	4	9	Y	4	19	1	2
07	899 X	258	-0-	-641	-0-	246	3	12	9	Y	11	5	1	8
*08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1376	3	19	9	Y	17	10	1	15

SEMPRA ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	219624	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8542 - 8552		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRESTON-HART UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219767	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	6334 - 8150		
03	744 X	256	-0-	-488	-0-	256	3			N	-0-			53
04	720 X	88	-0-	-632	-0-	88	3			N	-0-			53
05	124 X	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			53
06	240 X	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-			53
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			53
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			53

OKSHEER		WELL #:		2 C	RRCID ->	222016	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	6353 - 9610		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222248	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	6420 - 7627		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	223124	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	6358 - 7924		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7087 - 8630		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
OXSHEER		WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 6427 - 8642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6488 - 9644				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOWLES ENERGY, INC.		084097			RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6272 - 6436				
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	747	2	4	9	N	4				115
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	794	2	28	9	N	25				140
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5				145
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-				145
07	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-				145
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-				145
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890			RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6462 - 6500				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLOUNT		WELL #:		4	RRCID ->	129660	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7177 - 7188				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		846651			RRCID ->	222668	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8913	PERF. 6450 - 6570				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317																	
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY																	
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353																	
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090																	
03	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	131	1	1806	2	Y	1	6	1			-0-
04	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	134	1	1707	2	Y	5					5
05	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	124	1	1757	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	120	1	1649	2	Y	5	10	1			-0-
07	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	134	1	1679	2	Y	5					5
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	124	1	1677	2	Y	5					10

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
MES CENTER, LLC 100138																	
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
JOAQUIN, WEST (SLIGO)		//CONT.//		46609	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176											
JOAQUIN GAS UNIT "W"				WELL #:	1	C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 -	8744
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)				47020	600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7610 -	7615	
JOLIAT (TRAVIS PEAK)				47076	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415											
PRINCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7416 -	8070	
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)				47215	700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
JONESVILLE A				WELL #:	4	RRCID ->	223444	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5892 -	6094	
JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)				47215	800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
JONESVILLE				WELL #:	21	RRCID ->	123807	COMPL. DATE	03/14/1987	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7396 -	7406	

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JIREH		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIREH		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #: 1		RRCID -> 226546		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 232628		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	72	1	212	3	Y	-0-			15
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	70	1	208	3	Y	-0-			15
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	76	1	224	3	Y	-0-			15
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	10	15	1	10
						11	9							
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	88	1	262	3	Y	-0-			10
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-			23

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001
 MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
 BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4526 X	3814	-0-	-712	-0-	3814	2			N	-0-			113
04	4380 X	2273	-0-	-2107	-0-	2273	2			N	-0-			113
05	4526 X	2622	-0-	-1904	-0-	2622	2			N	-0-			113
06	4380 X	758	-0-	-3622	-0-	758	2			N	-0-			113
07	3813 X	732	-0-	-3081	-0-	732	2			N	-0-			113
08	3813 X	558	-0-	-3255	-0-	558	2			N	-0-			113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			67
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			67
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			67
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			67
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			67
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1949	2	7	9	N	6			73

MCKBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-			-0-
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-			-0-
06	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
07	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-			-0-
*08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

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

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
BURGESS				WELL #:	1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8218 - 10868	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7585 X	558	-0-	-7027	-0-	558	2			N	-0-		126
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-		126
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-		126
06	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-		126
07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-		126
*08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-		126

LEHMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. N/A	
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-		57
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-		57
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-		57
06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-		57
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-		57
08	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-		57

CHANDLER				WELL #:	2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 8308 - 11298	
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-		39
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-		39
05	3100 N	3405	-0-	305	-0-	3405	2			N	-0-		39
06	2518 N	2213	-0-	-305	-0-	2213	2			N	-0-		39
07	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	1521	2			N	-0-		39
*08	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-		39

RIPPY OIL COMPANY				712938									
BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8300 - 8447	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
BERT				WELL #:	1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 8109 - 14365	
03	3875 X	2641	-0-	-1234	-0-	238	1	2403	2	N	-0-		89
04	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	248	1	3119	2	N	-0-		89
05	3875 X	3188	-0-	-687	-0-	197	1	2991	2	N	-0-		89
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	286	1	3689	2	N	-0-		89
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	318	1	3217	2	N	14	86 1	17
						15	9						
08	3472 X	2357	-0-	-1115	-0-	212	1	2145	2	N	-0-		17

OSCAR				WELL #:	1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8075 - 12527	
03	4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	220	1	2202	2	N	-0-		100
04	3990 X	2914	-0-	-1076	-0-	231	1	2683	2	N	-0-		100
05	4123 X	2869	-0-	-1254	-0-	193	1	2664	2	N	11		111
						12	9						
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	278	1	3426	2	N	-0-		111
07	3007 X	2034	-0-	-973	-0-	226	1	1808	2	N	-0-	76 1	35
08	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	270	1	2319	2	N	-0-		35

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
KENDRICK		WELL #:		1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	170 1	2925 2	2	N	-0-			88
04	2970 X	2601	-0-	-369	-0-	144 1	2457 2	2	N	-0-			88
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	251 1	4211 2	2	N	-0-			88
06	2970 X	712	-0-	-2258	-0-	40 1	672 2	2	N	-0-			88
07	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	345 1	6095 2	2	N	2			90
*08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	184 1	3026 2	2	N	-0-			90

CRAZY HORSE		WELL #:		1	RRCID ->	182208	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8260 - 14748	
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	128 1	2859 2	2	N	-0-			169
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	162 1	3390 2	2	N	-0-			169
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	140 1	2785 2	2	N	2			171
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	178 1	3496 2	2	N	-0-			171
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	148 1	3101 2	2	N	-0-			171
08	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	114 1	2489 2	2	N	2			173

SITTING BULL		WELL #:		1	RRCID ->	185332	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8338 - 13500	
03	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	136 1	2346 2	2	N	-0-			103
04	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	116 1	1982 2	2	N	-0-			103
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	119 1	2001 2	2	N	-0-			103
06	1560 N	1340	-0-	-220	-0-	75 1	1265 2	2	N	-0-			103
07	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	165 1	2916 2	2	N	-0-			103
*08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	139 1	2279 2	2	N	-0-			103

SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	188226	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8380 - 13280	
03	5642 X	5543	-0-	-99	-0-	304 1	5233 2	2	N	5			36
04	5460 X	5289	-0-	-171	-0-	294 1	4995 2	2	N	-0-			36
05	5642 X	5359	-0-	-283	-0-	302 1	5057 2	2	N	-0-			36
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	303 1	5135 2	2	N	3			39
07	5549 X	5373	-0-	-176	-0-	288 1	5081 2	2	N	4			43
08	5549 X	5478	-0-	-71	-0-	314 1	5161 2	2	N	3			46

SKY CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	203966	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8659 - 13300	
03	4247 X	4016	-0-	-231	-0-	221 1	3795 2	2	N	-0-			160
04	4020 X	3531	-0-	-489	-0-	196 1	3335 2	2	N	-0-			160
05	4154 X	3600	-0-	-554	-0-	201 1	3373 2	2	N	24	172 1		12
06	3990 X	3587	-0-	-403	-0-	200 1	3387 2	2	N	-0-			12
07	4123 X	3313	-0-	-810	-0-	177 1	3134 2	2	N	2			14
08	4030 X	3887	-0-	-143	-0-	223 1	3661 2	2	N	3			17

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
WHITE THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	204485	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8990 - 13000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	116 1	2579 2	N	10			78
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	116 1	2428 2	N	3			81
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	125 1	2472 2	N	3			84
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	124 1	2417 2	N	-0-			84
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	130 1	2722 2	N	2			86
08	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	104 1	2261 2	N	-0-			86

MEDICINE MAN		WELL #:		1	RRCID ->	205678	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8285 - 13710
03	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	150 1	2576 2	N	4			25
04	2580 N	2344	-0-	-236	-0-	130 1	2211 2	N	3			28
05	2387 N	1945	-0-	-442	-0-	110 1	1835 2	N	-0-			28
06	2640 N	2289	-0-	-351	-0-	128 1	2161 2	N	-0-			28
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	136 1	2406 2	N	7			35
*08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	136 1	2226 2	N	3			38

RED CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	206422	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8324 - 13061
03	2480 N	2161	-0-	-319	-0-	119 1	2042 2	N	-0-			143
04	2400 N	1770	-0-	-630	-0-	98 1	1672 2	N	-0-			143
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	153 1	2561 2	N	-0-			143
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	140 1	2371 2	N	-0-			143
07	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	85 1	1507 2	N	4			147
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	163 1	2656 2	N	3			150

TWO STRIKE		WELL #:		1	RRCID ->	206900	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8325 - 14164
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	209 1	3592 2	N	-0-			45
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	195 1	3321 2	N	-0-			45
05	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	199 1	3339 2	N	-0-			45
06	3690 X	3627	-0-	-63	-0-	202 1	3423 2	N	2			47
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	205 1	3614 2	N	3			50
08	3813 X	3212	-0-	-601	-0-	184 1	3026 2	N	2			52

SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	219 1	3762 2	N	-0-			29
04	3450 X	3329	-0-	-121	-0-	185 1	3144 2	N	-0-			29
05	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	193 1	3232 2	N	-0-			29
06	3660 X	3298	-0-	-362	-0-	184 1	3114 2	N	-0-			29
07	3782 X	3229	-0-	-553	-0-	173 1	3050 2	N	5			34
08	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	193 1	3171 2	N	-0-			34

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	253 1	4354 2	N	-0-			24
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	225 1	3829 2	N	3			27
						3 9						
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	214 1	3591 2	N	-0-			27
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	201 1	3399 2	N	-0-			27
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	182 1	3217 2	N	-0-			27
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	201 1	3294 2	N	-0-			27

ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350
03	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	138 1	3070 2	N	3			44
04	3480 X	2909	-0-	-571	-0-	133 1	2770 2	N	5			49
						6 9						
05	3317 X	2350	-0-	-967	-0-	113 1	2237 2	N	-0-			49
06	3210 X	2080	-0-	-1130	-0-	101 1	1979 2	N	-0-			49
07	3317 X	2470	-0-	-847	-0-	113 1	2357 2	N	-0-			49
*08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	151 1	3284 2	N	-0-			49

WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	102 1	2293 2	N	-0-			153
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80 1	1668 2	N	-0-			153
05	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	110 1	2178 2	N	-0-			153
06	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	101 1	1973 2	N	-0-			153
07	1798 N	1390	-0-	-408	-0-	63 1	1327 2	N	-0-			153
08	2294 N	2085	-0-	-209	-0-	91 1	1994 2	N	-0-			153

THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902
03	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	115 1	1974 2	N	3			115
						3 9						
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	109 1	1863 2	N	-0-			115
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	102 1	1705 2	N	-0-			115
06	2010 N	1549	-0-	-461	-0-	86 1	1463 2	N	-0-			115
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	113 1	2002 2	N	4			119
						4 9						
*08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	113 1	1847 2	N	-0-			119

LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000
03	7316 X	6820	-0-	-496	-0-	374 1	6435 2	N	10			175
						11 9						
04	7080 X	6402	-0-	-678	-0-	354 1	6026 2	N	20	175 1		20
						22 9						
05	7316 X	7064	-0-	-252	-0-	398 1	6666 2	N	-0-			20
06	7080 X	6186	-0-	-894	-0-	344 1	5835 2	N	6			26
						7 9						
07	6975 X	5653	-0-	-1322	-0-	303 1	5350 2	N	-0-			26
08	7068 X	6224	-0-	-844	-0-	357 1	5867 2	N	-0-			26

NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	172 1	2966 2	N	-0-			59
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	144 1	2445 2	N	-0-			59
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	162 1	2708 2	N	-0-			59
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	184 1	3121 2	N	-0-			59
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	158 1	2789 2	N	-0-			59
*08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	171 1	2792 2	N	-0-			59

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	275	1	4740	2	N	-0-	72
04	5550 X	5465	-0-	-85	-0-	303	1	5159	2	N	3	75
						3	9					
05	5797 X	5703	-0-	-94	-0-	321	1	5382	2	N	-0-	75
06	5610 X	3438	-0-	-2172	-0-	191	1	3244	2	N	3	78
						3	9					
07	5797 X	3368	-0-	-2429	-0-	180	1	3188	2	N	-0-	78
08	5704 X	4178	-0-	-1526	-0-	240	1	3938	2	N	-0-	78
WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280
03	3038 X	2438	-0-	-600	-0-	105	1	2333	2	N	-0-	73
04	2940 X	2516	-0-	-424	-0-	115	1	2401	2	N	-0-	73
05	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	116	1	2323	2	N	-0-	73
06	2910 X	1724	-0-	-1186	-0-	84	1	1640	2	N	-0-	73
07	2852 X	2842	-0-	-10	-0-	130	1	2712	2	N	-0-	73
08	2604 X	2534	-0-	-70	-0-	111	1	2423	2	N	-0-	73
KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	283	1	4862	2	N	10	115
						11	9					
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	196	1	3333	2	N	10	125
						11	9					
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	184	1	3087	2	N	5	130
						6	9					
06	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	153	1	2601	2	N	2	132
						2	9					
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	164	1	2897	2	N	-0-	132
*08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	172	1	2828	2	N	-0-	132
TWO MOONS "2"		WELL #:		2	RRCID ->	224337	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8510 - 13240
03	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	395	1	6801	2	N	-0-	38
04	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	336	1	5720	2	N	-0-	38
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	370	1	6196	2	N	-0-	38
06	6960 X	6946	-0-	-14	-0-	387	1	6559	2	N	-0-	38
07	7192 X	6477	-0-	-715	-0-	346	1	6120	2	N	10	48
						11	9					
08	7192 X	6926	-0-	-266	-0-	398	1	6528	2	N	-0-	48
LONE WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	224348	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8317 - 13961
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	328	1	5657	2	N	5	85
						6	9					
04	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	320	1	5453	2	N	5	90
						6	9					
05	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	371	1	6209	2	N	3	93
						3	9					
06	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	386	1	6541	2	N	-0-	93
07	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	378	1	6680	2	N	20	113
						22	9					
*08	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	411	1	6747	2	N	-0-	113

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
MIDNIGHT SUN				WELL #:	1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8294 - 13795		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	58	1	1001	2	N	-0-		74
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	61	1	1036	2	N	-0-		74
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	79	1	1320	2	N	-0-		74
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-		74
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-		74
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	N	-0-		74

RAGING STORM				WELL #:	1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 8476 - 14419		
03	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	343	1	5908	2	N	12		141
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	355	1	6035	2	N	27	158 1	10
05	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	357	1	5974	2	N	-0-		10
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	346	1	5871	2	N	-0-		10
07	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	313	1	5508	2	N	-0-		10
*08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	368	1	6034	2	N	-0-		10

THUNDERBOLT				WELL #:	1	RRCID ->	225301	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8524 - 14474		
03	3844	X	3843	-0-	-1	-0-	211	1	3632	2	N	-0-		110
04	3900	X	3539	-0-	-361	-0-	196	1	3343	2	N	-0-		110
05	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	215	1	3606	2	N	-0-		110
06	3900	X	3268	-0-	-632	-0-	182	1	3086	2	N	-0-		110
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	246	1	4342	2	N	-0-		110
*08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	225	1	3692	2	N	-0-		110

STAR DUSTER				WELL #:	1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8784 - 15219		
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	171	1	2945	2	N	-0-		110
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	181	1	3077	2	N	-0-		110
05	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	153	1	2557	2	N	-0-		110
06	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	155	1	2621	2	N	-0-		110
07	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	139	1	2447	2	N	-0-		110
08	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	168	1	2764	2	N	-0-		110

TEN BEARS				WELL #:	2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8217 - 8254		
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	73	1	1250	2	N	-0-		66
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	55	1	942	2	N	-0-		66
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	N	-0-		66
06	1140	N	431	-0-	-709	-0-	24	1	407	2	N	-0-		66
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	82	1	1448	2	N	-0-		66
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	55	1	896	2	N	-0-		66

TWO MOONS				WELL #:	1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8575 - 15225		
03	3100	N	3436	-0-	336	336	188	1	3248	2	N	-0-		131
04	3000	N	3099	-0-	99	435	172	1	2927	2	N	-0-		131
05	3100	N	3628	-0-	528	963	205	1	3423	2	N	-0-		131
06	4877	X	3914	-0-	-963	-0-	218	1	3696	2	N	-0-		131
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	N	-0-		131
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	193	1	3172	2	N	-0-		131

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264 - 8344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-			54
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			54
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			54
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			54
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			54
08	186 N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	N	-0-			54

TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
MAST GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8716 - 12428		
03	1240 N	466	-0-	-774	-0-	63	1	403	2	Y	-0-			50
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	110	1	865	2	Y	-0-			50
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-			50
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			50
07	1023 N	157	-0-	-866	-0-	20	1	137	2	Y	-0-			50
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	95	1	672	2	Y	-0-			50

KENDRICK (TRAVIS PEAK)				48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
BARNETT ENERGY, INC.				051290										
KENDRICK, T.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089092	COMPL. DATE	03/22/1980	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	9130 - 9164		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	196754	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9364 - 9979		
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	4			N	-0-			130
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	4			N	-0-			130
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			130
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	4			N	-0-			130
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			130
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			130

SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643										
TROY		WELL #:		1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922		
03	2821 X	2146	-0-	-675	-0-	118	1	2028	2	N	-0-			41
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	154	1	2616	2	N	2			43
05	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	158	1	2653	2	N	-0-			43
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	N	3			46
07	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	167	1	2952	2	N	-0-			46
*08	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2739	2	N	-0-			46

SEVEN FEATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

KILDARE (COTTON VALLEY)		49204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
PEGASI OPERATING INC. OAKLAND CORP.		650623														
WELL #:		2		RRCID -> 090865		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS		WELL #:		1		RRCID -> 097480		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

DAVIS		WELL #:		2		RRCID -> 198348		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966						
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

L.C.G. (PAGE)		50479 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TANOS EXPLORATION II, LLC BYRNE, HAZEL		835976														
WELL #:		1		RRCID -> 082860		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FERN LAKE FISHING CLUB		722890														
WELL #:		1		RRCID -> 178633		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999								
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	233	1	2997	2	Y	-0-					10
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	236	1	2922	2	Y	-0-					10
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	226	1	2846	2	Y	6					16
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	213	1	2751	2	Y	-0-					16
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	261	1	3117	2	Y	-0-	13	1			3
08	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	212	1	2857	2	Y	-0-					3

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
WINSTON, JOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	186053	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9293 - 17003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		4348 X	4348	-0-	-0-	338 1	4010 2	N	-0-			69
04		4253 X	4253	-0-	-0-	338 1	3915 2	N	-0-			69
05		4453 X	4453	-0-	-0-	338 1	4115 2	N	-0-			69
06		4200 X	4154	-0-	-46	311 1	3843 2	N	-0-			69
07		4402 X	3594	-0-	-808	301 1	3289 2	N	4	56 1		17
08		4464 X	3011	-0-	-1453	223 1	2788 2	N	-0-			17

LISA B		WELL #:		1	RRCID ->	186057	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8976 - 18818
03		4464 X	4267	-0-	-197	988 1	3279 2	N	-0-			180
04		4320 X	4081	-0-	-239	986 1	3095 2	N	-0-			180
05		4464 X	4001	-0-	-463	1010 1	2982 2	N	8	166 1		22
06		4320 X	4032	-0-	-288	1077 1	2949 2	N	5			27
07		4464 X	3899	-0-	-565	1090 1	2809 2	N	-0-			27
08		4278 X	3494	-0-	-784	843 1	2651 2	N	-0-			27

KIRBY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195911	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 15834
03		994 N	994	-0-	-0-	74 1	920 2	N	-0-			52
04		862 N	862	-0-	-0-	67 1	795 2	N	-0-			52
05		910 N	910	-0-	-0-	69 1	834 2	N	6			58
06		1019 N	1019	-0-	-0-	77 1	936 2	N	5			63
07		899 N	412	-0-	-487	34 1	374 2	N	4	52 1		15
*08		1158 N	1158	-0-	-0-	85 1	1073 2	N	-0-			15

FERN LAKE FISHING CLUB		WELL #:		2	RRCID ->	218612	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	9296 - 17184
03		7099 X	6640	-0-	-459	513 1	6127 2	Y	-0-			81
04		6870 X	4612	-0-	-2258	362 1	4250 2	Y	-0-			81
05		6014 X	5673	-0-	-341	426 1	5227 2	Y	18			99
06		6420 X	5848	-0-	-572	446 1	5402 2	Y	-0-			99
07		6634 X	3502	-0-	-3132	287 1	3215 2	Y	-0-	91 1		8
08		6634 X	5912	-0-	-722	429 1	5483 2	Y	-0-			8

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	221469	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	N/A
03		1519 N	1225	-0-	-294	93 1	1132 2	Y	-0-			11
04		1359 N	1359	-0-	-0-	105 1	1254 2	Y	-0-			11
05		1488 N	1369	-0-	-119	104 1	1265 2	Y	-0-	11 1		-0-
06		1355 N	1355	-0-	-0-	103 1	1252 2	Y	-0-			-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	119 1	1323 2	Y	-0-			-0-
08		1364 N	678	-0-	-686	54 1	624 2	Y	-0-			-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIMB)				//CONT.//	50879 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	722890								
TCRR				WELL #:	1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF. 9203 - 18000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		5177 X	3155	-0-	-2022	-0-	236 1	2919 2	Y	-0-			42
04		5010 X	3863	-0-	-1147	-0-	308 1	3555 2	Y	-0-			42
05		5177 X	4122	-0-	-1055	-0-	315 1	3797 2	Y	9			51
06		5010 X	4144	-0-	-866	-0-	10 9	316 1	Y	-0-			51
07		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	366 1	4022 2	Y	1	47 1		5
*08		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1 9	316 1	Y	-0-			5

NATIONS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	9316	PERF. 9395 - 17101	
03		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	315 1	3813 2	N	50			130
04		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	55 9	258 1	N	-0-			130
05		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	268 1	3323 2	N	15			145
06		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	17 9	304 1	N	-0-			145
07		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	304 1	3839 2	N	2	133 1		14
*08		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	2 9	335 1	N	-0-			14

KELSEY				WELL #:	1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9049 - 15121	
03		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	449 1	4008 2	N	-0-			38
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	439 1	3739 2	N	-0-			38
05		3317 X	3132	-0-	-185	-0-	364 1	2768 2	N	-0-			38
06		3210 X	1408	-0-	-1802	-0-	196 1	1212 2	N	-0-			38
07		3317 X	1560	-0-	-1757	-0-	217 1	1343 2	N	-0-			38
08		3317 X	1123	-0-	-2194	-0-	149 1	974 2	N	-0-			38

GROLSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9122 - 18016	
03		4402 X	3948	-0-	-454	-0-	294 1	3654 2	Y	-0-			6
04		4260 X	3728	-0-	-532	-0-	282 1	3446 2	Y	-0-			6
05		4402 X	4379	-0-	-23	-0-	321 1	4030 2	Y	25			31
06		3900 X	3545	-0-	-355	-0-	28 9	261 1	Y	-0-			31
07		3937 X	3569	-0-	-368	-0-	263 1	3284 2	Y	1	20 1		12
08		4371 X	3555	-0-	-816	-0-	1 9	283 1	Y	-0-			12

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)				51406 380	ASSOCIATED			49B			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	291617	COMPL. DATE	08/17/2021	TOTAL DEPTH	10643	PERF. 7159 - 10404	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE FORK (SMACKOVER)			51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
SCHLACHTER, D.A.			WELL #:	1	RRCID ->	126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13015 - 13312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN, IMOGENE			WELL #:	1A	RRCID ->	276717	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5059	PERF.	4994 - 5026
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)			52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
PEARCE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	243264	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	7593 - 10706
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON			WELL #:	2H	RRCID ->	244661	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	11139 - 13452
03	3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3562	3	15	9	N	14	199
04	3630 X	3459	-0-	-171	-0-	3451	3	8	9	N	7	53
05	3689 X	3485	-0-	-204	-0-	3479	3	6	9	N	5	58
06	3450 X	3321	-0-	-129	-0-	3308	3	13	9	N	12	70
07	3565 X	1756	-0-	-1809	-0-	1715	3	35	4	N	5	75
						6	9					
*08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4393	3	15	9	N	14	89

PEARCE GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	245009	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	11022 - 12974
03	4774 X	4760	-0-	-14	-0-	4741	3	19	9	N	17	175
04	4740 X	4610	-0-	-130	-0-	4585	3	25	9	N	23	28
05	4898 X	4635	-0-	-263	-0-	4623	3	12	9	N	11	39
06	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	4567	3	18	9	N	16	55
07	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	4690	3	15	9	N	14	69
08	4774 X	4677	-0-	-97	-0-	4671	3	6	9	N	5	74

PRICE			WELL #:	1	RRCID ->	247671	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	10668 - 11830
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	3	3	9	N	3	180
04	900 N	751	-0-	-149	-0-	743	3	8	9	N	7	187
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2	28
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-	28
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-	28
*08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-	28

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		4216 X	4030	-0-	-186	-0-	3997 3	33 9	N	30		134	
04		4110 X	3988	-0-	-122	-0-	3982 3	6 9	N	5	97 1	42	
05		4247 X	4108	-0-	-139	-0-	4090 3	18 9	N	16		58	
06		3900 X	3873	-0-	-27	-0-	3865 3	8 9	N	7		65	
07		4123 X	3876	-0-	-247	-0-	3852 3	24 9	N	22		87	
08		4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3927 3	17 9	N	15		102	

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135													
03		8990 X	8487	-0-	-503	-0-	8413 3	74 9	N	67		124	
04		8700 X	8416	-0-	-284	-0-	8358 3	58 9	N	53	114 1	63	
05		8835 X	8540	-0-	-295	-0-	8481 3	59 9	N	54		117	
06		8430 X	8253	-0-	-177	-0-	8198 3	55 9	N	50		167	
07		8711 X	8557	-0-	-154	-0-	8488 3	10 4	N	54		221	
							59 9						
08		8711 X	8437	-0-	-274	-0-	8382 3	55 9	N	50	164 1	107	

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400													
03		4340 X	3749	-0-	-591	-0-	3732 3	17 9	N	15		62	
04		4200 X	4058	-0-	-142	-0-	4052 3	6 9	N	5		67	
05		4340 X	4089	-0-	-251	-0-	4076 3	13 9	N	12		79	
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3821 3	7 9	N	6		85	
07		4185 X	4041	-0-	-144	-0-	4031 3	10 9	N	9		94	
08		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3951 3	9 9	N	8		102	

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772													
03		5859 X	5694	-0-	-165	-0-	5692 3	2 9	N	2		92	
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 3		N	-0-		92	
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 3		N	-0-		92	
06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 3		N	-0-		92	
07		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6116 3	9 9	N	8		100	
*08		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 3		N	-0-		100	

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187													
03		7905 X	6908	-0-	-997	-0-	6840 3	68 9	N	62		150	
04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	291 1	7122 3	N	36	59 1	127	
							40 9						
05		7688 X	7503	-0-	-185	-0-	303 1	7164 3	N	33		160	
							36 9						
06		7440 X	7110	-0-	-330	-0-	294 1	6784 3	N	29		189	
							32 9						
07		7688 X	7283	-0-	-405	-0-	302 1	6958 3	N	21	160 1	50	
							23 9						
08		7688 X	7051	-0-	-637	-0-	303 1	6713 3	N	32		82	
							35 9						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.//		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.//		020467								
PRICE	WELL #:	2H	RRCID ->	270350	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11096 - 14839	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	8339 X	7368	-0-	-971	-0-	7329 3	39 9	N	35	146
04	8010 X	7734	-0-	-276	-0-	301 1	7378 3	N	50	38
						55 9				
05	8246 X	7836	-0-	-410	-0-	317 1	7475 3	N	40	78
						44 9				
06	7830 X	7431	-0-	-399	-0-	306 1	7084 3	N	37	115
						41 9				
07	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	314 1	7237 3	N	37	152
						41 9				
08	7998 X	7368	-0-	-630	-0-	317 1	7018 3	N	30	182
						33 9				

CLEMENTS GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	270466	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	10492 PERF.11073 - 13743
03	9734 X	9412	-0-	-322	-0-	9384 3	28 9	N	25	115
04	9360 X	9142	-0-	-218	-0-	9121 3	21 9	N	19	134
05	9486 X	9291	-0-	-195	-0-	9274 3	17 9	N	15	149
06	9180 X	8909	-0-	-271	-0-	8895 3	14 9	N	13	162
07	9486 X	9159	-0-	-327	-0-	9145 3	14 9	N	13	175
08	9455 X	9065	-0-	-390	-0-	9057 3	8 9	N	7	142

BUFFCO PRODUCTION INC. DAVIS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	206979	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10710 PERF.10542 - 10604
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-	80
04	810 N	652	-0-	-158	-0-	652 2		N	-0-	80
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	728 2	47 9	N	43	123
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	123
07	682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2		N	-0-	123
08	775 N	488	-0-	-287	-0-	488 2		N	-0-	123

DAVIS, J.		WELL #:		2	RRCID ->	215981	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10705 PERF.10568 - 10704
03	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 2		N	-0-	52
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	52
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	52
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	52
07	558 N	300	-0-	-258	-0-	300 2		N	-0-	52
08	558 N	278	-0-	-280	-0-	278 2		N	-0-	52

CLEMENTS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	224195	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10770 PERF.10518 - 10603
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	23
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	23
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		N	-0-	23
06	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-	23
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	23
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	23

ALLISON, JO		WELL #:		1	RRCID ->	240115	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10991 PERF.10596 - 10775
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	95
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	95
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-	95
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-	95
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-	95
08	1240 N	934	-0-	-306	-0-	934 2		N	-0-	95

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		7626 X	6422	-0-	-1204	-0-	6302	3	120	9	Y	109	99	1		57
04		7380 X	6863	-0-	-517	-0-	6762	3	101	9	Y	92	97	1		52
05		7626 X	7091	-0-	-535	-0-	6975	3	116	9	Y	105	98	1		59
06		7230 X	7119	-0-	-111	-0-	7013	3	106	9	Y	96	98	1		57
07		7471 X	7194	-0-	-277	-0-	7091	3	103	9	Y	94	98	1		53
*08		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7067	3	107	9	Y	97	46	1		104

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

03		11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11828	3	80	9	Y	73	66	1		38
04		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10726	3	67	9	Y	61	65	1		34
05		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11063	3	78	9	Y	71	66	1		39
06		11520 X	10317	-0-	-1203	-0-	10247	3	70	9	Y	64	65	1		38
07		11904 X	10430	-0-	-1474	-0-	10362	3	68	9	Y	62	65	1		35
08		11904 X	10399	-0-	-1505	-0-	10327	3	72	9	Y	65	31	1		69

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

03		4867 X	4826	-0-	-41	-0-	4671	3	155	9	N	141	169	1		167
04		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5681	3	94	9	N	85				252
05		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6067	3	91	9	N	83	172	1		163
06		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5413	3	114	9	N	104				267
07		5239 X	5178	-0-	-61	-0-	5084	3	94	9	N	85	167	1		185
08		5239 X	4183	-0-	-1056	-0-	4147	3	36	9	N	33	175	1		43

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

03		3472 X	2415	-0-	-1057	-0-	2264	3	151	9	N	137	313	1		183
04		2910 X	2321	-0-	-589	-0-	2131	3	190	9	N	173	179	1		177
05		2759 X	2753	-0-	-6	-0-	2546	3	207	9	N	188	170	1		195
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3218	3	209	9	N	190	178	1		207
07		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2890	3	171	9	N	155	175	1		187
*08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2766	3	162	9	N	147	174	1		160

COOK EXPLORATION CO. 174337
 BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-				-0-
04		3000 N	7415	-0-	4415	4415	7415	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	1883	-0-	-1217	3198	1883	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	759	-0-	-2241	957	759	2			N	-0-				-0-
07		3744 X	2787	-0-	-957	-0-	2743	2	44	9	N	40				40
*08		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	N	20				60

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2556 2	19 9		N	17			117
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2540 2	14 9		N	13	2 1		128
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2756 2	14 9		N	13			141
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2692 2	6 9		N	5			146
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2			N	-0-			146
*08	3100 N	3587	-0-	487	487	3587 2			N	-0-			146

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	1085 1	3483 2		N	118	29 8		112
						130 9							
04	4560 X	4497	-0-	-63	-0-	1050 1	3401 2		N	42	14 8		140
						46 9							
05	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	1140 1	3810 2		N	54	20 8		174
						59 9							
06	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	1084 1	3615 2		N	17	17 8		174
						19 9							
07	4712 X	4668	-0-	-44	-0-	1112 1	3494 2		N	56	176 1		54
						62 9							
08	5022 X	4680	-0-	-342	-0-	1099 1	3513 2		N	62	32 8		84
						68 9							

XTO ENERGY INC. 945936
 DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	64 1	749 2		Y	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	58 1	679 2		Y	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69 1	788 2		Y	-0-			-0-
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	21 1	248 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	226	-0-	-239	-0-	22 1	204 2		Y	-0-			-0-
08	465 N	167	-0-	-298	-0-	14 1	153 2		Y	-0-			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	271 1	696 2		Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	107 1	583 2		Y	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43 1	496 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	110	-0-	-820	-0-	18 1	92 2		Y	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94 1	741 2		Y	-0-			-0-
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	83 1	750 2		Y	-0-			-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	90 1	1058 2		Y	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	40 1	469 2		Y	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64 1	733 2		Y	-0-			-0-
06	600 N	468	-0-	-132	-0-	37 1	431 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	415	-0-	-112	-0-	41 1	374 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	573	-0-	-47	-0-	49 1	524 2		Y	-0-			-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	436	1	1165	2	Y	10	15	1	9 8	1
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	518	1	1181	2	Y	5	1	8		5
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	647	1	1369	2	Y	11	10	8		6
06	1560 N	1213	-0-	-347	-0-	304	1	908	2	Y	1	1	8		6
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	625	1	1964	2	Y	1	1	8		6
08	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	425	1	1497	2	Y	8	8	8		6

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539															
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	2	2	1	2 8	-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	Y	1				1
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	Y	2	2	8		1
06	810 N	622	-0-	-188	-0-	49	1	573	2	Y	-0-				1
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	247	1	2259	2	Y	-0-				1
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	167	1	1771	2	Y	2	2	8		1

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504															
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-				-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-				-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	-0-				-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	-0-				-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	72	1	657	2	Y	-0-				-0-
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	649	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740															
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	163	1	1916	2	Y	5	4	1	1 8	4
04	1770 N	1333	-0-	-437	-0-	105	1	1227	2	Y	1				5
05	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	141	1	1621	2	Y	2	1	8		6
06	2010 N	911	-0-	-1099	-0-	72	1	839	2	Y	-0-				6
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	135	1	1232	2	Y	-0-				6
08	1767 N	1052	-0-	-715	-0-	91	1	960	2	Y	1	1	8		6

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578															
03	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	236	1	2766	2	Y	15	15	8		-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	915	2	Y	2	2	8		-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	147	1	1690	2	Y	17	17	8		-0-
06	1080 N	972	-0-	-108	-0-	76	1	894	2	Y	2	2	8		-0-
07	1023 N	921	-0-	-102	-0-	91	1	829	2	Y	1	1	8		-0-
08	1116 N	644	-0-	-472	-0-	54	1	571	2	Y	17	17	8		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	635	1	3727	2	Y	17	10 1	17 8	1
						19	9							
04	3060 X	2326	-0-	-734	-0-	462	1	1860	2	Y	4	2 8		3
						4	9							
05	3162 X	2282	-0-	-880	-0-	498	1	1761	2	Y	21	20 8		4
						23	9							
06	3060 X	2730	-0-	-330	-0-	519	1	2209	2	Y	2	2 8		4
						2	9							
07	3162 X	2703	-0-	-459	-0-	659	1	2043	2	Y	1	1 8		4
						1	9							
08	3162 X	774	-0-	-2388	-0-	320	1	432	2	Y	20	20 8		4
						22	9							

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544														
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	751	1	3888	2	Y	16	16 8		-0-
						18	9							
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	663	1	3038	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	792	1	3479	2	Y	18	18 8		-0-
						20	9							
06	2700 X	1781	-0-	-919	-0-	402	1	1377	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	824	1	3432	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	618	1	3250	2	Y	15	15 8		-0-
						17	9							

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501														
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	2	Y	2	5 1	2 8	-0-
						2	9							
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	Y	1			1
						1	9							
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	103	1	1179	2	Y	3	2 8		2
						3	9							
06	1290 N	828	-0-	-462	-0-	65	1	763	2	Y	-0-			2
07	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	99	1	902	2	Y	-0-			2
08	1271 N	990	-0-	-281	-0-	85	1	903	2	Y	2	2 8		2
						2	9							

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	75	23 1	73 8	2
						83	9							
04	3000 N	5810	-0-	2810	2810	456	1	5337	2	Y	15	10 8		7
						17	9							
05	3100 N	1642	-0-	-1458	1352	124	1	1424	2	Y	85	84 8		8
						94	9							
06	2802 N	1450	-0-	-1352	-0-	113	1	1322	2	Y	14	14 8		8
						15	9							
07	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	756	1	6902	2	Y	5	4 8		9
						6	9							
*08	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	672	1	7114	2	Y	83	83 8		9
						91	9							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER)													
XTO ENERGY INC.													
WHITE-DAVID													
52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
945936													
WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		1922 N	1559	-0-	-363	-0-	122 1	1428 2	Y	8	7 1	7 8	1
							9 9						
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	167 1	1956 2	Y	2	1 8		2
							2 9						
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	186 1	2130 2	Y	9	8 8		3
							10 9						
06		1500 N	950	-0-	-550	-0-	75 1	874 2	Y	1	1 8		3
							1 9						
07		1922 N	1330	-0-	-592	-0-	131 1	1199 2	Y	-0-			3
							92 1	979 2	Y	7	7 8		3
08		1922 N	1079	-0-	-843	-0-	8 9						

SUGGS, MARGARET													
WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416													
03		1674 N	1247	-0-	-427	-0-	97 1	1142 2	Y	7	5 1	7 8	-0-
							8 9						
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	173 1	2031 2	Y	2	1 8		1
							2 9						
05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	201 1	2299 2	Y	9	8 8		2
							10 9						
06		1200 N	1079	-0-	-121	-0-	85 1	993 2	Y	1	1 8		2
							1 9						
07		1674 N	1526	-0-	-148	-0-	151 1	1375 2	Y	-0-			2
							114 1	1210 2	Y	8	8 8		2
08		1674 N	1333	-0-	-341	-0-	9 9						

BLACK-CLARK													
WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434													
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTS, HENRY													
WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA)													
SABINE OIL & GAS CORPORATION													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT													
52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG													
742143													
WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC BOWERS GAS UNIT				52002 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRISON						
				600971			WELL #:	1 T	RRCID -> 016243	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6940 - 6971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 016244	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6836 - 6862		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016246	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6854 - 6884			
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 016247	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6757 - 6780			
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 016248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6814 - 6841		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT				WELL #:	I 10	RRCID -> 016250	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6779 - 6808			
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A-													
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B-													
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGGS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, B.													
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-													
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON					
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
MCFARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 064866		COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KEASLER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 067332		COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 068683		COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOSCH ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 068684		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GREGG, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 068685		COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUFFMAN, R. S. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068686		COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFARLAND, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 068687		COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON				
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
WILLIAMS, J. O.		WELL #: 6		RRCID -> 069630		COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BOSCH-ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 071414		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BUSSEY, GEORGE RAY		WELL #: 15		RRCID -> 072493		COMPL. DATE 11/08/1993		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAYLOR, LENA		WELL #: 20		RRCID -> 072494		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, M. S.		WELL #: 21		RRCID -> 072495		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLEMENTS, V. A.		WELL #: 22		RRCID -> 072496		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MITCHELL, D.		WELL #: 23		RRCID -> 072497		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TILLLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124												
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321												
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117										
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290										
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345											
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971										
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199										
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095												

03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840												

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A												

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097												
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668												

03		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-	-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	329	1	51	2	N	-0-
*08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	329	1	51	2	N	-0-

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696												

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	0 - 8629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		465 N	237	-0-	-228	-0-	237 2		N	-0-			70
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	56 1	425 2	N	-0-			70
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			70
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			70
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1235 1	194 2	N	-0-			70
*08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1235 1	194 2	N	-0-			70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7759 - 8648	
03		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 2		N	-0-			-0-
04		300 N	255	-0-	-45	-0-	29 1	226 2	N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
07		279 N	29	-0-	-250	-0-	25 1	4 2	N	-0-			-0-
08		279 N	29	-0-	-250	-0-	25 1	4 2	N	-0-			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722 - 8498	
03		403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2		N	-0-			-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	52 1	402 2	N	-0-			-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	654 1	103 2	N	-0-			-0-
*08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	654 1	103 2	N	-0-			-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244	
03		651 N	203	-0-	-448	-0-	203 2		N	-0-			105
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	73 1	560 2	N	-0-			105
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	624 2	4 9	N	4	4 8		105
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2337 2	7 9	N	6	1 8		110
07		651 N	604	-0-	-47	-0-	519 1	81 2	N	4			114
							4 9						
08		620 N	600	-0-	-20	-0-	519 1	81 2	N	-0-			114

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284	
03		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 2		N	-0-			8
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 2	N	-0-			8
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			8
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			8
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			8
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			8

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CLEMENTS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8204 - 8564	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844														
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	26	9	N	24			51
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1946	2	263	9	N	239	199	1	91
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2		1	N	1			92
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1999	2		20	N	18			110
07	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	1929	2	113	9	N	103	148	1	65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040														
03	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2544	2	121	9	N	110			201
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2		2	N	2	103	1	100
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2338	2	89	9	N	81	137	1	44
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2381	2	141	9	N	128			172
07	2387 N	2342	-0-	-45	-0-	2298	2	44	9	N	40			212
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892														
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662														
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-			88
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-			88
05	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	1			N	-0-			88
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			88
07	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	1			N	-0-			88
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469														
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	1			N	-0-			213
04	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	1			N	-0-			213
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	1			N	-0-			213
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			213
07	3782 X	1387	-0-	-2395	-0-	1387	1			N	-0-			213
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454														
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-			135
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			N	-0-			135
05	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	1			N	-0-			135
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			135
07	1147 N	826	-0-	-321	-0-	826	1			N	-0-			135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635														
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-			88
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			88
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-			88
06	3000 N	4136	-0-	1136	1136	4136	1			N	-0-			88
*07	1136 N	-0-	-0-	-1136	-0-					N	-0-			88
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
 RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1		N	-0-			250
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 1		N	-0-			250
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 1		N	-0-			250
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 1		N	-0-			250
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			250
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			250

 RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 1		N	-0-			187
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 1		N	-0-			187
05	775 N	603	-0-	-172	-0-	603 1		N	-0-			187
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			187
07	1116 N	495	-0-	-621	-0-	495 1		N	-0-			187
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

 XTO ENERGY INC. 945936
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

03	310 N	290	-0-	-20	-0-	23 1	267 2	Y	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25 1	298 2	Y	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26 1	298 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	16 1	182 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	23 1	208 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	186	-0-	-124	-0-	16 1	170 2	Y	-0-			-0-

 SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

03	1209 N	297	-0-	-912	-0-	22 1	254 2	Y	19	14 1	4 8	15
						21 9						
04	1170 N	169	-0-	-1001	-0-	13 1	152 2	Y	4	1 8		18
						4 9						
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	41 1	469 2	Y	5	5 8		18
						6 9						
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29 1	340 2	Y	1	1 8		18
						1 9						
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	11 1	96 2	Y	1			19
						1 9						
08	527 N	128	-0-	-399	-0-	10 1	111 2	Y	6	6 8		19
						7 9						

 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 2		Y	-0-			-0-
04		270 N	219	-0-	-51	-0-	17 1	202 2		Y	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	27 1	310 2		Y	-0-			-0-
06		270 N	188	-0-	-82	-0-	15 1	173 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	18 1	165 2		Y	-0-			-0-
08		310 N	163	-0-	-147	-0-	14 1	149 2		Y	-0-			-0-

 KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	639 1	4218 2		Y	-0-			-0-
04		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	821 1	5256 2		Y	-0-			-0-
05		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	822 1	4112 2		Y	-0-			-0-
06		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	410 1	2016 2		Y	-0-			-0-
07		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	517 1	2397 2		Y	-0-			-0-
*08		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	205 1	2169 2		Y	-0-			-0-

 SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

03		1767 N	791	-0-	-976	-0-	397 1	372 2		Y	20	6 1	19 8	1
							22 9							
04		1590 N	698	-0-	-892	-0-	322 1	372 2		Y	4	3 8		2
							4 9							
05		1116 N	831	-0-	-285	-0-	403 1	404 2		Y	22	22 8		2
							24 9							
06		780 N	351	-0-	-429	-0-	181 1	167 2		Y	3	3 8		2
							3 9							
07		713 N	545	-0-	-168	-0-	316 1	228 2		Y	1	1 8		2
							1 9							
08		837 N	318	-0-	-519	-0-	161 1	136 2		Y	19	19 8		2
							21 9							

 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	421 1	1130 2		Y	3	11 1	2 8	1
							3 9							
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	458 1	1442 2		Y	2			3
							2 9							
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	538 1	1505 2		Y	3	2 8		4
							3 9							
06		840 N	414	-0-	-426	-0-	175 1	239 2		Y	-0-			4
07		868 N	460	-0-	-408	-0-	382 1	77 2		Y	1			5
							1 9							
08		868 N	721	-0-	-147	-0-	282 1	437 2		Y	2	2 8		5
							2 9							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2790 X	141	-0-	-2649	-0-	128	1	13	9	Y	12	8	1	12	8	1
04	2610 X	1575	-0-	-1035	-0-	361	1	1210	2	Y	4	2	8	12	8	3
05	2697 X	753	-0-	-1944	-0-	282	1	457	2	Y	13	13	8			3
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	220	1	831	2	Y	1	1	8			3
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	448	1	1297	2	Y	1	1	8			3
*08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	333	1	1455	2	Y	11	11	8			3

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 7		RRCID -> 163648		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7421 - 8868						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2		Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7399 - 8812						
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	288 1	113 2	Y	41	6 1	40 8				1
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	305 1	349 2	Y	7	6 8					2
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	257 1	627 2	Y	47	47 8					2
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	194 1	891 2	Y	5	5 8					2
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	308 1	1005 2	Y	3	2 8					3
08		930 N	775	-0-	-155	-0-	63 1	669 2	Y	39	39 8					3

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7524 - 8787						
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	Y	16	16 8					-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	14 1	170 2	Y	2	2 8					-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	18	18 8					-0-
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	14 1	161 2	Y	1	1 8					-0-
07		186 N	122	-0-	-64	-0-	12 1	109 2	Y	1	1 8					-0-
08		217 N	109	-0-	-108	-0-	8 1	81 2	Y	18	18 8					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 7473 - 7976						
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7343 - 8562						
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	16 1	182 2	Y	-0-						-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	15 1	173 2	Y	-0-						-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	203 2	Y	-0-						-0-
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	8 1	90 2	Y	-0-						-0-
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	16 1	143 2	Y	-0-						-0-
08		217 N	123	-0-	-94	-0-	11 1	112 2	Y	-0-						-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 176331		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177100		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PITTS, HENRY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 178649		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671								
03	248 N	147	-0-	-101	-0-	10	1	111	2	Y	24	12	1	23	8	1
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	26	9	12	1	Y	6	3	8			4
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	7	9	16	1	Y	27	27	8			4
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	30	9	11	1	Y	3	3	8			4
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	9	19	1	Y	2	1	8			5
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	2	9	13	1	Y	22	22	8			5
						24	9									
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 8		RRCID -> 180891		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 9		RRCID -> 181247		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TECARO WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 188095		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TECARO WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	209580	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7488 - 8619			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 - 8631			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 - 8632			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 - 8786			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772			
03	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1903	2	63	9	N	57	189	1		45
04	2130 N	1958	-0-	-172	-0-	1890	2	68	9	N	62				107
05	2139 N	2130	-0-	-9	-0-	1994	2	136	9	N	124	191	1		40
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1908	2	195	9	N	177	181	1		36
07	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	1944	2	59	9	N	54				90
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				90

OIL AND GAS DIVISION

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2839	2	30	9	N	27	153	1		34
04	3180 X	2732	-0-	-448	-0-	2655	2	77	9	N	70				104
05	3255 X	3077	-0-	-178	-0-	3030	2	47	9	N	43				147
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	2466	2	44	9	N	40				187
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3212	2	86	9	N	78	178	1		87
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				87

SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2289	2	92	9	N	84	183	1		32
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2460	2	61	9	N	55				87
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3257	2	56	9	N	51				138
06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3162	2	79	9	N	72	187	1		23
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3307	2	75	9	N	68				91
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				91

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	469	2	24	9	N	22				159
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31	9	N	28				187
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15				202
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	401	2	18	9	N	16	180	1		38
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19				57
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	N	13				70

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 ALLISON/HOBBS INC. 014573
 YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
KING, O. P.		WELL #: 3		RRCID -> 200713		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/22																

CONNER		WELL #: 4		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. JORDAN		108799 WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682								
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					85
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					85
05	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					85
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					85
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					85
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					85

SMITH, D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	5					32
04	106 X	-0-	-0-	-106	-0-					N	-0-					32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ORR UNIT		501130 WELL #: 3		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11 1	29 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	7 1	13 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	7 1	18 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	8 1	21 2	Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9 1	24 2	Y	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 2	Y	-0-			-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13 1	36 2	Y	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14 1	37 2	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	22 1	47 2	Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	25 1	51 2	Y	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 2	Y	-0-			-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33 1	59 2	Y	-0-			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONNOR, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
ROSE CITY RESOURCES, LLC		//CONT.// 727892												
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

EIDSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 1		RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644						
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	315	1	850	2	Y	43	50	1	11
						47	9							
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	487	1	930	2	Y	37	38	1	10
						41	9							
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	357	1	942	2	Y	40	35	1	15
						44	9							
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	326	1	828	2	Y	38	45	1	8
						42	9							
07	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	339	1	908	2	Y	36	29	1	15
						40	9							
08	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	303	1	863	2	Y	40	38	1	17
						44	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 1		RRCID -> 016277		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472						
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	358	1	973	2	Y	24	28	1	8
						26	9							
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	495	1	951	2	Y	20	21	1	7
						22	9							
05	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	387	1	1033	2	Y	23	20	1	10
						25	9							
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	369	1	949	2	Y	21	25	1	6
						23	9							
07	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	371	1	1005	2	Y	20	16	1	10
						22	9							
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	357	1	1031	2	Y	23	21	1	12
						25	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	28 1	77 2	Y	3	3 1	11	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 9	120 2	Y	1	2 1	10	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	62 1	57 2	Y	3	3 1	10	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 9	75 2	Y	2	2 1	10	
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	22 1	44 2	Y	1	1 1	10	
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 9	73 2	Y	3	3 1	10	

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
03	2108 N	1378	-0-	-730	-0-	28 1	1001 2	Y	8	10 1	1	
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	9 9	1601 2	Y	9	9 1	1	
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	835 1	1812 2	Y	10	9 1	2	
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	10 9	1735 2	Y	9	11 1	-0-	
07	2542 N	2328	-0-	-214	-0-	683 1	1690 2	Y	9	7 1	2	
08	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	11 9	1640 2	Y	10	9 1	3	

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540												
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	526 1	1418 2	Y	12	14 1	-0-	
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	13 9	1258 2	Y	11	11 1	-0-	
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	667 1	1455 2	Y	11	10 1	1	
06	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	12 9	1276 2	Y	12	13 1	-0-	
07	2015 N	1813	-0-	-202	-0-	551 1	1314 2	Y	10	8 1	2	
08	2015 N	1720	-0-	-295	-0-	501 1	1267 2	Y	11	11 1	2	

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	392 1	1059 2	Y	31	29 1		5
							34 9						
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	388 1	741 2	Y	18	18 1		5
							20 9						
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	291 1	764 2	Y	28	22 1		11
							31 9						
06		1440 N	961	-0-	-479	-0-	262 1	674 2	Y	23	28 1		6
							25 9						
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	343 1	930 2	Y	27	21 1		12
							30 9						
*08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	305 1	879 2	Y	30	28 1		14
							33 9						
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545													
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	28 1	67 2	Y	-0-			-0-
							31 1	71 2	Y	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	29 1	73 2	Y	-0-			-0-
							28 1	71 2	Y	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	29 1	73 2	Y	-0-			-0-
							28 1	71 2	Y	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	29 1	74 2	Y	-0-			-0-
							27 1	72 2	Y	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	27 1	72 2	Y	-0-			-0-
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783													
03		899 N	630	-0-	-269	-0-	157 1	428 2	Y	41	48 1		-0-
							45 9						
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	295 1	568 2	Y	40	40 1		-0-
							44 9						
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	237 1	634 2	Y	42	37 1		5
							46 9						
06		960 N	960	-0-	-0-	-0-	256 1	658 2	Y	42	47 1		-0-
							46 9						
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	307 1	821 2	Y	39	30 1		9
							43 9						
*08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	305 1	882 2	Y	43	40 1		12
							47 9						
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	15 1	52 2	Y	-0-			-0-
							16 1	54 2	Y	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 2	Y	-0-			-0-
							15 1	52 2	Y	-0-			-0-
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378													
03		1767 N	1298	-0-	-469	-0-	344 1	939 2	Y	14	16 1		-0-
							15 9						
04		1650 N	946	-0-	-704	-0-	320 1	614 2	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
05		1674 N	1504	-0-	-170	-0-	406 1	1084 2	Y	13	11 1		2
							14 9						
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	369 1	964 2	Y	12	14 1		-0-
							13 9						
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	445 1	1207 2	Y	11	9 1		2
							12 9						
*08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	440 1	1273 2	Y	13	12 1		3
							14 9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	968 1	2609 2	Y	54	63 1			3
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	1183 1	2257 2	Y	45	47 1			1
05	3565 X	3450	-0-	-115	-0-	949 1	2446 2	Y	50	43 1			8
06	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	878 1	2259 2	Y	47	55 1			-0-
07	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	866 1	2351 2	Y	42	34 1			8
08	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	891 1	2613 2	Y	45	42 1			11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057													
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	670 1	1841 2	Y	5	6 1			3
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	911 1	1738 2	Y	5	5 1			3
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	695 1	1861 2	Y	5	4 1			4
06	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	659 1	1695 2	Y	5	5 1			4
07	2449 N	2250	-0-	-199	-0-	598 1	1648 2	Y	4	3 1			5
08	2759 X	2533	-0-	-226	-0-	649 1	1878 2	Y	5	5 1			5

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484													
03	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	257 1	680 2	Y	62	72 1			36
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	315 1	599 2	Y	52	55 1			33
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	250 1	657 2	Y	58	50 1			41
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	252 1	638 2	Y	54	64 1			31
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	236 1	621 2	Y	52	37 1			46
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	264 1	752 2	Y	58	52 1			52

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484													
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	11 1	32 2	Y	-0-				11
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	12 1	39 2	Y	-0-				11
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13 1	41 2	Y	-0-				11
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14 1	43 2	Y	-0-				11
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	18 1	47 2	Y	-0-				11
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	20 1	51 2	Y	-0-				11

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		8	RRCID ->	174267	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7902 -	8546
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1829 X	1826	-0-	-3	-0-	485 1	1302 2	Y	35	41 1	9	
04	2040 X	1881	-0-	-159	-0-	39 9	640 1	1208 2	Y	30	31 1	8
05	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	33 9	376 1	984 2	Y	32	28 1	12
06	2190 X	1740	-0-	-450	-0-	35 9	478 1	1229 2	Y	30	36 1	6
07	2263 X	1580	-0-	-683	-0-	33 9	417 1	1130 2	Y	30	23 1	13
08	1953 X	821	-0-	-1132	-0-	26 9	205 1	590 2	Y	24	23 1	14

NEAL, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	174270	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7975 -	8242
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	186 1	509 2	Y	21	25 1	8	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	23 9	209 1	402 2	Y	21	22 1	7
05	558 N	134	-0-	-424	-0-	23 9	34 1	92 2	Y	7	7 1	7
06	690 N	350	-0-	-340	-0-	8 9	93 1	239 2	Y	16	19 1	4
07	651 N	79	-0-	-572	-0-	18 9	20 1	55 2	Y	4	1 1	7
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	4 9	9 1	27 2	Y	2	5 1	4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		6	RRCID ->	174864	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7969 -	8354
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	158 1	422 2	Y	11	12 1	-0-	
04	660 N	407	-0-	-253	-0-	12 9	137 1	264 2	Y	5	5 1	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	6 9	202 1	540 2	Y	10	9 1	1
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	11 9	174 1	447 2	Y	10	11 1	-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	11 9	133 1	378 2	Y	8	6 1	2
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	9 9	160 1	463 2	Y	10	9 1	3

CLIFTON, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	178784	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7917 -	8065
03	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	377 1	1019 2	Y	32	37 1	3	
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	35 9	464 1	885 2	Y	27	29 1	1
05	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	30 9	353 1	930 2	Y	30	26 1	5
06	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	33 9	327 1	830 2	Y	28	33 1	-0-
07	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	31 9	325 1	869 2	Y	27	22 1	5
08	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	30 9	249 1	1001 2	Y	24	23 1	6

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	913	-0-	-234	-0-	242	1	661	2	Y	9	11	1	4
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	364	1	701	2	Y	9	9	1	4
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	252	1	668	2	Y	10	9	1	5
06	870 N	759	-0-	-111	-0-	214	1	535	2	Y	9	11	1	3
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	236	1	619	2	Y	8	6	1	5
08	930 N	830	-0-	-100	-0-	211	1	610	2	Y	8	7	1	6

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420														
03	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	295	1	796	2	Y	38	44	1	43
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	427	1	814	2	Y	34	33	1	44
05	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	317	1	834	2	Y	38	33	1	49
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	304	1	771	2	Y	35	42	1	42
07	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	311	1	832	2	Y	34	27	1	49
08	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	289	1	822	2	Y	38	35	1	52

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409														
03	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	320	1	866	2	Y	35	41	1	7
04	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	398	1	760	2	Y	35	36	1	6
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	329	1	868	2	Y	38	28	1	16
06	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	318	1	806	2	Y	35	37	1	14
07	1240 N	913	-0-	-327	-0-	239	1	641	2	Y	30	25	1	19
08	1240 N	904	-0-	-336	-0-	224	1	638	2	Y	38	29	1	28

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968														
03	527 N	294	-0-	-233	-0-	78	1	213	2	Y	3	3	1	2
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	123	1	237	2	Y	3	3	1	2
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	143	1	381	2	Y	6	5	1	3
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	210	2	Y	3	5	1	1
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	125	1	338	2	Y	5	3	1	3
08	527 N	71	-0-	-456	-0-	18	1	52	2	Y	1	3	1	1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	19	1	51	2	Y	-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	19	1	56	2	Y	-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	Y	-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	Y	-0-
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678												
03		775 N	627	-0-	-148	-0-	171	1	456	2	Y	1
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	215	1	413	2	Y	1
05		713 N	573	-0-	-140	-0-	156	1	417	2	Y	1
06		600 N	521	-0-	-79	-0-	146	1	375	2	Y	1
07		651 N	463	-0-	-188	-0-	125	1	338	2	Y	1
*08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	167	1	483	2	Y	1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439												
03		1519 X	95	-0-	-1424	-0-	23	1	63	2	Y	59
04		1470 X	430	-0-	-1040	-0-	141	1	271	2	Y	63
05		1178 X	1075	-0-	-103	-0-	280	1	749	2	Y	70
06		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	281	1	715	2	Y	59
07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	581	1	1578	2	Y	72
*08		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	628	1	1822	2	Y	76

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421												
03		775 N	724	-0-	-51	-0-	183	1	501	2	Y	5
04		690 N	471	-0-	-219	-0-	149	1	287	2	Y	4
05		775 N	727	-0-	-48	-0-	186	1	497	2	Y	10
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	235	1	604	2	Y	-0-
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	258	1	699	2	Y	7
*08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	329	1	952	2	Y	9

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012												
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	21	1	55	2	Y	-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	Y	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	27	1	73	2	Y	-0-
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	37	1	88	2	Y	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948												
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y	-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	22	1	67	2	Y	-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	63	2	Y	-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	17	1	60	2	Y	-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	2	Y	-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	2	Y	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612												
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	167	1	457	2	Y	7
							8	9				9
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	294	1	565	2	Y	7
							8	9				7
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	180	1	841	2	Y	7
							8	9				7
06	600	N	416	-0-	-184	-0-	114	1	295	2	Y	6
							7	9				7
07	899	N	742	-0-	-157	-0-	198	1	538	2	Y	5
							6	9				4
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	282	1	835	2	Y	7
							8	9				6
												1
												2

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598												
03	4805	X	4661	-0-	-144	-0-	1238	1	3370	2	Y	48
							53	9				56
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	1555	1	2978	2	Y	42
							46	9				43
05	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	1259	1	3263	2	Y	45
							50	9				39
06	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	1126	1	2898	2	Y	42
							46	9				50
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	1224	1	3318	2	Y	41
							45	9				32
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1152	1	3331	2	Y	45
							50	9				43
												1
												1

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	654 1	1768 2	N	27	31	1	7
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	802 1	1532 2	N	23	24	1	6
05	2449 N	2036	-0-	-413	-0-	590 1	1420 2	N	24	20	1	10
06	2370 N	2054	-0-	-316	-0-	568 1	1461 2	N	23	28	1	5
07	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	619 1	1678 2	N	23	18	1	10
*08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	593 1	1713 2	N	25	24	1	11

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

03	1953 N	1742	-0-	-211	-0-	1670 2	72 9	N	65			202
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1575 2	174 9	N	158	176	1	184
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1793 2	87 9	N	79	178	1	85
06	1680 N	738	-0-	-942	-0-	730 2	8 9	N	7			92
07	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1606 2	36 9	N	33			125
08	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	1483 2	99 9	N	90			215

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019

OIL AND GAS DIVISION

LETS (TRAVIS PEAK)
D & H PRODUCTION, INC.
MCCORD, W H

53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
196196

WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875 2		N	-0-			20
04	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	1655 2	42 9	N	38			58
05	2418 N	1690	-0-	-728	-0-	1688 2	2 9	N	2			60
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2203 2	22 9	N	20			80
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			80
08	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1653 2	48 9	N	44	113 1		11

MASON HEIRS

WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			78
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			78
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			78
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			78
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			78
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			78

LINDALE (RODESSA)
MHM PIPELINE CO., INC.
MCFADDEN

53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
563370

WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

FAIR, R. W.

WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

CLARK, A.D.

WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

LINDALE, WEST (RODESSA)
MHM PIPELINE CO., INC.
KNOX

53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
563370

WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 6 H		RRCID -> 245498		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 9961 - 13281					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

TATUM GAS UNIT		53958 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
TATUM GAS UNIT		1937 N		WELL #: 8H		RRCID -> 246286		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 10000 - 10886					
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			88			
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			88			
05	930 N	815	-0-	-115	-0-	811	2	4	9	N	4			92			
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	914	2	20	9	N	18			110			
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1404	2	3	9	N	3			113			
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			113			

TATUM GAS UNIT		169728		COMMON DISPOSAL, LLC		APPLEBY SWD		WELL #: 7H		RRCID -> 251497		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9877 - 12813	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

COMMON DISPOSAL, LLC		169728		APPLEBY SWD		WELL #: 1S		RRCID -> 252564		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4670 - 5130			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ENERQUEST CORPORATION		252059		PEACOCK UNIT		WELL #: 1C		RRCID -> 249334		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9356 - 9362			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670		STEWART-TISCHAUSER		WELL #: 1		RRCID -> 234497		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9306 - 9316			
03	558 N	332	-0-	-226	-0-	332	2			N	-0-			299			
04	480 N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-			299			
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			299			
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			299			
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			299			
08	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-			299			

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
GWENDOLYN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	255797	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9296 - 9298
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CINDY SUE GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	256077	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9368 - 9370
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC		862571			RRCID ->	228190	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5643 - 5708
NWS WOODBINE SWD		WELL #:		1							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOCKE NESS (JAMES LIME)		54287 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
ADAMS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	242067	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6006	PERF. 6147 - 13872
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-		150	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		150	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		150	
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		150	
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		150	
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		150	

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		54348 235		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		090870									
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 9246 - 14905
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-		97	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	N	-0-		97	
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		97	
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2	N	-0-		97	
07	2046 N	2024	-0-	-22	-0-	2024 2	N	-0-		97	
*08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		97	

WILSON GU		WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-		35	
04	360 N	115	-0-	-245	-0-	115 2	Y	-0-		35	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	Y	-0-		35	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		35	
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	Y	-0-		35	
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	-0-		35	

LOCO BAYOU (JAMES LIME) BRG LONE STAR LTD. MAST, L.B.		//CONT.//	54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		//CONT.//	090870									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

U.S.A. LB			WELL #:	1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1 9	N	1		101
04	1890 N	1570	-0-	-320	-0-	1558	2	12 9	N	11		112
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3 9	N	3		115
06	1890 N	1436	-0-	-454	-0-	1434	2	2 9	N	2		117
07	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1490	2	1 9	N	1		118
08	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2		N	-0-		118

RAMOS			WELL #:	1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		37
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		37
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-		37
06	2220 N	2055	-0-	-165	-0-	2055	2		N	-0-		37
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	2037	2		N	-0-		37
08	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2		N	-0-		37

HENDERSON			WELL #:	1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	N/A
03	1519 N	1022	-0-	-497	-0-	1021	2	1 9	N	1		55
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2 9	N	2		57
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1 9	N	1		58
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-		58
07	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2		N	-0-		58
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-		58

WEST ESPARZA			WELL #:	1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910
03	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2		N	-0-		122
04	2869 N	2846	-0-	-23	-0-	2846	2		N	-0-		122
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-		122
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-		122
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-		122
*08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		N	-0-		122

SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:	1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-		93
04	1650 N	884	-0-	-766	-0-	884	2		Y	-0-		93
05	2511 N	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2		Y	-0-		93
06	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	1002	2		Y	-0-		93
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-		93
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-		93

KIRKLAND GU			WELL #:	2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
ESTES JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10365	-	15789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3131 X	2994	-0-	-137	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2946	-0-	-84	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2		N	-0-			-0-

U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9695	-	15940
03	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3824	2	18 9	N	16	175 1		22
04	3840 X	3617	-0-	-223	-0-	3573	2	44 9	N	40			62
05	3968 X	3610	-0-	-358	-0-	3607	2	3 9	N	3			65
06	3840 X	3136	-0-	-704	-0-	3133	2	3 9	N	3			68
07	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	3611	2	1 9	N	1			69
08	3844 X	3828	-0-	-16	-0-	3827	2	1 9	N	1			70

MIMS JL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10012	-	15557
03	4123 X	2867	-0-	-1256	-0-	2867	2		N	-0-			5
04	3990 X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2		N	-0-			5
05	4123 X	3686	-0-	-437	-0-	3686	2		N	-0-			5
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			5
07	3565 X	3564	-0-	-1	-0-	3564	2		N	-0-			5
*08	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			5

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		4H	RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.14781	-	10100
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-			5
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2		Y	-0-			5
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			5
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		Y	-0-			5
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			5
08	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2		Y	-0-			5

EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9310	-	15116
03	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2		N	-0-			110
04	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2		N	-0-			110
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			110
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2		N	-0-			110
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2		N	-0-			110
08	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2		N	-0-			110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 9857	-	12034
03	1550 X	1379	-0-	-171	-0-	1379	2		Y	-0-			222
04	1500 N	627	-0-	-873	-0-	627	2		Y	-0-			222
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		Y	-0-			222
06	3000 N	3850	-0-	850	-0-	3850	2		Y	-0-			222
07	1008 N	158	-0-	-850	-0-	158	2		Y	-0-			222
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			222

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

03		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2		N	-0-		-0-
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1116	-0-	-744	-0-	1116	2		N	-0-		-0-
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-
*07		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-		-0-
*08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-		-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420													
03		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-		28
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-		28
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		28
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-		28
*07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		28
08		217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2		N	-0-		28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303													
03		2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2		N	-0-		-0-
04		2490 X	2111	-0-	-379	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-		-0-
06		2400 N	1881	-0-	-519	-0-	1881	2		N	-0-		-0-
07		2170 N	1270	-0-	-900	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
08		2449 N	1833	-0-	-616	-0-	1833	2		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A													
03		3193 X	3027	-0-	-166	-0-	238	1	2789	2	Y	-0-	42
04		3030 X	2701	-0-	-329	-0-	194	1	2507	2	Y	-0-	42
05		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	219	1	2679	2	Y	-0-	42
06		3000 X	2930	-0-	-70	-0-	240	1	2690	2	Y	-0-	42
07		3038 X	2805	-0-	-233	-0-	214	1	2591	2	Y	-0-	42
08		3038 X	2753	-0-	-285	-0-	255	1	2498	2	Y	-0-	42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A													
03		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	321	1	3150	2	Y	-0-	39
04		3300 X	3155	-0-	-145	-0-	291	1	2864	2	Y	-0-	39
05		3379 X	3266	-0-	-113	-0-	313	1	2953	2	Y	-0-	39
06		3300 X	3045	-0-	-255	-0-	299	1	2746	2	Y	-0-	39
07		3410 X	3156	-0-	-254	-0-	328	1	2827	2	Y	1	36
*08		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	317	1	2830	2	Y	4 1	36

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000													
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	81	1	798	2	Y	-0-	39
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	2	Y	-0-	39
05		1054 N	938	-0-	-116	-0-	90	1	848	2	Y	-0-	39
06		840 N	817	-0-	-23	-0-	80	1	737	2	Y	-0-	39
07		1023 N	837	-0-	-186	-0-	87	1	750	2	Y	-0-	35
08		930 N	751	-0-	-179	-0-	76	1	675	2	Y	4 1	35

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	242722	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	10387 - 15496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2015 N	1963	-0-	-52	-0-	182 1	1781 2	Y	-0-		39
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	161 1	1588 2	Y	-0-		39
05		1984 N	1736	-0-	-248	-0-	166 1	1570 2	Y	-0-		39
06		1890 N	1732	-0-	-158	-0-	170 1	1562 2	Y	-0-		39
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	193 1	1661 2	Y	1	4 1	36
*08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	190 1	1699 2	Y	-0-		36

MAST		WELL #:		5H	RRCID ->	245094	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9875 - 15038
03		5487 X	5150	-0-	-337	-0-	5150 2		N	-0-		95
04		5280 X	5017	-0-	-263	-0-	5017 2		N	-0-		95
05		5394 X	5157	-0-	-237	-0-	5157 2		N	-0-		95
06		5220 X	4943	-0-	-277	-0-	4943 2		N	-0-		95
07		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2		N	-0-		95
08		5177 X	5099	-0-	-78	-0-	5099 2		N	-0-		95

MHM PIPELINE CO., INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	254870	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9867 - 13436
BLACK BRANCH GAS UNIT												
03		1798 X	1618	-0-	-180	-0-	1618 2		N	-0-		41
04		1740 X	1607	-0-	-133	-0-	1607 2		N	-0-		41
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		41
06		1740 X	1430	-0-	-310	-0-	1430 2		N	-0-		41
07		1674 X	1223	-0-	-451	-0-	1223 2		N	-0-		41
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9247 - 13945
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
04		1410 N	762	-0-	-648	-0-	762 2		N	-0-		-0-
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-
*07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

84 ENERGY LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354
BETHUNE A												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682
HARLAN												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-	-0-
04	1170 N	1018	-0-	-152	-0-	1018	2			N	-0-	-0-
05	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	2			N	-0-	-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	-0-
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9626 - 10372
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	9474 - 9611
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353 - 9498
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244 - 9384
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOGANSPOUT (GLEN ROSE)		54403 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048 - 4056
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-	-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-	-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-	-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-	-0-
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164	3			N	-0-	-0-
08	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	3			N	-0-	-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		003645										
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 108868		COMPL. DATE 12/11/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2011 2	23 9	N	21		170
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1860 2	35 9	N	32	109 1	93
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1738 2	20 9	N	18		111
06		1980 N	1489	-0-	-491	-0-	1486 2	3 9	N	3		114
07		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1787 2	6 9	N	5		119
08		1767 N	1299	-0-	-468	-0-	1290 2	9 9	N	8		127

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540			
03		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2		N	-0-		42
04		1200 N	896	-0-	-304	-0-	896 2		N	-0-		42
05		1240 N	696	-0-	-544	-0-	696 2		N	-0-		42
06		1170 N	711	-0-	-459	-0-	711 2		N	-0-		42
07		930 N	667	-0-	-263	-0-	667 2		N	-0-		42
08		682 N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986			TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397			
03		3844 X	3272	-0-	-572	-0-	3262 2	10 9	Y	9		119
04		3720 X	3232	-0-	-488	-0-	3223 2	9 9	Y	8		127
05		3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3331 2	31 9	Y	28	150 1	5
06		3540 X	2923	-0-	-617	-0-	2920 2	3 9	Y	3		8
07		3658 X	3072	-0-	-586	-0-	3070 2	2 9	Y	2		10
*08		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3672 2	2 9	Y	2		12

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 124187		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467			
03		3255 X	2985	-0-	-270	-0-	2983 2	2 9	N	2		181
04		3060 X	2721	-0-	-339	-0-	2719 2	2 9	N	2		183
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3242 2	2 9	N	2		185
06		3060 X	2712	-0-	-348	-0-	2710 2	2 9	N	2		187
07		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159 2	2 9	N	2		189
08		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	3043 2	14 9	N	13		202

ALEXANDER, J.D. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 125988		COMPL. DATE 10/18/1987			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4141 2	2 9	N	2	112	
04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3995 2	1 9	N	1	113	
05		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4066 2	1 9	N	1	114	
06		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582 2	1 9	N	1	115	
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3791 2	3 9	N	3	118	
*08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3732 2	2 9	N	2	120	

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534												
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	8 2	15 9	N	14	453	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	10 2	13 9	N	12	465	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 2	53 9	N	48	344	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	10 2	4 9	N	4	348	
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	5 2	6 9	N	5	353	
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 2	67 9	N	61	414	

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764												
03		3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-	58	
04		3720 #	2904	-0-	-816	-0-	500 1	2404 2	N	-0-	58	
05		3348 #	869	-0-	-2479	-0-	200 1	669 2	N	-0-	58	
06		2550 #	135	-0-	-2415	-0-	75 1	60 2	N	-0-	58	
07		3007 #	2630	-0-	-377	-0-	475 1	2155 2	N	-0-	58	
*08		3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	675 1	2401 2	N	29	87	
							32 9					

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	55	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	56	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	57	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	61	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	65	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	68	

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865												
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	25	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	25	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	25	
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	25	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	25	
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	25	

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8600)		//CONT.//		54664 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130						
CARTER		WELL #:		2	RRCID -> 178966	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH 10998	PERF. 8674	- 8735	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745)				54664 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130						
MONNIG "B"		WELL #:		1-U	RRCID -> 143624	COMPL. DATE 10/15/1992	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 8750	- 8804	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)				54804 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG		
LONG TRUSTS, THE				507585						
LANCASTER, MAURINE		WELL #:		1	RRCID -> 117823	COMPL. DATE 07/10/1985	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 10825	- 10945	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		167
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		167
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		167
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		167
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		167
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		167

LONGWOOD				54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715						
RUDD GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 190161	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5801	- 5807	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022										

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266				CNTY: HARRISON		
HADDAD 1		WELL #:		2	RRCID -> 189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5644	- 5789
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022										

LONGWOOD (COTTON VALLEY)			54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584										
BULLARD CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4247 X	3351	-0-	-896	-0-	3338 2	13 9		N	12	4 8		68
04	4110 X	2936	-0-	-1174	-0-	2929 2	7 9		N	6			74
05	4247 X	4042	-0-	-205	-0-	731 1	3292 2		N	17	1 8		90
06	3840 X	2116	-0-	-1724	-0-	2107 2	9 9		N	8	1 8		97
07	3968 X	3179	-0-	-789	-0-	437 1	2736 2		N	5			102
08	4030 X	2682	-0-	-1348	-0-	2682 2			N	-0-			102
ANITA BOOKOUT			WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548			
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2			N	-0-			42
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	139 1	1547 2		N	-0-			42
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	7 1	1663 2		N	-0-			42
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	40 1	1578 2		N	-0-			42
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	61 1	1557 2		N	-0-			42
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	161 1	1517 2		N	-0-			42
ANITA BOOKOUT			WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650			
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 2	3 9		N	3	3 8		48
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	38 1	424 2		N	-0-			48
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 2		N	-0-			48
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	5 1	220 2		N	-0-			48
07	465 N	225	-0-	-240	-0-	9 1	216 2		N	-0-			48
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26 1	247 2		N	-0-			48
WINSTON			WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632			
03	2294 N	2092	-0-	-202	-0-	2084 2	8 9		N	7	5 8		57
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	162 1	2081 2		N	5			62
05	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	80 1	1893 2		N	1	1 8		62
06	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	116 1	1647 2		N	1	1 8		62
07	2294 N	1883	-0-	-411	-0-	1882 2	1 9		N	1	1 8		62
*08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	57 1	1976 2		N	3	3 8		62
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038										
DEAN			WELL #: 1		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
WINSTON			WELL #: 2		RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
DEAN		WELL #:		4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9076 - 9312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9112 - 9301			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	083027	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	9493	PERF. 8300 - 8314			
PANAM RUDD		385715												
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2022														
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		WELL #:		1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9082 - 9338			
RUDD		660001												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328	2			N	-0-			56
07	14B2 EXT	358	-0-	358	686	358	2			N	-0-			56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	686					N	NO RPT			56
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9156 - 9203			
SNIDER INDUSTRIES		722890												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF. 9230 - 10755			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
URSUS OIL AND GAS				879300										
AKES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2108 N	1845	-0-	-263	-0-	1845 3			N	-0-			252
04		1620 N	1452	-0-	-168	-0-	1445 3	7 9		N	6			258
05		1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1570 3			N	-0-			258
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3			N	-0-			258
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3			N	-0-			258
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			258

WILDLAND INVESTING CO., LLC				923443				CNTY: HARRISON						
HADDAD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
RUDD, W.L.				WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348	
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			121
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			121
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			121
06	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			121
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-			121
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	-0-	510 2	22 9		N	20			141

VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851				CNTY: HARRISON						
ABNEY, J. K.				WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2567 - 2597	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION				923280				CNTY: HARRISON						
RUDD, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2328 - 2360	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			170
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			170

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.// 54807 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.// 923280										
RUDD, W L "B" -R		WELL #: 9		RRCID -> 206334		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 2456		PERF. 2307 - 2317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	773	2	34	9	N	31	89
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	743	2	39	9	N	35	124
05	806 #	756	-0-	-50	-0-	753	2	3	9	N	3	127
06	780 #	702	-0-	-78	-0-	700	2	2	9	N	2	129
07	806 #	639	-0-	-167	-0-	638	2	1	9	N	1	130
08	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	130

RUDD, W.L. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 209586		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2312 - 2322		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118

RUDD, W. L. "D"		WELL #: 11		RRCID -> 209905		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2314 - 2324		
03	2139	1103	-0-	-1036	2139	1083	2	20	9	N	18	196
04	2070	1061	-0-	-1009	1130	1051	2	10	9	N	9	205
05	2139	1037	-0-	-1102	28	1024	2	13	9	N	12	217
06	1076 R	1048	-0-	-28	-0-	1038	2	10	9	N	9	226
07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	227
08	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	227

RUDD, W. L. "E"		WELL #: 12		RRCID -> 215277		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2314 - 2324		
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	137	2	78	9	Y	71	32
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	157	2	53	9	Y	48	80
05	DLQ G-10	184	-0-	184	184	160	2	24	9	Y	22	102
06	DLQ G-10	186	-0-	186	370	168	2	18	9	Y	16	118
07	DLQ G-10	124	-0-	124	494	122	2	2	9	Y	2	120
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	494					Y	NO RPT	120

RUDD, W. L. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 216997		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2314 - 2324		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	41
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6	47
05	DLQ G-10	273	-0-	273	273	271	2	2	9	Y	2	49
06	DLQ G-10	425	-0-	425	698	423	2	2	9	Y	2	51
07	DLQ G-10	686	-0-	686	1384	684	2	2	9	Y	2	53
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1384					Y	NO RPT	53

RUDD, W. L. "E"		WELL #: 14		RRCID -> 220469		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 2447		PERF. 2320 - 2330		
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	135	2	59	9	Y	54	23
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	111	2	35	9	Y	32	55
05	DLQ G-10	144	-0-	144	144	133	2	11	9	Y	10	65
06	DLQ G-10	142	-0-	142	286	130	2	12	9	Y	11	76
07	DLQ G-10	165	-0-	165	451	165	2			Y	-0-	76
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT	76

RUDD, W. L. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 221121		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2300 - 2310		
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	24	2	40	9	Y	36	16
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	38	2	25	9	Y	23	39
05	DLQ G-10	104	-0-	104	104	95	2	9	9	Y	8	47
06	DLQ G-10	70	-0-	70	174	61	2	9	9	Y	8	55
07	DLQ G-10	64	-0-	64	238	64	2			Y	-0-	55
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	238					Y	NO RPT	55

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LLC RUDD GAS UNIT 2			54807 800 170038		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
			WELL #:	4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 6048 - 6052		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINSTON			WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6032 - 6050	
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	224	1	2053	2	N	-0-	290	
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	201	1	1918	2	N	-0-	290	
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	212	1	2105	2	N	-0-	290	
06	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	168	1	1608	2	N	20	183 1	127
07	1953 N	1199	-0-	-754	-0-	116	1	1083	2	N	-0-	127	
*08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	220	1	2149	2	N	-0-	127	

RUDD GAS UNIT 2			WELL #:		5	RRCID ->	274421	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 7736 - 7745
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ACM			WELL #:		1	RRCID ->	275585	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6243 - 6255
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. RUDD GAS UNIT 1			WELL #:		385715 6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6278 - 6283
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP TAYLOR			WELL #:		480266	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6092 - 6098
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
URSUS OIL AND GAS				879300								
DR. SCRIVNER				WELL #:	1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6250 - 6279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		130
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		130
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		130
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		130
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3		N	-0-		130
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6037 - 6231
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2022												

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)				54807 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
SHELburn				WELL #:	1	RRCID ->	125770	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 6112 - 6124
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	88	1	1789	2	N	-0-	163
04	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	77	1	1767	2	N	-0-	163
05	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	63	1	1829	2	N	-0-	163
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1856	2	N	-0-	163
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	74	1	1851	2	N	-0-	163
*08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	70	1	1936	2	N	-0-	163

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)				54810 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266								
YOUNGBLOOD				WELL #:		RRCID ->	135585	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5798 - 5802
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2019												

LORETTA ROSE (RODESSA)				54931 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.				121085								
GIMBLE, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	136416	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	11874	PERF.10817 - 11824
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	3		N	-0-		82
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		82
05	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	3		N	-0-		82
06	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	3		N	-0-		82
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	9	N	1	83
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		83

NEWTON, W.F.				WELL #:	1X	RRCID ->	141668	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	11560	PERF.10562 - 11519
03	5053 X	4284	-0-	-769	-0-	4155	3	129	9	N	117	137
04	4890 X	4785	-0-	-105	-0-	4679	3	106	9	N	96	43
05	5053 X	4941	-0-	-112	-0-	4854	3	87	9	N	79	122
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4210	3	72	9	N	65	187
07	4960 X	4946	-0-	-14	-0-	4861	3	85	9	N	77	264
*08	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4919	3	84	9	N	76	150

OIL AND GAS DIVISION

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)				55073 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
N. LOUISIANA TIMBERLAND				WELL #: 1	RRCID -> 283327	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 5994	-		6057	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 2		N	-0-			94
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	197 2	9 9	N	8			102
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	281 1	1110 2	N	3			105
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	972 2	4 9	N	4			109
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	239 1	1262 2	N	16			125
08	713 N	268	-0-	-445	-0-	259 2	9 9	N	8	1 8		132

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
GROGAN, MILLIE				WELL #: 2	RRCID -> 208399	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6098	-		6106	

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	66 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EADS				WELL #: 1	RRCID -> 281656	COMPL. DATE 08/20/2016	TOTAL DEPTH 10333	PERF. 6403	-		6413	

03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	134 1	1567 2	N	22	22 8		167
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	128 1	1595 2	N	3	3 8		167
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	136 1	1524 2	N	1	1 8		167
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	141 1	1586 2	N	-0-			167
07	1798 N	666	-0-	-1132	-0-	50 1	616 2	N	-0-			167
08	1674 N	133	-0-	-1541	-0-	12 1	121 2	N	-0-			167

MALAPAX (HILL)				56887 370	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE	
NEC OPERATING, LLC				100325								
WIPPRECHT GU 1				WELL #: 5 U	RRCID -> 201136	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 7785	-		9306	

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B				WELL #: 10	RRCID -> 213756	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 7797	-		7878	

03	16 N	7	-0-	-9	-0-	6 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANNING (BOSSIER SAND)										57155 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA			
BBX OPERATING, L.L.C.										058908									
FLOURNOY, RUBY										WELL #: 1		RRCID -> 256201		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 17911		PERF. 17240 - 17260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

MANZIEL (PETTIT Y)										57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415									
REYNOLDS, W. S.										WELL #: 1 L		RRCID -> 016375		COMPL. DATE 05/12/1961		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8788 - 8802	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						103		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						103		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						103		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						103		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22						125		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19						144		

NOE, J. L.										WELL #: 1 C		RRCID -> 031373		COMPL. DATE 10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8614 - 8622	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						150		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						150		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						150		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						150		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						150		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						150		

KIMMEY, T. O. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 110901		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8738 - 8796	
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	460	2	33 9	N	30	152	1				66		
04		450 N	372	-0-	-78	-0-	350	2	22 9	N	20						86		
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19 9	N	17						103		
06		480 N	337	-0-	-143	-0-	322	2	15 9	N	14						117		
07		372 N	118	-0-	-254	-0-	97	2	21 9	N	19						136		
*08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-						136		

MANZIEL (RODESSA)										57255 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.										495689									
BAILEY, DOYLE										WELL #: 1		RRCID -> 133581		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8073 - 8164	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD			
MANZIEL GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 070733		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 7965 - 8282	
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	652	2	18 9	N	16	1	8				99		
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21 9	N	19						118		
05		589 N	585	-0-	-4	-0-	565	2	20 9	N	18						136		
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	668	2	40 9	N	36	143	1				29		
07		806 N	391	-0-	-415	-0-	368	2	23 9	N	21						50		
*08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26 9	N	24						74		

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 FAIR OIL, LTD. 258410
 ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

03	04	05	06	07	08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	04	05	06	07	08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	05	06	07	08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	06	07	08			SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	07	08				SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	08					SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08						SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

03	04	05	06	07	*08	711 X	863 N	627 N	648 N	1012 N	972 N	711 2	863 2	627 2	648 2	1012 2	972 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05	06	07	*08	711 X	863 N	627 N	648 N	1012 N	972 N	711 2	863 2	627 2	648 2	1012 2	972 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	06	07	08		863 N	627 N	648 N	1012 N	972 N		863 2	627 2	648 2	1012 2	972 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	06	07	08			627 N	648 N	1012 N	972 N			627 2	648 2	1012 2	972 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	07	08				648 N	1012 N	972 N				648 2	1012 2	972 2				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	08					1012 N	972 N					1012 2	972 2					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08						972 N						972 2						N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

03	04	05	06	07	08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	18	18	18	18	18	18
03	04	05	06	07	08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	18	18	18	18	18	18
04	05	06	07	08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	18	18	18	18	18	18
05	06	07	08			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	18	18	18	18	18	18
06	07	08				14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	18	18	18	18	18	18
07	08					14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	18	18	18	18	18	18
08						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	Y	-0-	18	18	18	18	18	18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

03	04	05	06	07	08	14B DENY	0 N	35 N	0 N	0 N	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	139	139	139	139	139	139
03	04	05	06	07	08	14B DENY	0 N	35 N	0 N	0 N	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	139	139	139	139	139	
04	05	06	07	08		0 N	35 N	0 N	0 N	31 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	139	139	139	139	139	
05	06	07	08			35 N	0 N	0 N	31 N			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	139	139	139	139	139	
06	07	08				0 N	0 N	31 N				-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	139	139	139	139	139	
07	08					0 N	31 N					-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	139	139	139	139	139	
08						31 N						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	139	139	139	139	139	

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	80	80	80	80	88	88
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	80	80	80	80	88	88
04	05	06	07	08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	80	80	80	80	88	88
05	06	07	08			14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	80	80	80	80	88	88
06	07	08				14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	80	80	80	80	88	88
07	08					14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	80	80	80	80	88	88
08						14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	N	-0-	80	80	80	80	88	88

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
BAILEY, DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	148537	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8387 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	N	13			74
04	390 N	304	-0-	-86	-0-	292	2	12	9	N	11			85
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	264	2	11	9	N	10			95
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	253	2	7	9	N	6			101
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	229	2	12	9	N	11			112
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	N	12			124

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	159642	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8378 - 8417		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		WELL #:		1A	RRCID ->	116255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8716 - 8898		
FAIR OIL, LTD.		WELL #:		258410										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		WELL #:		2 T	RRCID ->	037100	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8728 - 8738		
ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		806415										
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			137
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			137
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1			138
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			138
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	52	2	1	9	N	1			139
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			139

NOE, J. L.		WELL #:		1 T	RRCID ->	098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8739 - 8868		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121155	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8658 - 8837		
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	N	11	165 1		30
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1568	2	11	9	N	10			40
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1720	2	15	9	N	14			54
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	2	12	9	N	11			65
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775	2	15	9	N	14			79
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1			80

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415										
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8654 - 8847			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8640 - 8896			
03	1302 N	942	-0-	-360	-0-	931	2	11	9	N	10			254
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	711	2	17	9	N	15	187	1	82
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	754	2	19	9	N	17			99
06	900 N	497	-0-	-403	-0-	497	2			N	-0-			99
07	744 N	111	-0-	-633	-0-	90	2	21	9	N	19			118
08	775 N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-			118

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF. 9123 - 9135			
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	2	19	9	N	17	173	1	85
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	655	2	15	9	N	14			99
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6			105
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7			112
07	682 N	302	-0-	-380	-0-	291	2	11	9	N	10			122
08	496 N	354	-0-	-142	-0-	341	2	13	9	N	12			134

MANZIEL, NE. (HILL)				57258 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.				258410										
MOORE, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	091963	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF. 8342 - 8550			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANZIEL, SE. (GLOYD)				57260 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
SHEPPARD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8320 - 8454			
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15			191
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1574	2	12	9	N	11			202
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15			217
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1625	2	24	9	N	22			239
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18			257
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14			271

MANZIEL, SE. (RODESSA V)				57260 450	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8218 - 8238			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	140 2	7 9	N	6	143 1		25
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 2	4 9	N	4			29
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	112 2	4 9	N	4			33
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117 2	3 9	N	3			36
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			36
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3 9	N	3			39

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 GAINES OPERATING, LLC 293071
 MACKAY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071								
GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MARONDA (TRAVIS PEAK)				57649 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7718 - 7818	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)				57762 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF. 8612 - 8766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
COLE, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	145144	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	12324	PERF. 8102 - 8155	
03	740 X	-0-	-0-	-740	-0-				N	-0-		139
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		139
MARTHA JANE (PETTIT, U.)				57767 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC				850992								
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	101217	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7085 - 7362	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS)				57812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
				881167							
				WELL #: 1	RRCID -> 259382	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 13560	PERF. 11624	- 11644		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CORGEY				WELL #: 1R	RRCID -> 259389	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 7836	- 13301		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) AETHON ENERGY OPERATING LLC HERRERA, MANUEL				57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
				008555							
				WELL #: 1	RRCID -> 100731	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 13587	PERF. 8980	- 9094		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FULLER, FULTON				WELL #: 1	RRCID -> 111129	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 10657	PERF. 8552	- 8558		
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			67
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			67
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			67
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			67
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	N	-0-			67
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			67

HERRERA, MANUEL				WELL #: 2	RRCID -> 215559	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8786	- 10698		
03	558 N	29	-0-	-529	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		3
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		3
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	5		8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

HERRERA, MANUEL				WELL #: 3	RRCID -> 218022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9062	- 10582		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	-0-		3
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		Y	-0-		3
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 1		Y	-0-		3
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	158 1	6 9	Y	5		8
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 1		Y	-0-		8
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 1		Y	-0-		8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
HERRERA, MANUEL		WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	418 2	Y	-0-		3
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	13 1	144 2	Y	-0-		3
05	341 N	89	-0-	-252	-0-	8 1	81 2	Y	-0-		3
06	330 N	79	-0-	-251	-0-	23 1	50 2	Y	5		8
						6 9					
07	131 N	71	-0-	-60	-0-	25 1	46 2	Y	-0-		8
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	37 1	60 2	Y	-0-		8

HERRERA, MANUEL		WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484	
03	14B2 EXT	8151	-0-	8151	8151	627 1	7524 2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1549	-0-	1549	9700	132 1	1417 2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	830	-0-	830	10530	72 1	758 2	Y	-0-		-0-
06	11205 X	675	-0-	-10530	-0-	214 1	461 2	Y	-0-		-0-
07	920 X	920	-0-	-0-	-0-	325 1	595 2	Y	-0-		-0-
08	1085 X	861	-0-	-224	-0-	327 1	534 2	Y	-0-		-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640	
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	22 1	267 2	Y	-0-		38
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	Y	-0-		38
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	17 1	175 2	Y	-0-		38
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	75 1	162 2	Y	-0-		38
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	135 1	248 2	Y	-0-		38
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	160 1	261 2	Y	-0-		38

HERRERA, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204	
03	2403 N	1016	-0-	-1387	-0-	78 1	938 2	Y	-0-		41
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41 1	438 2	Y	-0-		41
05	2697 X	347	-0-	-2350	-0-	30 1	317 2	Y	-0-		41
06	2610 X	339	-0-	-2271	-0-	107 1	232 2	Y	-0-		41
07	477 X	376	-0-	-101	-0-	133 1	243 2	Y	-0-	31 1	10
08	403 X	256	-0-	-147	-0-	97 1	159 2	Y	-0-		10

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE 12/16/2006		N/A		TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555							
HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	434 X	272	-0-	-162	-0-	21 1	251 2	Y	3
04	270 X	211	-0-	-59	-0-	18 1	193 2	Y	3
05	403 X	205	-0-	-198	-0-	18 1	187 2	Y	3
06	390 X	192	-0-	-198	-0-	61 1	131 2	Y	3
07	403 X	219	-0-	-184	-0-	77 1	142 2	Y	-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	48 1	79 2	Y	-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283	
03	868 N	47	-0-	-821	-0-	4 1	43 2	Y	5
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37 1	396 2	Y	5
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 2	Y	5
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	157 1	340 2	Y	5
07	434 N	145	-0-	-289	-0-	51 1	94 2	Y	1
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	157 1	257 2	Y	1

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920	
03	7104 X	2012	-0-	-5092	-0-	2012 2		N	-0-
04	2010 X	1102	-0-	-908	-0-	1102 2		N	-0-
05	2077 X	994	-0-	-1083	-0-	994 2		N	-0-
06	2010 X	1075	-0-	-935	-0-	1075 2		N	-0-
07	2077 X	1001	-0-	-1076	-0-	910 2	91 9	N	83
08	2015 X	1195	-0-	-820	-0-	1195 2		N	83

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054	
03	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003 2		N	113
04	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1035 2		N	113
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001 2		N	113
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	113
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	113
*08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	113

HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4746 - 4830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8723 - 10089
03		713 N	460	-0-	-253	-0-	35 1	425 2	Y	-0-		126
04		630 N	530	-0-	-100	-0-	45 1	479 2	Y	5		131
							6 9					
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	49 1	514 2	Y	-0-		131
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	178 1	384 2	Y	-0-		131
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	227 1	416 2	Y	1	116 1	16
							1 9					
*08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	237 1	387 2	Y	20		36
							22 9					

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8857 - 10626
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	Y	-0-		12
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	Y	-0-		12
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2	Y	-0-		12
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	53 1	114 2	Y	-0-		12
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	56 1	103 2	Y	1	10 1	3
							1 9					
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	44 1	72 2	Y	-0-		3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8786 - 10593
03		2480 X	1472	-0-	-1008	-0-	113 1	1359 2	Y	-0-	182 1	10
04		2400 X	1405	-0-	-995	-0-	120 1	1285 2	Y	-0-		10
05		2480 X	1356	-0-	-1124	-0-	118 1	1238 2	Y	-0-		10
06		2400 X	953	-0-	-1447	-0-	302 1	651 2	Y	-0-		10
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022 - WELL PLUGGED 7/1/2022												

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8969 - 11120
03		2201 N	1711	-0-	-490	-0-	1711 2		N	-0-		13
04		2160 N	1697	-0-	-463	-0-	1697 2		N	-0-		13
05		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1653 2		N	-0-		13
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		13
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-		13
*08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9005 - 10503		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	2	Y	-0-		3
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	9	1	98	2	Y	-0-		3
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	7	1	70	2	Y	-0-		3
06	240	N	87	-0-	-153	-0-	26	1	55	2	Y	5		8
							6	9						
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	Y	-0-		8
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	68	1	112	2	Y	-0-		8

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8634 - 10227		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452		PERF. 8744 - 10291		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694		PERF. 8954 - 10619		
03	558	N	276	-0-	-282	-0-	21	1	255	2	Y	-0-		13
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-		13
05	496	N	56	-0-	-440	-0-	5	1	51	2	Y	-0-		13
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		13
07	T. A.		-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	10 1	3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8696 - 10508		
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	-0-		-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	17	1	181	2	Y	5		5
							6	9						
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	27	1	280	2	Y	-0-		5
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	100	1	216	2	Y	17		22
							19	9						
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	107	1	196	2	Y	-0-		22
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	98	1	161	2	Y	-0-		22

HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH 10616		PERF. 8996 - 10382		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555											
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		1116 N	961	-0-	-155	-0-	961 2				82
04		1110 N	949	-0-	-161	-0-	949 2				82
05		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 2				82
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2				82
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2				82
*08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2				82

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306											
03		310 N	260	-0-	-50	-0-	20 1	240 2	Y	-0-	3
04		360 N	260	-0-	-100	-0-	22 1	238 2	Y	-0-	3
05		279 N	227	-0-	-52	-0-	20 1	207 2	Y	-0-	3
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	67 1	145 2	Y	5	8
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	6 9	71 1	130 2	Y	8
*08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	83 1	135 2	Y	-0-	8

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548											
03		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	171 1	2048 2	N	52	91
04		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	57 9	163 1	1750 2	N	110
05		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	21 9	280 1	2946 2	N	113
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3 9	1144 1	2468 2	N	113
07		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	995 1	995 1	1821 2	N	25
*08		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4 9	1518 1	2479 2	N	28
							3 9				

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148											
03		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-	68
04		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-	68
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		N	-0-	68
06		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-	68
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2		N	-0-	68
*08		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-	68

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					87
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					87
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					87
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					87
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					87
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					87

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568								
03	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					18
04	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					18
05	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					18
06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11371	2	55	9	N	50					68
07	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					68
*08	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020								
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					155
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					155
05	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					155
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					155
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5					160
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					160

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					18

THELMA LOU GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130								
03	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	845	1	10128	2	N	-0-					43
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	905	1	9691	2	N	-0-					43
05	10323 X	9737	-0-	-586	-0-	846	1	8891	2	N	-0-					43
06	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	3323	1	7170	2	N	39					82
						43	9									
07	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	4139	1	7580	2	N	-0-					82
*08	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	4001	1	6535	2	N	-0-					82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4960 X	4698	-0-	-262	-0-	4698 2		N	-0-			72
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-			72
05		4960 X	4288	-0-	-672	-0-	4288 2		N	-0-			72
06		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2		N	-0-			72
07		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 2		N	-0-			72
*08		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			13
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			13
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			13
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			13
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			13
*08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			13

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

03		1240 N	983	-0-	-257	-0-	983 2		N	-0-			47
04		1080 N	963	-0-	-117	-0-	963 2		N	-0-			47
05		1116 N	889	-0-	-227	-0-	889 2		N	-0-			47
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			47
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			47
*08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			47

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	N	-0-			115
04		1020 N	655	-0-	-365	-0-	55 1	592 2	N	7			122
							8 9						
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	52 1	549 2	N	-0-			122
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	130 1	281 2	N	-0-			122
07		682 N	405	-0-	-277	-0-	143 1	262 2	N	-0-			122
08		589 N	202	-0-	-387	-0-	77 1	125 2	N	-0-			122

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1178 N	627	-0-	-551	-0-	627	2		N	-0-	120
04		660 N	514	-0-	-146	-0-	514	2		N	-0-	120
05		992 N	258	-0-	-734	-0-	258	2		N	-0-	120
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	120
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	529	2	46	9	N	162
08		248 N	15	-0-	-233	-0-	14	2	1	9	N	163

ETOCO, L.P. 255133												
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
*07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179												
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	267
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	267
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	267
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	267
*07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	267
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	267

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290												
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	24	1	295	2	Y	29
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	20	1	237	2	Y	29
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	2	Y	29
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	29
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	Y	29
*08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	31

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696												
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	29
04		210 N	134	-0-	-76	-0-	10	1	124	2	Y	29
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	Y	29
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	Y	29
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	29
*08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	30

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270												
03		1550 N	682	-0-	-868	-0-	52	1	630	2	Y	-0-
04		1530 N	541	-0-	-989	-0-	41	1	500	2	Y	-0-
05		961 N	581	-0-	-380	-0-	47	1	534	2	Y	-0-
06		660 N	442	-0-	-218	-0-	32	1	410	2	Y	-0-
07		558 N	445	-0-	-113	-0-	31	1	414	2	Y	-0-
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	Y	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #: 3501 T		RRCID -> 235747		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	254 1 34 9	3095 2	Y	31		357
04	3540 X	3195	-0-	-345	-0-	242 1 31 9	2922 2	Y	28		385
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	349 1 149 9	4007 2	Y	135	170 1	350
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	261 1 177 9	3330 2	Y	161	167 1	344
07	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	251 1 58 9	3331 2	Y	53		397
*08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	403 1 277 9	5129 2	Y	252	341 1	308

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238143		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8915 - 10592	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8632 - 10438	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8670 - 10222	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254734		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 8632 - 10496	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254738		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777		PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643																			
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954																			
03		341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	N	-0-							12
04		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-							12
05		217 N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	2	N	-0-							12
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178	2	N	-0-							12
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	3							15
*08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	5							20
							6	9											

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726																			
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	2	N	-0-							90
04		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	98	1	2047	2	N	10							100
							11	9											
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	98	1	1946	2	N	12							112
							13	9											
06		2130 N	1875	-0-	-255	-0-	91	1	1781	2	N	3							115
							3	9											
07		2201 N	1433	-0-	-768	-0-	65	1	1362	2	N	5							120
							6	9											
08		2046 N	1927	-0-	-119	-0-	85	1	1839	2	N	3							123
							3	9											

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811																			
03		186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	N	-0-							64
04		240 N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	N	-0-							64
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	2	N	-0-							64
06		150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-							64
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-							64
*08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-							64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464																			
03		2232 N	2013	-0-	-219	-0-	86	1	1927	2	N	-0-							54
04		1920 N	1692	-0-	-228	-0-	77	1	1615	2	N	-0-							54
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	N	-0-							54
06		1950 N	1626	-0-	-324	-0-	79	1	1547	2	N	-0-							54
07		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	74	1	1537	2	N	-0-							54
08		1922 N	1723	-0-	-199	-0-	76	1	1647	2	N	-0-							54

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8996 - 9011	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1333 N	570	-0-	-763	-0-	31 1	527 2	N		11			123
04	870 N	846	-0-	-24	-0-	12 9	47 1	N		-0-			123
05	2604 N	1666	-0-	-938	-0-	47 1	90 1	N		57	169 1		11
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	63 9	88 1	N		13			24
07	868 N	425	-0-	-443	-0-	14 9	23 1	N		-0-			24
*08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	23 1	138 1	N		10			34
						11 9	11 9						
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8641 - 10497	
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	106 1	683 2	Y		-0-			235
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	91 1	715 2	Y		20			255
05	775 N	653	-0-	-122	-0-	22 9	74 1	Y		-0-			255
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	74 1	82 1	Y		-0-			255
07	775 N	694	-0-	-81	-0-	82 1	90 1	Y		-0-			255
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	90 1	96 1	Y		-0-			255
						96 1	673 2	Y					
PARMER		WELL #:		1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8882 - 10780	
03	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	138 1	3486 2	N		-0-			20
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	105 1	3468 2	N		120			140
05	3937 X	3356	-0-	-581	-0-	132 9	96 1	N		56			196
06	3810 X	2761	-0-	-1049	-0-	62 9	88 1	N		-0-	159 1		37
07	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	88 1	117 1	N		-0-			37
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	117 1	123 1	N		-0-			37
						123 1	3721 2	N					
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	244141	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8808 - 10797	
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	382 1	2450 2	Y		-0-			-0-
04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	321 1	2531 2	Y		-0-			-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	319 1	2505 2	Y		-0-			-0-
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	367 1	2572 2	Y		-0-			-0-
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	373 1	2509 2	Y		-0-			-0-
*08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	381 1	2682 2	Y		-0-			-0-
						381 1	2682 2	Y					
COATS, H.		WELL #:		1	RRCID ->	244488	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8798 - 11147	
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	269 1	1730 2	Y		80	148 1		35
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	88 9	148 1	Y		-0-			35
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	162 1	1275 2	Y		15			50
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	17 9	157 1	Y		-0-			50
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	176 1	1186 2	Y		-0-			50
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	178 1	1254 2	Y		-0-			50
						178 1	1254 2	Y					
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	245282	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8867 - 10560	
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	19 1	125 2	Y		-0-			33
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	15 1	114 2	Y		-0-			33
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	Y		-0-			33
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	11 1	74 2	Y		-0-			33
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	8 1	55 2	Y		-0-			33
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969								
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	107	1	686	2	Y	-0-					77
04	420 N	295	-0-	-125	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					77
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	Y	-0-					77
06	780 N	397	-0-	-383	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					77
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	106	1	715	2	Y	-0-					77
08	868 N	686	-0-	-182	-0-	85	1	601	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862								
03	403 N	109	-0-	-294	-0-	15	1	94	2	N	-0-					56
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	98	1	773	2	N	79					135
						87	9									
05	1085 N	544	-0-	-541	-0-	61	1	477	2	N	5					140
						6	9									
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	2	N	-0-					140
07	992 N	276	-0-	-716	-0-	35	1	238	2	N	3					143
						3	9									
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	79	1	559	2	N	5					148
						6	9									

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876								
03	930 N	291	-0-	-639	-0-	39	1	252	2	Y	-0-					51
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	Y	-0-					51
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	53	1	414	2	Y	-0-					51
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					51
07	682 N	369	-0-	-313	-0-	48	1	321	2	Y	-0-					51
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	137	1	966	2	Y	-0-					51

COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922								
03	4402 X	3077	-0-	-1325	-0-	677	1	2400	2	Y	-0-					71
04	4260 X	2298	-0-	-1962	-0-	520	1	1778	2	Y	-0-					71
05	4061 X	3016	-0-	-1045	-0-	603	1	2333	2	Y	73					144
						80	9									
06	3930 X	2732	-0-	-1198	-0-	602	1	2119	2	Y	10					154
						11	9									
07	3472 X	2746	-0-	-726	-0-	625	1	2121	2	Y	-0-					154
08	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	636	1	2352	2	Y	-0-					154

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC DENNIS		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010			TOTAL DEPTH 11510			PERF. 9030 - 11352		
03		6243 X	6243	-0-	-0-	1051	1	5007	2	Y	168	146	1	97
04		7298 X	7298	-0-	-0-	1071	1	6074	2	Y	139	202	1	34
05		6982 X	6982	-0-	-0-	1058	1	5870	2	Y	49	63	1	20
06		6658 X	6658	-0-	-0-	1081	1	5476	2	Y	92			112
07		6964 X	6964	-0-	-0-	1165	1	5747	2	Y	47	65	1	94
*08		7116 X	7116	-0-	-0-	1139	1	5827	2	Y	136	125	1	105
		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 5335			PERF. 4897 - 4956		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016			TOTAL DEPTH 11228			PERF. 8742 - 11058		
03		3503 X	3389	-0-	-114	424	1	2720	2	Y	223	195	1	131
04		3390 X	3069	-0-	-321	323	1	2545	2	Y	183	269	1	45
05		3503 X	2195	-0-	-1308	240	1	1882	2	Y	66	84	1	27
06		3390 X	2896	-0-	-494	345	1	2418	2	Y	121			148
07		3503 X	2777	-0-	-726	351	1	2356	2	Y	64	87	1	125
08		3379 X	2925	-0-	-454	339	1	2388	2	Y	180	166	1	139
		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017			TOTAL DEPTH 11128			PERF. 8425 - 10908		
03		6107 X	4275	-0-	-1832	576	1	3699	2	Y	-0-			-0-
04		5910 X	4360	-0-	-1550	491	1	3869	2	Y	-0-			-0-
05		5456 X	4453	-0-	-1003	503	1	3950	2	Y	-0-			-0-
06		4890 X	4320	-0-	-570	539	1	3781	2	Y	-0-			-0-
07		4619 X	4282	-0-	-337	555	1	3727	2	Y	-0-			-0-
*08		4699 X	4699	-0-	-0-	585	1	4114	2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 282404		COMPL. DATE 01/16/2017			TOTAL DEPTH 11174			PERF. 9935 - 10942		
03		1054 X	216	-0-	-838	35	1	181	2	Y	-0-			-0-
04		690 X	345	-0-	-345	44	1	301	2	Y	-0-			-0-
05		651 X	240	-0-	-411	31	1	208	2	Y	1			1
06		630 X	2	-0-	-628	2	2			Y	-0-			1
07		651 X	26	-0-	-625	4	1	22	2	Y	-0-			1
*08		491 X	491	-0-	-0-	69	1	422	2	Y	-0-			1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5208 X	3296	-0-	-1912	-0-	435	1	2793	2	Y	62				270
04	5040 X	3411	-0-	-1629	-0-	68	9	3027	2	Y	-0-				270
05	4433 X	3285	-0-	-1148	-0-	371	1	2914	2	Y	-0-	180	1		90
06	4110 X	2825	-0-	-1285	-0-	349	1	2448	2	Y	25				115
07	3534 X	2703	-0-	-831	-0-	28	9	2353	2	Y	-0-				115
08	3534 X	2917	-0-	-617	-0-	350	1	2554	2	Y	-0-				115

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

03	5487 X	4048	-0-	-1439	-0-	543	1	3484	2	Y	19	16	1		11
04	5310 X	4185	-0-	-1125	-0-	21	9	3699	2	Y	15	22	1		4
05	4960 X	4032	-0-	-928	-0-	17	9	3571	2	Y	5	7	1		2
06	4290 X	3695	-0-	-595	-0-	455	1	3224	2	Y	10				12
07	4340 X	3979	-0-	-361	-0-	6	9	3458	2	Y	5	7	1		10
08	4340 X	4102	-0-	-238	-0-	11	9	3578	2	Y	14	13	1		11

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

03	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	750	1	4815	2	Y	12	12	1		8
04	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	13	9	5286	2	Y	9	15	1		2
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	671	1	4881	2	Y	3	4	1		1
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	10	9	4397	2	Y	7				8
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	622	1	4620	2	Y	2	4	1		6
*08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	3	9	4473	2	Y	9	8	1		7

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282																	
03	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	15673	2	Y	-0-					74
04	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	14724	2	Y	87	135	1			26
							96	9									
05	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	15559	2	Y	-0-					26
06	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	15533	2	Y	-0-					26
07	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	15078	2	Y	104					130
							114	9									
08	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
05	992 N	380	-0-	-612	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
08	372 N	70	-0-	-302	-0-	70	2		N	-0-			-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

03	3348 X	324	-0-	-3024	-0-	324	2		N	-0-			13
04	3240 X	186	-0-	-3054	-0-	186	2		N	-0-			13
05	3348 X	120	-0-	-3228	-0-	120	2		N	-0-			13
06	2370 X	101	-0-	-2269	-0-	101	2		N	-0-			13
07	868 X	27	-0-	-841	-0-	27	2		N	-0-			13
*08	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5833	2	52 9	N	47			60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

03	2914 X	39	-0-	-2875	-0-	39	2		N	-0-			105
04	2820 X	121	-0-	-2699	-0-	121	2		N	-0-			105
05	1054 X	19	-0-	-1035	-0-	19	2		N	-0-			105
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			105
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			105
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

03	4309 X	3266	-0-	-1043	-0-	3266	2		N	-0-			43
04	4170 X	3143	-0-	-1027	-0-	3143	2		N	-0-			43
05	4309 X	2663	-0-	-1646	-0-	2663	2		N	-0-			43
06	3870 X	3133	-0-	-737	-0-	3133	2		N	-0-			43
07	3255 X	1870	-0-	-1385	-0-	1870	2		N	-0-			43
08	3255 X	1544	-0-	-1711	-0-	1544	2		N	-0-			43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
ASTROS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	253029	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8404 - 11227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		4030 X	3533	-0-	-497	-0-	3533 2	N	-0-			63
04		3900 X	2964	-0-	-936	-0-	2964 2	N	-0-			63
05		3813 X	1774	-0-	-2039	-0-	1774 2	N	-0-			63
06		3690 X	3470	-0-	-220	-0-	3470 2	N	-0-			63
07		3782 X	2625	-0-	-1157	-0-	2625 2	N	-0-			63
08		3534 X	2427	-0-	-1107	-0-	2427 2	N	-0-			63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC					631795							
SAVELL -A-					WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

SAVELL -C-					WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			140

SAVELL					WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

VALENCE OPERATING COMPANY					881167							
PATZAKIS					WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORGEY					WELL #:		1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262569		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.				945936						
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H	RRCID -> 250712	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 8251	- 12840	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	2 1	45 2	N	-0-	98
04	1440 N	291	-0-	-1149	-0-	13 1	278 2	N	-0-	98
05	806 N	356	-0-	-450	-0-	16 1	340 2	N	-0-	98
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23 1	497 2	N	-0-	98
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-	98
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	115 1	2472 2	N	-0-	98

MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE		
RED WATER RESOURCES, INC.				697109						
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042747	COMPL. DATE 06/15/1967	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 8580	- 8690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059057	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8674	- 8724	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086181	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8668	- 8710	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	286

MAYDELL (WOODBINE)				58619 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC				528506						
CARTER, BARBARA		WELL #:		1	RRCID -> 189422	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4739	- 4741	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCKAY				59553 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
MCKAY		WELL #:			RRCID -> 110710	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 6064	- 6072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
 NKC ENERGY, LLC 598367
 AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-943			Y	-0-			-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077			Y	-0-			-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

03	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	15758	2	259	9	N	235	180	1	235
04	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	12432	2	173	9	N	157	166	1	226
05	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	9793	2	171	9	N	155	178	1	203
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5890	2	78	9	N	71	166	1	108
*07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	N	27			135
*08	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2263	2	69	9	N	63			198

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 RIPPY OIL COMPANY 712938
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					26
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26

OIL AND GAS DIVISION

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
RIPPY OIL COMPANY		//CONT.// 712938														
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
MIDYETT (PETTIT LOWER)		61179 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP		WELL #: 3		RRCID -> 282116		COMPL. DATE 09/18/2016			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998							
03	1612 N	729	-0-	-883	-0-	50	1	679	2	N	-0-					45
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					45
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	72	1	1023	2	N	-0-					45
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	2	N	-0-					45
07	1488 N	831	-0-	-657	-0-	49	1	782	2	N	-0-					45
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	133	1	1670	2	N	-0-					45
MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)		61239 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
GUILL, J. C., SR.		WELL #: 1 L		RRCID -> 118762		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)		61239 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
GUILL, J.C. SR.		WELL #: 1 C		RRCID -> 122247		COMPL. DATE 07/27/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
AC EXPLORATION, LLC		003645														
HUBBARD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808							
03	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					61
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					61
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					61
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					61
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	736	2	3	9	N	3					64
08	775 N	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					64
HUBBARD, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114							
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					165
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					165
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					165
06	900 N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					165
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					165
08	1054 N	521	-0-	-533	-0-	521	2			N	-0-					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	80	1	758	2	Y	-0-	1
04	780 X	748	-0-	-32	-0-	71	1	676	2	Y	1 1	1
05	806 X	651	-0-	-155	-0-	67	1	584	2	Y	-0-	1
06	810 X	642	-0-	-168	-0-	63	1	579	2	Y	-0-	1
07	837 X	780	-0-	-57	-0-	77	1	702	2	Y	1 1	1
08	837 X	783	-0-	-54	-0-	79	1	704	2	Y	-0-	1
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622												
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	20	1	192	2	Y	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	28	1	249	2	Y	-0-	-0-
KARGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	67
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-	67
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	67
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	67
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	67
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549												
03	1519 X	1485	-0-	-34	-0-	141	1	1344	2	Y	-0-	5
04	1350 X	1090	-0-	-260	-0-	104	1	986	2	Y	-0-	5
05	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	151	1	1309	2	Y	-0-	5
06	1440 X	1147	-0-	-293	-0-	112	1	1035	2	Y	-0-	5
07	1488 X	1341	-0-	-147	-0-	132	1	1209	2	Y	-0-	5
*08	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	Y	-0-	5
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584												
03	899 X	881	-0-	-18	-0-	84	1	797	2	Y	-0-	-0-
04	900 X	729	-0-	-171	-0-	70	1	659	2	Y	-0-	-0-
05	930 X	666	-0-	-264	-0-	69	1	597	2	Y	-0-	-0-
06	900 X	788	-0-	-112	-0-	77	1	711	2	Y	-0-	-0-
07	868 X	790	-0-	-78	-0-	78	1	712	2	Y	-0-	-0-
08	868 X	723	-0-	-145	-0-	73	1	650	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613																	
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	198	1	1886	2	Y	1					1
04	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	160	1	1514	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	176	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	163	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	173	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	177	1	1567	2	Y	1	1	1			-0-

KARGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631																	
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	922	2	Y	1					7
04	1110	N	859	-0-	-251	-0-	82	1	777	2	Y	-0-					7
05	1085	N	946	-0-	-139	-0-	98	1	848	2	Y	-0-					7
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	126	1	1163	2	Y	-0-					7
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	123	1	1127	2	Y	-0-					7
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	Y	-0-					7

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1092	3	N	-0-					23
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	12					35
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	N	-0-					35
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					35

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624																	
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	N	5					35
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	N	10					45
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	11	1	128	3	N	2					47
06	360	N	74	-0-	-286	-0-	7	1	67	3	N	-0-					47
07	372	N	130	-0-	-242	-0-	13	1	117	3	N	-0-					47
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	257 1	2452 2	Y	1			7
04	2610 N	2476	-0-	-134	-0-	1 9	2239 2	Y	-0-			7
05	2697 N	2514	-0-	-183	-0-	260 1	2254 2	Y	-0-			7
06	2610 N	2411	-0-	-199	-0-	236 1	2175 2	Y	-0-			7
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	257 1	2357 2	Y	-0-			7
*08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	259 1	2298 2	Y	-0-			7

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	78 1	739 2	Y	-0-			-0-
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	63 1	600 2	Y	-0-			-0-
05	651 X	486	-0-	-165	-0-	50 1	436 2	Y	-0-			-0-
06	780 X	618	-0-	-162	-0-	60 1	558 2	Y	-0-			-0-
07	806 X	661	-0-	-145	-0-	65 1	596 2	Y	-0-			-0-
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	66 1	585 2	Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159 1		99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-			99
07	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			99

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	98 1	937 2	Y	8			20
04	1140 N	881	-0-	-259	-0-	9 9	797 2	Y	-0-			20
05	1116 N	999	-0-	-117	-0-	84 1	895 2	Y	1			21
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	103 1	979 2	Y	1			22
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1 9	1211 2	Y	1			23
*08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	132 1	1033 2	Y	-0-			23

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

03	1147 X	506	-0-	-641	-0-	48 1	456 2	Y	2			26
04	778 X	778	-0-	-0-	-0-	2 9	702 2	Y	2	11 1		17
05	775 X	676	-0-	-99	-0-	74 1	604 2	Y	2			19
06	750 X	584	-0-	-166	-0-	70 1	524 2	Y	3			22
07	806 X	645	-0-	-161	-0-	2 9	580 2	Y	2	9 1		15
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	57 1	554 2	Y	3			18

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CLOWER				WELL #: 11	RRCID -> 222795	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10195	- 10710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	89 1	2	849 2	Y	2	29
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97 1	4	917 2	Y	4	13 1
05	961 N	830	-0-	-131	-0-	86 1	2	742 2	Y	2	22
06	900 N	329	-0-	-571	-0-	32 1	3	294 2	Y	3	25
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	102 1	2	936 2	Y	2	10 1
*08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	100 1	5	892 2	Y	5	22

CLOWER				WELL #: 7	RRCID -> 223221	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9542	- 10652		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GRIMES				WELL #: 1	RRCID -> 223260	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10473	- 10674		
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	3	21 3	N	-0-	15
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5 1	3	50 3	N	-0-	15
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	3	25 3	N	-0-	15
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	3	41 3	N	-0-	15
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	4 1	3	40 3	N	-0-	15
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6 1	3	55 3	N	-0-	15

CLOWER				WELL #: 6R	RRCID -> 223294	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9472	- 10685		
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	95 1	2	906 2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	851	-0-	-229	-0-	81 1	2	770 2	Y	-0-	-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	151 1	2	1305 2	Y	-0-	-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	199 1	2	1838 2	Y	-0-	-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	204 1	2	1867 2	Y	-0-	-0-
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	185 1	2	1641 2	Y	-0-	-0-

KANGERGA BROS.				WELL #: 7	RRCID -> 223606	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9426	- 10642		
03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	243 1	2	2319 2	Y	40	88
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	224 1	2	2119 2	Y	-0-	88
05	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	221 1	2	1918 2	Y	5	93
06	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	204 1	2	1886 2	Y	3	96
07	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	218 1	2	1999 2	Y	4	100
08	2139 N	2005	-0-	-134	-0-	203 1	2	1801 2	Y	1	1 8
						1 9					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	3	N	-0-			108
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	N	-0-			108
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	72	1	732	3	N	12			120
						13	9							
07	589 N	252	-0-	-337	-0-	25	1	227	3	N	-0-			120
08	527 N	294	-0-	-233	-0-	28	1	266	3	N	-0-			120

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601														
03	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	153	1	1459	2	Y	-0-			4
04	1560 X	1505	-0-	-55	-0-	144	1	1361	2	Y	-0-			4
05	1643 X	1514	-0-	-129	-0-	157	1	1357	2	Y	-0-			4
06	1590 X	1557	-0-	-33	-0-	152	1	1405	2	Y	-0-			4
07	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	172	1	1574	2	Y	-0-			4
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	158	1	1401	2	Y	1	1 8		4
						1	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488														
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	163	1	1549	2	Y	1			7
						1	9							
04	2040 N	1712	-0-	-328	-0-	164	1	1548	2	Y	-0-			7
05	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	158	1	1373	2	Y	-0-			7
06	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	158	1	1461	2	Y	-0-			7
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	185	1	1691	2	Y	-0-			7
*08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	205	1	1823	2	Y	-0-			7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	N	6			63
							7	9							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	68	1	641	3	N	5			68
							6	9							

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711															
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	2	Y	5			63
							6	9							
04		1410 N	1181	-0-	-229	-0-	112	1	1061	2	Y	7	28	1	42
							8	9							
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	152	1	1317	2	Y	6			48
							7	9							
06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	275	1	2541	2	Y	7			55
							8	9							
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	237	1	2174	2	Y	6	23	1	38
							7	9							
*08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	194	1	1719	2	Y	9			47
							10	9							

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776															
03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	906	2	Y	-0-			-0-
04		960 X	746	-0-	-214	-0-	71	1	675	2	Y	-0-			-0-
05		992 X	615	-0-	-377	-0-	64	1	551	2	Y	-0-			-0-
06		960 X	642	-0-	-318	-0-	63	1	579	2	Y	-0-			-0-
07		992 X	671	-0-	-321	-0-	66	1	605	2	Y	-0-			-0-
08		992 X	899	-0-	-93	-0-	91	1	808	2	Y	-0-			-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650															
03		1581 X	1159	-0-	-422	-0-	110	1	1049	2	Y	-0-			-0-
04		1770 X	1379	-0-	-391	-0-	132	1	1247	2	Y	-0-			-0-
05		1829 X	1390	-0-	-439	-0-	144	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06		1770 X	1199	-0-	-571	-0-	117	1	1082	2	Y	-0-			-0-
07		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1362	2	Y	-0-			-0-
08		1426 X	1386	-0-	-40	-0-	140	1	1246	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858															
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	N	10			178
							11	9							
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-			178
05		651 N	564	-0-	-87	-0-	46	1	518	3	N	-0-			178
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	3	N	9			187
							10	9							
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	1			188
							1	9							
08		558 N	341	-0-	-217	-0-	33	1	308	3	N	-0-			188

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	43		185
							47	9						
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	13	1	261	3	Y	22		207
							24	9						
05		341 N	284	-0-	-57	-0-	13	1	251	3	Y	18	178 1	47
							20	9						
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	77		124
							85	9						
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	207	1	165	3	Y	8		132
							9	9						
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	194	1	144	3	Y	33		165
							36	9						
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	98	1	40	3	Y	27		82
							30	9						
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	562	1	326	9	Y	296	174 1	204
							885	1	6	3	Y	184	158 1	230
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	202	9						
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	828	1	5	3	Y	145	170 1	205
							160	9						
07		930 N	699	-0-	-231	-0-	464	1	84	3	Y	137	177 1	165
							151	9						
08		992 N	659	-0-	-333	-0-	519	1	140	9	Y	127	168 1	124
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760														
03		1023 X	983	-0-	-40	-0-	93	1	890	2	Y	-0-		-0-
04		990 X	844	-0-	-146	-0-	81	1	763	2	Y	-0-		-0-
05		1054 X	882	-0-	-172	-0-	91	1	791	2	Y	-0-		-0-
06		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920	2	Y	-0-		-0-
07		1054 X	967	-0-	-87	-0-	95	1	872	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	840	-0-	-28	-0-	85	1	755	2	Y	-0-		-0-
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794														
03		3968 X	3695	-0-	-273	-0-	189	1	3427	2	Y	72		191
							79	9						
04		4170 X	3653	-0-	-517	-0-	180	1	3467	2	Y	5	89 1	107
							6	9						
05		4309 X	3438	-0-	-871	-0-	195	1	3224	2	Y	17		124
							19	9						
06		3900 X	3469	-0-	-431	-0-	183	1	3280	2	Y	5		129
							6	9						
07		3875 X	3575	-0-	-300	-0-	198	1	3373	2	Y	4		133
							4	9						
*08		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	219	1	3579	2	Y	9		142
							10	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
BROWN FARM		WELL #:		11	RRCID ->	232444	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9876 - 10773		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 X	990	-0-	-312	-0-	14	1	976	2	Y	-0-			-0-
04	1260 X	946	-0-	-314	-0-	14	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	1178 X	1059	-0-	-119	-0-	16	1	1043	2	Y	-0-			-0-
06	1140 X	667	-0-	-473	-0-	10	1	657	2	Y	-0-			-0-
07	1085 X	732	-0-	-353	-0-	8	1	566	2	Y	-0-			-0-
08	1054 X	906	-0-	-148	-0-	158	4	13	1	893	2	Y	-0-	-0-

KATHERINE		WELL #:		7	RRCID ->	232618	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10858	PERF.	9656 - 10788		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIO		WELL #:		2	RRCID ->	233791	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9448 - 10660		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN FARM		WELL #:		2	RRCID ->	234321	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9628 - 10755		
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	136	1	1296	2	N	19			89
04	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	21	9	110	1	1037	2	N	-0-	89
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	140	1	1215	2	N	3			92
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	3	9	133	1	1226	2	N	3	95
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	3	9	134	1	1224	2	N	-0-	95
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	2	N	-0-			95

FLANAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	234412	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9428 - 10698		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1			152
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	9	3	1	25	2	Y	9	161
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	10	9	3	1	25	2	Y	1	162
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	29	9	25	2	Y	26	188
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			188
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5			193
						6	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
KATHERINE		WELL #: 6		RRCID -> 234548		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	90 1	862 2	Y			13			90
04	870 X	843	-0-	-27	-0-	14 9	78 1	Y			28	66 1		52
05	806 X	581	-0-	-225	-0-	31 9	57 1	Y			25	56 1		21
06	930 X	723	-0-	-207	-0-	28 9	68 1	Y			26			47
07	961 X	695	-0-	-266	-0-	29 9	67 1	Y			13			60
08	961 X	798	-0-	-163	-0-	14 9	78 1	Y			25	41 1		44
						28 9								
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 234772		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828					
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N			-0-			40
04	840 N	610	-0-	-230	-0-	607 3	3 9	N			3			43
05	434 N	331	-0-	-103	-0-	328 3	3 9	N			3			46
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	574 3	24 9	N			22			68
07	620 N	539	-0-	-81	-0-	509 3	30 4	N			-0-			68
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N			-0-			68
KANGERGA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 238202		COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672					
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	213 1	2026 2	Y			1			7
04	2310 N	2006	-0-	-304	-0-	1 9	192 1	Y			-0-			7
05	2387 N	2030	-0-	-357	-0-	210 1	1814 2	Y			-0-			7
06	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	210 1	1820 2	Y			-0-			7
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	201 1	1857 2	Y			-0-			7
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	221 1	2026 2	Y			-0-			7
						208 1	1850 2	Y			-0-			7
RIO		WELL #: 3		RRCID -> 240430		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674					
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	143 3	7 9	N			6			238
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2578 3	2 9	N			2			240
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2627 3	2 9	N			2			242
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1322 3	22 9	N			20			262
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089 3	8 9	N			7	166 1		103
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152 3	11 9	N			10			113
FLANAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 242310		COMPL. DATE 12/02/2007			TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 245013		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412					
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4796 3	44 9	N			40			210
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3657 3	39 9	N			35	158 1		87
05	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3927 3	40 9	N			36	1 8		122
06	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5518 3	56 9	N			51			173
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5281 3	37 9	N			34			207
*08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5780 3	24 9	N			22	157 1		72

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	3	98 9	N	147
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	3	108 9	N	72
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3	105 9	N	167
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3	95 9	N	253
07		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	-0-	1856	3	62 9	N	135
*08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	3	69 9	N	198

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32
06	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	55	2		N	32
07	14B2	EXT	294	-0-	294	349	294	294	2		N	32
08	14B2	EXT	330	-0-	330	679	330	330	2		N	32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300												
03		3100 N	3128	-0-	28	28	3128	2			N	97
04		2525 N	2497	-0-	-28	-0-	2497	2			N	97
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	97
06		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	97
07		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	97
*08		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6012	2	96 9		N	184

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308												
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10649 - 10834												
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	27
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	27
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	27
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	27
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	27
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	27

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10397 - 10656												
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	115
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	115
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	115
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	115
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	115
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10180 - 10706
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	206271	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10602 - 10802
03	2046 X	1833	-0-	-213	-0-	1833	2		N	-0-		-0-
04	1830 X	1628	-0-	-202	-0-	1626	2	2 9	N	2 8		-0-
05	2046 X	1327	-0-	-719	-0-	1326	2	1 9	N	1 8		-0-
06	1980 X	1713	-0-	-267	-0-	1712	2	1 9	N	1 8		-0-
07	2046 X	1539	-0-	-507	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
08	1829 X	1335	-0-	-494	-0-	1334	2	1 9	N	1 8		-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	221419	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10577 - 10796
03	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1130	2		N	-0-		81
04	1380 N	1062	-0-	-318	-0-	1041	2	21 9	N	19		100
05	1550 N	1046	-0-	-504	-0-	1045	2	1 9	N	1		101
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		101
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		101
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		101

MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221860	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10689 - 10893
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		300
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		300
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		300
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		300
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		300

CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		153512	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10576 - 10758
HURT		WELL #:		1	RRCID ->	120479	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10576 - 10758
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	1 1	743 2		N	3		80
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	3 9	2084 2		N	138	176 1	42
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	152 9	1824 2		N	42		84
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	46 9	1737 2		N	22		106
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1 1	1657 2		N	59	152 1	13
08	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	24 9	1198 2		N	7		20
						65 9						
						1 1						
						8 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512									
BRIGHTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 165403		COMPL. DATE 07/12/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1 1	908 2	N	36		118
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	40 9	2547 2	N	69	155 1	32
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1 1	2229 2	N	42		74
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	46 9	2229 2	N	-0-		74
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1 1	2025 2	N	22		96
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	24 9	1648 2	N	10		106
						11 9					

GRAMLING		WELL #: 1		RRCID -> 209762		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	98	-0-	98	98	1 1	97 2	N	-0-		-0-
07	283 X	185	-0-	-98	-0-	1 1	184 2	N	-0-		-0-
*08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 2	N	-0-		-0-

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #: 1		RRCID -> 218033		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615		
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 1	678 2	N	-0-		63
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	1 1	680 2	N	-0-		63
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 1	726 2	N	-0-		63
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	1 1	726 2	N	-0-		63
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 1	560 2	N	-0-		63
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	1 1	627 2	N	-0-		63

GRAMLING		WELL #: 2		RRCID -> 220584		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		RRCID -> 222106		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174		
COPELAND		WELL #: 1									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		49

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 165156		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929		
WESSON, H. P. GAS UNIT		WELL #: 1									
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	138 2	39 9	N	35	183 1	65
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	145 2	39 9	N	35		100
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	143 2	42 9	N	38		138
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	125 2	33 9	N	30		168
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	128 2	24 9	N	22		190
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	129 2	28 9	N	25		215

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.													//CONT.// 429781							
WALLACE, J GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 169071		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			18						
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			18						
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			18						
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	62	2	22	9	N	20		38						
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	51	2	22	9	N	20		58						
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7		65						

JIMERSON, V.													WELL #: 1		RRCID -> 199954		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644	
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		Y	-0-			40						
04		300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2		Y	-0-			40						
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			40						
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			40						
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			40						
08		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		Y	-0-			40						

PRIOR GU													WELL #: 1		RRCID -> 202404		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609	
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			54						
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			54						
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			54						
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			54						
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			54						
*08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			54						

PRIOR GU													WELL #: 2		RRCID -> 208904		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290	
03		868 N	453	-0-	-415	-0-	444	2	9	9	Y	8		100						
04		900 N	690	-0-	-210	-0-	678	2	12	9	Y	11		111						
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	736	2	4	9	Y	4		115						
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1096	2	13	9	Y	12		127						
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2		129						
*08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	731	2	36	9	Y	33		162						

CHAPMAN-KELLY													WELL #: 1		RRCID -> 218362		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725	
03		310 N	42	-0-	-268	-0-	42	2		Y	-0-			4						
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			4						
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			4						
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			4						
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			4						
*08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			4						

MULLINS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 219703		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830	
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-						
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			-0-						
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-						
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2		Y	-0-			-0-						
07		682 N	313	-0-	-369	-0-	313	2		Y	-0-			-0-						
08		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2		Y	-0-			-0-						

PRIOR, W.P.													WELL #: 2		RRCID -> 220728		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602	
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			73						
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			73						
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5		78						
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2		80						
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	Y	8		88						
*08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	Y	3		91						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221780	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-			119
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			119
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			119
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		Y	-0-			119
07		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2		Y	-0-			119
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		Y	-0-			119

LARGO OIL COMPANY				486640									
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9698 - 9838	
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			70
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	250 2	30 9	N	27			97
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			97
06		210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-			97
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			97
08		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-			97

KANGERGA		WELL #:		2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10441 - 10661	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			27
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			27
05		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			27
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			27
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			27
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			27

DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10440 - 10648	
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	305 2	34 9	N	31			120
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	272 2	14 9	N	13	13 8		120
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			120
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			120
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			120
*08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			120

SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564 - 9656	
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			62
04		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			62
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			62
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			62
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			62
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	10568 - 10738	
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			39
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			39
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			39
06		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 2		N	-0-			39
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			39
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640											
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506 - 10678				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	527 N	47	-0-	-480	-0-	47	2			N	-0-				39
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				39
05	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-				39
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				39
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				39
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592 - 10762				
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				32
04	1140 N	961	-0-	-179	-0-	961	2			N	-0-				32
05	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	2			N	-0-				32
06	1080 N	580	-0-	-500	-0-	580	2			N	-0-				32
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				32
08	899 N	486	-0-	-413	-0-	486	2			N	-0-				32

CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756 - 10964				
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				40
04	870 N	591	-0-	-279	-0-	591	2			N	-0-				40
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-				40
06	720 N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-				40
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				40
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				40

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504 - 10674				
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-				15
04	1680 N	1526	-0-	-154	-0-	1526	2			N	-0-				15
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-				15
06	1710 N	1372	-0-	-338	-0-	1371	2	1 9	N	1	1 8				15
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				15
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-				15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480 - 10682				
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1625	2	1 9	N	1	1 8				25
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				25
05	2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2027	2			N	-0-				25
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-				25
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				25
08	2015 N	1703	-0-	-312	-0-	1703	2			N	-0-				25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 - 10458				
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9620 - 10458				
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				73
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				73
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				73
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				73
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				73
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			96
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2		N	-0-			96
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			96
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			96
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			96
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956													
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			9
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			9
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			9
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			9
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			9
08	651 N	397	-0-	-254	-0-	397	2		N	-0-			8

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201													
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			21
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			21
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			21
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A													
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	27	1	363	2	Y	-0-		-0-
*04	420 N	374	-0-	-46	-0-	26	1	348	2	Y	-0-		-0-
*05	403 N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	2	Y	-0-		-0-
*06	390 N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	Y	-0-		-0-

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748													
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022													

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	Y	-0-					-0-	
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	-0-					-0-	
05		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	Y	-0-					-0-	
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	Y	-0-					-0-	
07		992 N	972	-0-	-20	-0-	70	1	902	2	Y	-0-					-0-	
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	70	1	907	2	Y	-0-					-0-	

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672																		
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-	
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-	
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-	
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-	
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-	
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732																		
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	Y	-0-					56	
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	Y	-0-					56	
05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					56	
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					56	
07		620 N	362	-0-	-258	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					56	
08		806 N	469	-0-	-337	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					56	

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670																		
03		372 N	292	-0-	-80	-0-	20	1	272	2	Y	-0-					-0-	
04		360 N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-	
05		372 N	335	-0-	-37	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-	
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-	
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-	
*08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	-0-					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 196564		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196919		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659								
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	2	Y	53	48	1			5
						58	9									
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	102	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	81	1	1043	2	Y	-0-					-0-

WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 197475		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197537		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692								
03	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	77	1	1031	2	Y	34	44	1			3
						37	9									
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	129	1	1736	2	Y	60	52	1			11
						66	9									
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	55	60	1			6
						61	9									
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	175	1	2231	2	Y	59	52	1			13
						65	9									
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	211	1	2704	2	Y	59	57	1			15
						65	9									
08	1984 X	1342	-0-	-642	-0-	93	1	1203	2	Y	42	39	1			18
						46	9									

LANDON		WELL #: 3		RRCID -> 197822		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON		WELL #: 1		RRCID -> 197824		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	27 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	30 1	403 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	30 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	30 1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785													
03	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	14 1	1412 2	N	1	1 8			92
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	24 1	2330 2	N	109	2 8			199
05	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	26 1	2498 2	N	-0-	110 1			89
06	1380 N	1085	-0-	-295	-0-	11 1	1074 2	N	-0-	-0-			89
07	2139 N	1567	-0-	-572	-0-	17 1	1550 2	N	-0-	-0-			89
*08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	25 1	2226 2	N	23	75 1			37
						25 9							

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648													
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	26 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	23 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	23 1	303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	24 1	305 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67
07	341 N	86	-0-	-255	-0-	6 1	80 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	311 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619													
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	78
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54 1	726 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	78
05	1302 N	776	-0-	-526	-0-	55 1	721 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	78
06	840 N	716	-0-	-124	-0-	52 1	664 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	78
07	806 N	692	-0-	-114	-0-	50 1	642 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	78
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	50 1	647 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610													
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	77 1	1020 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	74 1	993 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	78 1	1024 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	78 1	992 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	77 1	983 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	76 1	982 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9665 - 10030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
03		2139 X	1607	-0-	-532	-0-	112 1	1495 2		Y	-0-			-0-	
04		2070 X	1720	-0-	-350	-0-	119 1	1601 2		Y	-0-			-0-	
05		2077 X	1117	-0-	-960	-0-	79 1	1038 2		Y	-0-			-0-	
06		1830 X	931	-0-	-899	-0-	68 1	863 2		Y	-0-			-0-	
07		1767 X	860	-0-	-907	-0-	62 1	798 2		Y	-0-			-0-	
08		1767 X	872	-0-	-895	-0-	63 1	809 2		Y	-0-			-0-	

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001										COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554
03		341 N	326	-0-	-15	-0-	23 1	303 2		Y	-0-			70	
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	22 1	299 2		Y	-0-			70	
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	24 1	311 2		Y	-0-			70	
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	24 1	300 2		Y	-0-			70	
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 2		Y	-0-			70	
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 2		Y	-0-			70	

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002										COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	7408 - 10570
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003										COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682
03		589 X	534	-0-	-55	-0-	37 1	497 2		Y	-0-			-0-	
04		608 X	608	-0-	-0-	-0-	42 1	566 2		Y	-0-			-0-	
05		679 X	679	-0-	-0-	-0-	48 1	631 2		Y	-0-			-0-	
06		554 X	554	-0-	-0-	-0-	40 1	514 2		Y	-0-			-0-	
07		620 X	508	-0-	-112	-0-	37 1	471 2		Y	-0-			-0-	
*08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	51 1	654 2		Y	-0-			-0-	

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004										COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568
03		465 X	126	-0-	-339	-0-	9 1	117 2		Y	-0-			122	
04		480 X	460	-0-	-20	-0-	32 1	428 2		Y	-0-			122	
05		496 X	268	-0-	-228	-0-	19 1	249 2		Y	-0-			122	
06		487 X	487	-0-	-0-	-0-	35 1	452 2		Y	-0-			122	
07		465 X	201	-0-	-264	-0-	15 1	186 2		Y	-0-			122	
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	30 1	392 2		Y	-0-			122	

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788										COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67	

LONDON WELL #: 4 RRCID -> 203795										COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9524 - 10670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-				-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	83	1	1120	2	Y	-0-				-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	Y	-0-				-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93	1	1190	2	Y	-0-				-0-
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-				-0-
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	1321	2	Y	-0-				-0-

EASTLAND		WELL #:		3	RRCID ->	203893	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9438 - 10616				
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	238	1	3172	2	Y	-0-				-0-
*04	3450 X	2879	-0-	-571	-0-	200	1	2679	2	Y	-0-				-0-
*05	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	212	1	2804	2	Y	-0-				-0-
*06	3300 X	2893	-0-	-407	-0-	210	1	2683	2	Y	-0-				-0-
07	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	207	1	2649	2	Y	80	60	1		20
						88	9								
08	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	209	1	2693	2	Y	58	53	1		25
						64	9								

MARKEY #2		WELL #:		6	RRCID ->	204890	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10796	PERF. 9568 - 10708				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9422 - 10622				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9498 - 10568				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 10584 - 10780				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WYLIE				WELL #:	4	RRCID ->	206198	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9540 - 10735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		744 N	597	-0-	-147	-0-	42 1	555 2	Y	-0-				-0-
*04		720 N	516	-0-	-204	-0-	36 1	480 2	Y	-0-				-0-
*05		806 N	742	-0-	-64	-0-	52 1	690 2	Y	-0-				-0-
*06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	47 1	595 2	Y	-0-				-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	54 1	697 2	Y	-0-				-0-
*08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	60 1	771 2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	206347	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7404 - 10575	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #:	2	RRCID ->	206496	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9416 - 10665	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COBRA #1				WELL #:	1	RRCID ->	207207	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9560 - 10664	
03	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	117 1	1562 2	Y	-0-				-0-
04	1800	X	1407	-0-	-393	-0-	98 1	1309 2	Y	-0-				-0-
05	1736	X	1397	-0-	-339	-0-	98 1	1299 2	Y	-0-				-0-
06	1650	X	1245	-0-	-405	-0-	90 1	1155 2	Y	-0-				-0-
07	1674	X	1029	-0-	-645	-0-	75 1	954 2	Y	-0-				-0-
08	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	87 1	1121 2	Y	-0-				-0-

VIPER #2				WELL #:	1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9409 - 10662	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ALLEN, DAVID				WELL #:	5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9512 - 10697	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #:	3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9439 - 10664	
03	899	N	489	-0-	-410	-0-	34 1	455 2	Y	-0-				-0-
*04	1050	N	336	-0-	-714	-0-	23 1	313 2	Y	-0-				-0-
*05	930	N	268	-0-	-662	-0-	19 1	249 2	Y	-0-				-0-
*06	480	N	212	-0-	-268	-0-	15 1	197 2	Y	-0-				-0-
07	341	N	233	-0-	-108	-0-	17 1	216 2	Y	-0-				-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	34 1	440 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533	-	10621
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467	-	10648
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	120	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1588	-0-	-92	-0-	110	1	1478	2	Y	-0-			-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1955	2	Y	-0-			-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1916	2	Y	-0-			-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	147	1	1884	2	Y	-0-			-0-
*08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	149	1	1926	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554	-	10669
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	44	1	584	2	Y	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	44	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	Y	-0-			-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	-0-			-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135	-	10666
03	3782 X	2662	-0-	-1120	-0-	186	1	2476	2	Y	-0-			-0-
*04	3180 X	2493	-0-	-687	-0-	173	1	2320	2	Y	-0-			-0-
*05	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	187	1	2463	2	Y	-0-			-0-
*06	2940 X	1762	-0-	-1178	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	454	-0-	-2491	-0-	33	1	421	2	Y	-0-			-0-
08	2666 X	112	-0-	-2554	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-

MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480	-	10642
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301	-	10738
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512	-	10666
03	2170 X	1456	-0-	-714	-0-	102	1	1354	2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	1091	-0-	-1009	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-			-0-
05	1674 X	1145	-0-	-529	-0-	81	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	1620 X	1021	-0-	-599	-0-	74	1	947	2	Y	-0-			-0-
07	1674 X	973	-0-	-701	-0-	71	1	902	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	73	1	936	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #2				WELL #:	2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1612 X	523	-0-	-1089	-0-	37 1	486 2	Y	-0-				-0-
04		1560 X	462	-0-	-1098	-0-	32 1	430 2	Y	-0-				-0-
05		1271 X	424	-0-	-847	-0-	30 1	394 2	Y	-0-				-0-
06		1230 X	421	-0-	-809	-0-	31 1	390 2	Y	-0-				-0-
07		1271 X	391	-0-	-880	-0-	28 1	363 2	Y	-0-				-0-
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	27 1	345 2	Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #:	4	RRCID ->	211640	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9464 - 10674	
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	150 1	1992 2	Y	-0-				107
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	140 1	1880 2	Y	-0-				107
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	136 1	1790 2	Y	-0-				107
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	130 1	1655 2	Y	-0-	56 1			51
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	121 1	1542 2	Y	-0-				51
08		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	123 1	1588 2	Y	-0-				51

VIPER #2				WELL #:	3	RRCID ->	211641	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9423 - 10669	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

STINGRAY				WELL #:	2	RRCID ->	211747	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7450 - 10765	
03		930 N	885	-0-	-45	-0-	62 1	823 2	Y	-0-				-0-
*04		930 N	838	-0-	-92	-0-	58 1	780 2	Y	-0-				-0-
*05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	61 1	798 2	Y	-0-				-0-
*06		870 N	813	-0-	-57	-0-	59 1	754 2	Y	-0-				-0-
07		868 N	752	-0-	-116	-0-	54 1	692 2	Y	5	4 1			1
							6 9							
08		837 N	764	-0-	-73	-0-	55 1	709 2	Y	-0-	1 1			-0-

CRIM				WELL #:	4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640	
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	77 1	1029 2	Y	-0-				-0-
*04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76 1	1015 2	Y	-0-				-0-
*05		1147 N	1118	-0-	-29	-0-	79 1	1039 2	Y	-0-				-0-
*06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	80 1	1024 2	Y	-0-				-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	81 1	1043 2	Y	-0-				-0-
*08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	83 1	1072 2	Y	-0-				-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	212318	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9618 - 10664	
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	175 1	2327 2	Y	69	88 1			7
							76 9							
04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	163 1	2180 2	Y	118	103 1			22
							130 9							
05		2666 N	2369	-0-	-297	-0-	158 1	2090 2	Y	110	119 1			13
							121 9							
06		2490 N	2248	-0-	-242	-0-	154 1	1966 2	Y	116	103 1			26
							128 9							
07		2542 N	2217	-0-	-325	-0-	151 1	1937 2	Y	117	114 1			29
							129 9							
*08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	186 1	2391 2	Y	84	77 1			36
							92 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9576 - 10732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	69	88	1	7
04	630 N	539	-0-	-91	-0-	76	9	424	2	Y	75	68	1	14
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	32	1	590	2	Y	13	25	1	2
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	83	9	1001	2	Y	39	32	1	9
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	Y	116	96	1	29
08	620 N	511	-0-	-109	-0-	14	9	415	2	Y	58	62	1	25
						78	1							
						43	9							
						82	1							
						128	9							
						32	1							
						64	9							

LONDON				WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9802 - 10693		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

COBRA #2				WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9584 - 10762		
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-		-0-	
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1131	2	Y	-0-		-0-	
05	1860 N	1147	-0-	-713	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-		-0-	
06	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	77	1	987	2	Y	-0-		-0-	
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	75	1	957	2	Y	-0-		-0-	
08	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	73	1	942	2	Y	-0-		-0-	

WYLIE				WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9481 - 10748		
03	2108 X	900	-0-	-1208	-0-	63	1	837	2	Y	-0-		-0-	
*04	2100 X	1815	-0-	-285	-0-	126	1	1689	2	Y	-0-		-0-	
*05	2170 X	1850	-0-	-320	-0-	130	1	1720	2	Y	-0-		-0-	
*06	2100 X	1284	-0-	-816	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-		-0-	
07	1860 X	1103	-0-	-757	-0-	80	1	1023	2	Y	-0-		-0-	
08	1860 X	1556	-0-	-304	-0-	112	1	1444	2	Y	-0-		-0-	

COBRA #1				WELL #:	2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF. 9548 - 10774		
03	1829 X	1587	-0-	-242	-0-	111	1	1476	2	Y	-0-		-0-	
04	1770 X	1516	-0-	-254	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-		-0-	
05	1705 X	1561	-0-	-144	-0-	110	1	1451	2	Y	-0-		-0-	
06	1650 X	1449	-0-	-201	-0-	105	1	1344	2	Y	-0-		-0-	
07	1581 X	1221	-0-	-360	-0-	89	1	1132	2	Y	-0-		-0-	
08	1519 N	1040	-0-	-479	-0-	75	1	965	2	Y	-0-		-0-	

HARDY HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10558 - 10744		
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	-0-		-0-	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5	1	484	2	Y	-0-		-0-	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	1	553	2	Y	-0-		-0-	
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	5	1	456	2	Y	-0-		-0-	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-		-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
LONDON				WELL #: 7	RRCID -> 213841	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9574	- 10748						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98 1	1306 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	93 1	1246 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	90 1	1185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	88 1	1122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	85 1	1091 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	85 1	1095 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONDON				WELL #: 10	RRCID -> 214366	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9447	- 10662						
03	1395	X	1296	-0-	-99	-0-	90 1	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	95 1	1272 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	116 1	1531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	125 1	1596 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	103 1	1322 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1612	X	785	-0-	-827	-0-	57 1	728 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTLAND				WELL #: 5	RRCID -> 214695	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9444	- 10696						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7184	- 10792						
03	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	190 1	1705 2	Y	20	147 1				47
							22 9								
04	2130	X	2114	-0-	-16	-0-	196 1	1828 2	Y	82					129
							90 9								
05	2201	X	2181	-0-	-20	-0-	207 1	1908 2	Y	60					189
							66 9								
06	2130	X	1591	-0-	-539	-0-	163 1	1315 2	Y	103	168 1				124
							113 9								
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	216 1	1965 2	Y	77					201
							85 9								
*08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	216 1	1989 2	Y	127	167 1				161
							140 9								

VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7464 - 10748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	50	1	664	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	725	-0-	-19	-0-	51	1	674	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	690	-0-	-30	-0-	50	1	640	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	47	1	596	2	Y	-0-	-0-
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	46	1	586	2	Y	-0-	-0-

VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-	-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-	-0-

MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	137	1	1819	2	Y	-0-	-0-
04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	167	1	2246	2	Y	-0-	-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	178	1	2350	2	Y	-0-	-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2300	2	Y	-0-	-0-
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-	-0-

BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754
03	1333 X	443	-0-	-890	-0-	142	1	301	2	Y	-0-	64
04	1290 X	677	-0-	-613	-0-	147	1	530	2	Y	-0-	64
05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	2	Y	9	72
						10	9					
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	145	1	1318	2	Y	3	74
						3	9					
07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	560	1	1213	2	Y	2	74
						2	9					
08	1860 X	1170	-0-	-690	-0-	545	1	624	2	Y	1	74
						1	9					

WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572 - 10660
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	109	1	1457	2	N	-0-	-0-
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-	-0-
*05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82	1	1087	2	N	-0-	-0-
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	-0-	-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	Y	-0-	-0-
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	994	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564 - 10773
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		999 N	999	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	-0-
04		930 N	902	-0-	-28	63	1	839	2	Y	-0-	-0-
05		961 N	735	-0-	-226	52	1	683	2	Y	-0-	-0-
06		960 N	708	-0-	-252	51	1	657	2	Y	-0-	-0-
07		930 N	527	-0-	-403	38	1	489	2	Y	-0-	-0-
08		713 N	489	-0-	-224	35	1	454	2	Y	-0-	-0-

LONDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VIPER #3		WELL #:		1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406 - 10665
03		372 N	339	-0-	-33	24	1	315	2	Y	-0-	-0-
04		420 N	313	-0-	-107	22	1	291	2	Y	-0-	-0-
05		403 N	302	-0-	-101	21	1	281	2	Y	-0-	-0-
06		330 N	317	-0-	-13	23	1	294	2	Y	-0-	-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-	-0-
*08		341 N	341	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-	-0-

VIPER #1		WELL #:		3	RRCID ->	217953	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9414 - 10678
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCARTER		WELL #:		1	RRCID ->	217954	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9452 - 10716
03		330 N	330	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-	-0-
*04		413 N	413	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-	-0-
*05		353 N	353	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-	-0-
*06		290 N	290	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-	-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-	-0-
08		310 N	99	-0-	-211	7	1	92	2	Y	-0-	-0-

LONDON		WELL #:		8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILKINS		WELL #:		9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434 - 10656
03		1240 N	1184	-0-	-56	83	1	1101	2	Y	-0-	27
04		1186 N	1186	-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	-0-	27
05		1276 N	1276	-0-	-0-	90	1	1186	2	Y	-0-	27
06		1267 N	1267	-0-	-0-	92	1	1175	2	Y	-0-	27
07		1425 N	1425	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-	27
08		1240 N	1232	-0-	-8	89	1	1143	2	Y	-0-	27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 10500 - 10690

03	961 N	282	-0-	-679	-0-	3	1	279	2	N	-0-				84
04	960 N	403	-0-	-557	-0-	4	1	399	2	N	-0-				84
05	930 N	266	-0-	-664	-0-	3	1	263	2	N	-0-				84
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-				84
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	-0-				84
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	N	28				112
						31	9								

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

03	837 N	791	-0-	-46	-0-	55	1	736	2	Y	-0-				-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	61	1	813	2	Y	-0-				-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	138	1	1824	2	Y	-0-				-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	147	1	1880	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	65	1	826	2	Y	-0-				-0-
08	1891 X	1492	-0-	-399	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-				-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-				-0-
04	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	80	1	1080	2	Y	-0-				-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	Y	-0-				-0-
06	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	77	1	979	2	Y	-0-				-0-
07	1178 N	861	-0-	-317	-0-	62	1	799	2	Y	-0-				-0-
08	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	74	1	949	2	Y	-0-				-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-				-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-				-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-				-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-				-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1581 N	1413	-0-	-168	-0-	99 1	1314 2	Y	-0-			87
04		1530 N	1411	-0-	-119	-0-	98 1	1313 2	Y	-0-			87
05		1612 N	1264	-0-	-348	-0-	89 1	1175 2	Y	-0-			87
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	126 1	1610 2	Y	-0-			87
07		1457 N	1145	-0-	-312	-0-	83 1	1062 2	Y	-0-			87
*08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	75 1	968 2	Y	-0-			87

DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219564	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670	
03		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	100 1	1331 2	Y	-0-			-0-
*04		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	147 1	1979 2	Y	-0-			-0-
*05		1953 X	1253	-0-	-700	-0-	88 1	1165 2	Y	-0-			-0-
*06		1890 X	1066	-0-	-824	-0-	77 1	989 2	Y	-0-			-0-
07		2170 X	1260	-0-	-910	-0-	91 1	1169 2	Y	-0-			-0-
08		2170 X	1845	-0-	-325	-0-	133 1	1712 2	Y	-0-			-0-

VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690	
03		T. A.	141	-0-	141	247	10 1	131 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	49	-0-	49	296	3 1	46 2	Y	-0-			-0-
05		443 X	147	-0-	-296	-0-	10 1	137 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	93	-0-	-57	-0-	7 1	86 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

VIPER #1		WELL #:		13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720	
03		217 N	177	-0-	-40	-0-	12 1	165 2	Y	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	Y	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	263 2	Y	-0-			-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	24 1	303 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	178	-0-	-39	-0-	13 1	165 2	Y	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738	
03		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	164 1	2184 2	Y	-0-			-0-
04		2220 N	1874	-0-	-346	-0-	130 1	1744 2	Y	-0-			-0-
05		2263 N	1613	-0-	-650	-0-	112 1	1473 2	Y	25	25 8		-0-
06		2280 N	1462	-0-	-818	-0-	106 1	1356 2	Y	-0-			-0-
07		1922 N	1336	-0-	-586	-0-	97 1	1239 2	Y	-0-			-0-
08		1581 N	1196	-0-	-385	-0-	86 1	1110 2	Y	-0-			-0-

COBRA #1		WELL #:		14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MARKEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	49 1	647 2	Y	-0-				-0-
04		810 N	661	-0-	-149	-0-	46 1	615 2	Y	-0-				-0-
05		775 N	689	-0-	-86	-0-	49 1	640 2	Y	-0-				-0-
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	59 1	748 2	Y	-0-				-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	60 1	774 2	Y	-0-				-0-
*08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	54 1	697 2	Y	-0-				-0-

CRIM		WELL #:		6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636		
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	45 1	594 2	Y	-0-				-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	43 1	582 2	Y	-0-				-0-
05		589 N	508	-0-	-81	-0-	36 1	472 2	Y	-0-				-0-
06		630 N	586	-0-	-44	-0-	43 1	543 2	Y	-0-				-0-
07		651 N	512	-0-	-139	-0-	37 1	475 2	Y	-0-				-0-
*08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	41 1	531 2	Y	-0-				-0-

COBRA #1		WELL #:		7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736		
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	740 2	Y	-0-				-0-
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	65 1	871 2	Y	-0-				-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72 1	953 2	Y	-0-				-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	72 1	923 2	Y	-0-				-0-
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	71 1	907 2	Y	-0-				-0-
08		992 N	980	-0-	-12	-0-	71 1	909 2	Y	-0-				-0-

TILLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9666 - 10692		
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	N	-0-				29
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 2	N	-0-				29
05		155 N	76	-0-	-79	-0-	5 1	71 2	N	-0-				29
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-				29
07		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	N	-0-				29
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-				29

GREEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10492 - 10798		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32

CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644		
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	44 1	592 2	Y	-0-				-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	37 1	503 2	Y	-0-				-0-
05		682 N	584	-0-	-98	-0-	41 1	543 2	Y	-0-				-0-
06		630 N	610	-0-	-20	-0-	44 1	566 2	Y	-0-				-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 2	Y	-0-				-0-
*08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	588 2	Y	-0-				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
VIPER #2		WELL #: 8		RRCID -> 221212		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 221321		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674				
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	85	1	1137	2	N	-0-
*04	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	82	1	1103	2	N	-0-
*05	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	85	1	1122	2	N	-0-
*06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	84	1	1073	2	N	-0-
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	81	1	1046	2	Y	-0-

CRIM		WELL #: 5		RRCID -> 221596		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618				
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	135	1	1794	2	Y	-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	149	1	1997	2	Y	-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	162	1	2143	2	Y	-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	150	1	1912	2	Y	-0-
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	143	1	1833	2	Y	-0-
08	2232	X	1866	-0-	-366	-0-	134	1	1732	2	Y	-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221774		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060				
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	26
							29	9				1 8
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	132	1	1770	2	N	90
05	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	136	1	1794	2	N	90
06	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	142	1	1807	2	N	90
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	126	1	1606	2	N	4
							4	9				94
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	137	1	1760	2	N	1
							1	9				1 8
												94

HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221993		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721				
03	837	X	262	-0-	-575	-0-	18	1	244	2	N	-0-
04	810	X	550	-0-	-260	-0-	38	1	512	2	N	-0-
05	868	X	366	-0-	-502	-0-	26	1	340	2	N	-0-
06	840	X	415	-0-	-425	-0-	30	1	385	2	N	-0-
07	868	X	180	-0-	-688	-0-	13	1	167	2	N	-0-
08	558	X	48	-0-	-510	-0-	3	1	45	2	N	-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 222303		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827				
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WYLIE				WELL #:	6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		899 N	829	-0-	-70	-0-	58 1	771 2	Y	-0-				-0-
*04		870 N	813	-0-	-57	-0-	56 1	757 2	Y	-0-				-0-
*05		868 N	863	-0-	-5	-0-	61 1	802 2	Y	-0-				-0-
*06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	60 1	770 2	Y	-0-				-0-
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	65 1	829 2	Y	-0-				-0-
*08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	62 1	799 2	Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #:	8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50

LONDON				WELL #:	11	RRCID ->	224710	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	9696 - 11506	
03		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	192 1	2561 2	Y	-0-				-0-
04		2580 X	2440	-0-	-140	-0-	169 1	2271 2	Y	-0-				-0-
05		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	217 1	2863 2	Y	-0-				-0-
06		2670 X	2533	-0-	-137	-0-	184 1	2349 2	Y	-0-				-0-
07		2759 X	2653	-0-	-106	-0-	192 1	2461 2	Y	-0-				-0-
08		3007 X	2569	-0-	-438	-0-	185 1	2384 2	Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #:	13	RRCID ->	225012	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10715	
03		1147 X	910	-0-	-237	-0-	64 1	846 2	Y	-0-				80
*04		1110 X	597	-0-	-513	-0-	41 1	556 2	Y	-0-				80
*05		1147 X	467	-0-	-680	-0-	33 1	434 2	Y	-0-				80
*06		960 X	369	-0-	-591	-0-	27 1	342 2	Y	-0-	80 1			-0-
07		899 X	500	-0-	-399	-0-	36 1	464 2	Y	-0-				-0-
*08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	561 2	Y	-0-				-0-

WYLIE				WELL #:	12	RRCID ->	225267	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9456 - 10704	
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	72 1	961 2	Y	-0-				-0-
*04		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	78 1	1046 2	Y	-0-				-0-
*05		403 N	378	-0-	-25	-0-	27 1	351 2	Y	-0-				-0-
*06		900 N	586	-0-	-314	-0-	43 1	543 2	Y	-0-				-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	92 1	1178 2	Y	-0-				-0-
*08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	118 1	1524 2	Y	-0-				-0-

KANGERGA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	225432	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9460 - 10582	
03	14B	DENY	482	-0-	482	-0-	34 1	448 2	Y	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	482	-0-			Y	-0-				-0-
*05		490 X	8	-0-	-482	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
*06		124 X	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	Y	-0-				-0-
07		496 X	441	-0-	-55	-0-	32 1	409 2	Y	-0-				-0-
*08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 2	Y	-0-				-0-

NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	227255	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9390 - 10588	
03		1984 X	1824	-0-	-160	-0-	127 1	1697 2	N	-0-				-0-
*04		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	136 1	1831 2	N	-0-				-0-
*05		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	143 1	1893 2	N	-0-				-0-
*06		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	141 1	1799 2	N	-0-				-0-
07		2015 X	1681	-0-	-334	-0-	122 1	1559 2	Y	-0-				-0-
08		2015 X	1660	-0-	-355	-0-	120 1	1540 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	805 X	805	-0-	-0-	-0-	58	1	746	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
							9							
07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	333	1	4257	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	3054	-0-	3054	3054	217	1	2803	2	Y	31	31	8	-0-
							34							
							9							

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834														
03	496 N	104	-0-	-392	-0-	33	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	49	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	19	1	160	2	Y	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	73	1	158	2	Y	-0-			-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	168	1	192	2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600														
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	65	1	873	2	Y	4	5	1	-0-
							4							
							9							
04	959 X	959	-0-	-0-	-0-	66	1	885	2	Y	7	6	1	1
							8							
							9							
05	930 X	848	-0-	-82	-0-	59	1	781	2	Y	7	7	1	1
							8							
							9							
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	Y	5	5	1	1
							6							
							9							
07	992 X	716	-0-	-276	-0-	52	1	660	2	Y	4	4	1	1
							4							
							9							
08	992 X	396	-0-	-596	-0-	28	1	366	2	Y	2	2	1	1
							2							
							9							

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580														
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674														
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647														
03	930 X	147	-0-	-783	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	510 X	134	-0-	-376	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
05	248 X	106	-0-	-142	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	180 X	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1581 X	1543	-0-	-38	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-			-0-
04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	109	1	1467	2	Y	-0-			-0-
05	1767 X	1538	-0-	-229	-0-	108	1	1430	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	107	1	1373	2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1638	-0-	-129	-0-	119	1	1519	2	Y	-0-			-0-
08	1612 X	1512	-0-	-100	-0-	109	1	1403	2	Y	-0-			-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

03	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	101	1	1339	2	Y	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	108	1	1427	2	Y	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-			-0-
*08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	111	1	1429	2	Y	-0-			-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11420 - 11450

03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	Y	-0-			-0-
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	778 X	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	Y	-0-			-0-
06	591 X	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-			-0-
07	713 X	466	-0-	-247	-0-	34	1	432	2	Y	-0-			-0-
08	744 X	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10532 - 10722

03	465 N	449	-0-	-16	-0-	5	1	444	2	N	-0-			18
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	N	-0-			18
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	7	1	683	2	N	-0-			18
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	9			27
						10	9							
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	-0-			27
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	10	1	844	2	N	-0-			27

KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

03	2294 X	1934	-0-	-360	-0-	135	1	1799	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1935	-0-	-285	-0-	134	1	1801	2	Y	-0-			-0-
05	2232 X	1840	-0-	-392	-0-	130	1	1710	2	Y	-0-			-0-
06	1860 X	1453	-0-	-407	-0-	106	1	1347	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	840	-0-	-1144	-0-	61	1	779	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	97	1	1245	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
MARKEY #1				WELL #:	6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600 - 10787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70 1	939 2	Y	-0-				-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	65 1	870 2	Y	-0-				-0-
05		868 N	835	-0-	-33	-0-	59 1	776 2	Y	-0-				-0-
06		990 N	608	-0-	-382	-0-	44 1	564 2	Y	-0-				-0-
07		961 N	607	-0-	-354	-0-	44 1	563 2	Y	-0-				-0-
*08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	58 1	754 2	Y	-0-				-0-

DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688	
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	10 1	132 2	Y	-0-				-0-
*04		150 N	142	-0-	-8	-0-	10 1	132 2	Y	-0-				-0-
*05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	Y	-0-				-0-
*06		150 N	130	-0-	-20	-0-	9 1	121 2	Y	-0-				-0-
07		155 N	131	-0-	-24	-0-	9 1	122 2	Y	-0-				-0-
*08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	Y	-0-				-0-

KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496	
03		775 N	657	-0-	-118	-0-	46 1	611 2	N	-0-				13
04		750 N	723	-0-	-27	-0-	50 1	673 2	N	-0-				13
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	56 1	732 2	N	-0-				13
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	657 2	N	-0-				13
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	62 1	797 2	N	-0-				13
*08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109 1	1400 2	N	-0-				13

WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680	
03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	120 1	1597 2	Y	-0-				-0-
*04		1680 X	1101	-0-	-579	-0-	76 1	1025 2	Y	-0-				-0-
*05		1736 X	817	-0-	-919	-0-	58 1	759 2	Y	-0-				-0-
*06		1680 X	1100	-0-	-580	-0-	80 1	1020 2	Y	-0-				-0-
07		1705 X	1333	-0-	-372	-0-	97 1	1236 2	Y	-0-				-0-
*08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	105 1	1353 2	Y	-0-				-0-

CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626	
03		1829 X	1813	-0-	-16	-0-	127 1	1686 2	Y	-0-				-0-
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	126 1	1695 2	Y	-0-				-0-
05		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	131 1	1722 2	Y	-0-				-0-
06		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	127 1	1622 2	Y	-0-				-0-
07		1860 X	1361	-0-	-499	-0-	99 1	1262 2	Y	-0-				-0-
08		1860 X	1332	-0-	-528	-0-	96 1	1236 2	Y	-0-				-0-

WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698	
03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	94 1	1254 2	Y	-0-				-0-
*04		1440 X	1096	-0-	-344	-0-	76 1	1020 2	Y	-0-				-0-
*05		1488 X	1129	-0-	-359	-0-	80 1	1049 2	Y	-0-				-0-
*06		1440 X	1044	-0-	-396	-0-	76 1	968 2	Y	-0-				-0-
07		1333 X	1080	-0-	-253	-0-	78 1	1002 2	Y	-0-				-0-
08		1333 X	1107	-0-	-226	-0-	80 1	1027 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		124 N	90	-0-	-34	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	Y	-0-			-0-
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	Y	-0-			-0-
*06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	89	-0-	-66	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	10725	PERF.	9356 - 10598
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	82 1	1087 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	77 1	1036 2	N	-0-			-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83 1	1092 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1114	-0-	-26	-0-	81 1	1033 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1039	-0-	-108	-0-	75 1	964 2	Y	-0-			-0-
08		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	82 1	1054 2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007										TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9490 - 10577
03		1643 N	1562	-0-	-81	-0-	109 1	1453 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1504	-0-	-116	-0-	104 1	1400 2	N	-0-			-0-
05		1612 N	789	-0-	-823	-0-	56 1	733 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1408	-0-	-92	-0-	102 1	1306 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1438	-0-	-112	-0-	104 1	1334 2	N	-0-			-0-
*08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	99 1	1276 2	N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9444 - 10560
03		527 X	521	-0-	-6	-0-	36 1	485 2	N	-0-			-0-
*04		510 X	491	-0-	-19	-0-	34 1	457 2	N	-0-			-0-
*05		527 X	509	-0-	-18	-0-	36 1	473 2	N	-0-			-0-
*06		510 X	482	-0-	-28	-0-	35 1	447 2	N	-0-			-0-
07		527 X	450	-0-	-77	-0-	33 1	417 2	Y	-0-			-0-
08		527 X	478	-0-	-49	-0-	34 1	444 2	Y	-0-			-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9740 - 10810
03		3193 X	3043	-0-	-150	-0-	206 1	2742 2	Y	86	110 1		8
04		3870 X	2335	-0-	-1535	-0-	151 1	2021 2	Y	148	129 1		27
05		3999 X	2057	-0-	-1942	-0-	134 1	1771 2	Y	138	149 1		16
06		3870 X	1859	-0-	-2011	-0-	123 1	1575 2	Y	146	129 1		33
07		3813 X	1693	-0-	-2120	-0-	122 1	1561 2	Y	9	40 1		2
08		3038 X	1520	-0-	-1518	-0-	109 1	1411 2	Y	-0-	2 1		-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9468 - 10682
03		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	71 1	946 2	Y	-0-			-0-
04		722 X	722	-0-	-0-	-0-	50 1	672 2	Y	-0-			-0-
05		899 X	814	-0-	-85	-0-	57 1	757 2	Y	-0-			-0-
06		990 X	616	-0-	-374	-0-	45 1	571 2	Y	-0-			-0-
07		1023 X	915	-0-	-108	-0-	66 1	849 2	Y	-0-			-0-
08		1023 X	759	-0-	-264	-0-	55 1	704 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-			84	1	1117	2	Y	413	430	1	40
									454	9							
04		1110 X	875	-0-	-235	-0-			61	1	814	2	Y	-0-	40	1	-0-
05		1364 X	1335	-0-	-29	-0-			94	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06		1590 X	1086	-0-	-504	-0-			79	1	1007	2	Y	-0-			-0-
07		1643 X	945	-0-	-698	-0-			69	1	876	2	Y	-0-			-0-
08		1643 X	1551	-0-	-92	-0-			112	1	1439	2	Y	-0-			-0-
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610																	
03		1705 N	1661	-0-	-44	-0-			116	1	1545	2	N	-0-			-0-
*04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			120	1	1611	2	N	-0-			-0-
*05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-			129	1	1696	2	N	-0-			-0-
*06		1620 N	1130	-0-	-490	-0-			82	1	1048	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1613	-0-	-154	-0-			117	1	1496	2	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1343	-0-	-424	-0-			97	1	1246	2	Y	-0-			-0-
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662																	
03		2232 X	262	-0-	-1970	-0-			18	1	244	2	N	-0-			90
04		2160 X	1428	-0-	-732	-0-			99	1	1329	2	N	-0-			90
05		1829 X	1805	-0-	-24	-0-			127	1	1678	2	N	-0-			90
06		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-			121	1	1548	2	N	7			97
									8	9							
07		1457 X	1409	-0-	-48	-0-			100	1	1273	2	N	33			130
									36	9							
08		1767 X	1029	-0-	-738	-0-			71	1	915	2	N	39			169
									43	9							
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706																	
03		775 N	645	-0-	-130	-0-			45	1	600	2	N	-0-			-0-
04		720 N	613	-0-	-107	-0-			43	1	570	2	N	-0-			-0-
05		713 N	489	-0-	-224	-0-			34	1	455	2	N	-0-			-0-
06		630 N	354	-0-	-276	-0-			26	1	328	2	N	-0-			-0-
07		620 N	615	-0-	-5	-0-			45	1	570	2	Y	-0-			-0-
*08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-			73	1	934	2	Y	-0-			-0-
KARGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725																	
03		240 X	240	-0-	-0-	-0-			17	1	223	2	Y	-0-			92
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-			92
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			92
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-							Y	5	73	1	24
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-							Y	-0-			24
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	137	-0-	137	137	10	1	127	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					-0-
*08	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	34	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	46	1	600	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
06	720	N	455	-0-	-265	-0-	33	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	401	-0-	-250	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9546 - 10680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	246	-0-	-250	-0-	17	1	229	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	198	-0-	-112	-0-	14	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008										TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9498 - 10600			
03	2542 X	2321	-0-	-221	-0-	162	1	2159	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2219	-0-	-241	-0-	154	1	2065	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	175	1	2305	2	N	-0-			-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	169	1	2153	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	163	1	2083	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	2119	-0-	-299	-0-	153	1	1966	2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 10840	PERF. 9498 - 10634			
03	1023 X	844	-0-	-179	-0-	59	1	785	2	N	-0-			-0-
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	N	-0-			-0-
06	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	-0-			-0-
08	1178 X	220	-0-	-958	-0-	16	1	204	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007										TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9606 - 10674			
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	11	1	135	2	Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	77	-0-	-78	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9604 - 10696			
03	2511 X	1277	-0-	-1234	-0-	89	1	1188	2	N	-0-			-0-
*04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	2	N	-0-			-0-
*05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	243	1	3213	2	N	-0-			-0-
*06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	231	1	2943	2	N	-0-			-0-
07	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	191	1	2446	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	216	1	2783	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH 10944	PERF. 9474 - 10686			
03	899 N	844	-0-	-55	-0-	59	1	785	2	N	-0-			-0-
04	870 N	779	-0-	-91	-0-	54	1	725	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	875	-0-	-179	-0-	62	1	813	2	N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	N	-0-			-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	54	1	689	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	57	1	728	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH 10835	PERF. 9370 - 10590			
03	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	82	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	88	1	1168	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	85	1	1080	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	83	1	1060	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	83	1	1063	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		775 N	769	-0-	-6	-0-	54	1	715	2	N	-0-			53
04		780 N	722	-0-	-58	-0-	50	1	672	2	N	-0-			53
05		806 N	761	-0-	-45	-0-	54	1	707	2	N	-0-			53
06		750 N	663	-0-	-87	-0-	48	1	615	2	N	-0-			53
07		744 N	606	-0-	-138	-0-	44	1	562	2	N	-0-			53
08		744 N	558	-0-	-186	-0-	40	1	518	2	N	-0-			53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-			-0-
04		720 N	689	-0-	-31	-0-	48	1	641	2	N	-0-			-0-
05		744 N	725	-0-	-19	-0-	51	1	674	2	N	-0-			-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-			-0-
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	Y	-0-			-0-
08		713 N	710	-0-	-3	-0-	51	1	659	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

03		2139 X	1630	-0-	-509	-0-	114	1	1516	2	N	-0-			71
*04		2040 X	1580	-0-	-460	-0-	110	1	1470	2	N	-0-			71
*05		1736 X	1605	-0-	-131	-0-	113	1	1492	2	N	-0-			71
*06		1680 X	1527	-0-	-153	-0-	111	1	1416	2	N	-0-	71	1	-0-
07		1674 X	1408	-0-	-266	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-			-0-
08		1643 X	1425	-0-	-218	-0-	103	1	1322	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

03		155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	112	2	Y	18			78
							20	9							
*04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-			78
*05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-			78
*06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	-0-	78	1	-0-
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	11	1	144	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-			-0-
*04		660 N	242	-0-	-418	-0-	17	1	225	2	Y	-0-			-0-
*05		713 N	438	-0-	-275	-0-	31	1	407	2	Y	-0-			-0-
*06		360 N	300	-0-	-60	-0-	22	1	278	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-			-0-
*08		517 X	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #1				WELL #: 15	RRCID -> 239242	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9620	- 10691			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	682 X	550	-0-	-132	-0-	38 1	512 2	Y	-0-	-0-		
04	660 X	461	-0-	-199	-0-	32 1	429 2	Y	-0-	-0-		
05	682 X	531	-0-	-151	-0-	37 1	494 2	Y	-0-	-0-		
06	600 X	473	-0-	-127	-0-	34 1	439 2	Y	-0-	-0-		
07	558 X	402	-0-	-156	-0-	29 1	373 2	Y	-0-	-0-		
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	30 1	382 2	Y	-0-	-0-		

VIPER #1				WELL #: 14	RRCID -> 239244	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9642	- 10764			
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	145 1	1929 2	Y	-0-	-0-		
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	150 1	2019 2	Y	-0-	-0-		
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	162 1	2131 2	Y	-0-	-0-		
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	159 1	2036 2	Y	-0-	-0-		
07	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	157 1	2015 2	Y	-0-	-0-		
08	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	157 1	2024 2	Y	-0-	-0-		

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13	RRCID -> 239824	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9380	- 10610			
03	2201 X	2019	-0-	-182	-0-	141 1	1878 2	N	-0-	-0-		
04	2190 X	2059	-0-	-131	-0-	143 1	1916 2	N	-0-	-0-		
05	2263 X	2190	-0-	-73	-0-	154 1	2036 2	N	-0-	-0-		
06	2190 X	2105	-0-	-85	-0-	153 1	1952 2	N	-0-	-0-		
07	2139 X	1746	-0-	-393	-0-	127 1	1619 2	N	-0-	-0-		
*08	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	155 1	1993 2	N	-0-	-0-		

WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 240768	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9430	- 10558			
03	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	213 1	2842 2	N	-0-	-0-		
*04	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	191 1	2556 2	N	-0-	-0-		
*05	2914 X	2891	-0-	-23	-0-	204 1	2687 2	N	-0-	-0-		
*06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	230 1	2932 2	N	-0-	-0-		
07	3069 X	2839	-0-	-230	-0-	206 1	2633 2	Y	-0-	-0-		
08	3069 X	2696	-0-	-373	-0-	194 1	2502 2	Y	-0-	-0-		

SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 242555	COMPL. DATE 07/08/2017	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7130	- 10650			
03	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	153 1	2043 2	N	-0-	131		
04	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	149 1	2000 2	N	-0-	131		
05	2418 X	2135	-0-	-283	-0-	150 1	1985 2	N	-0-	131		
06	2160 X	2084	-0-	-76	-0-	151 1	1933 2	N	-0-	131		
07	2201 X	1822	-0-	-379	-0-	132 1	1690 2	N	-0-	131		
08	2201 X	2054	-0-	-147	-0-	148 1	1906 2	N	-0-	131		

VIPER #3				WELL #: 5	RRCID -> 242753	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9954	- 10715			
03	14B2 EXT	1496	-0-	1496	2333	104 1	1392 2	Y	-0-	-0-		
04	T. A.	1524	-0-	1524	3857	106 1	1418 2	Y	-0-	-0-		
05	5439 X	1582	-0-	-3857	-0-	111 1	1471 2	Y	-0-	-0-		
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	115 1	1469 2	Y	-0-	-0-		
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123 1	1577 2	Y	-0-	-0-		
08	1550 N	1253	-0-	-297	-0-	90 1	1163 2	Y	-0-	-0-		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
COBRA #2		WELL #: 2		RRCID -> 242755		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7440 X	734	-0-	-6706	-0-	51	1	683	2	Y	-0-			126
04	7200 X	813	-0-	-6387	-0-	56	1	757	2	Y	-0-			126
05	1860 X	743	-0-	-1117	-0-	51	1	674	2	Y	16	114	1	6 8 22
06	960 X	663	-0-	-297	-0-	18	9							22
07	837 X	602	-0-	-235	-0-	48	1	615	2	Y	-0-			22
08	713 N	540	-0-	-173	-0-	44	1	558	2	Y	-0-			22
08						39	1	501	2	Y	-0-			22
VIPER #3		WELL #: 8		RRCID -> 242756		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STINGRAY		WELL #: 6		RRCID -> 242757		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COBRA #2		WELL #: 4		RRCID -> 242758		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830					
03	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	816	1	10879	2	Y	167	144	1	107
04	4290 X	3427	-0-	-863	-0-	184	9	223	1	Y	187	160	1	134
05	4433 X	2852	-0-	-1581	-0-	206	9	189	1	Y	152	160	1	126
06	4290 X	2923	-0-	-1367	-0-	167	9	201	1	Y	142	174	1	94
07	4433 X	2528	-0-	-1905	-0-	156	9	170	1	Y	162	157	1	99
08	4185 X	2586	-0-	-1599	-0-	178	9	175	1	Y	142	159	1	82
						156	9							
KANGERGA 1		WELL #: 10		RRCID -> 242773		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VIPER #1		WELL #: 6		RRCID -> 243215		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668					
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008										TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544 - 10711			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88 1	1167 2	Y		-0-			-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	50 1	675 2	Y		-0-			-0-
05		155 N	97	-0-	-58	-0-	7 1	90 2	Y		-0-			-0-
06		300 N	110	-0-	-190	-0-	8 1	102 2	Y		-0-			-0-
07		310 N	123	-0-	-187	-0-	9 1	114 2	Y		-0-			-0-
08		1240 X	229	-0-	-1011	-0-	16 1	213 2	Y		-0-			-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019										TOTAL DEPTH 11204	PERF. 7424 - 10781			
03		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	562 1	7488 2	N		-0-			39
04		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	449 1	6020 2	N		-0-			39
05		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	434 1	5729 2	N		-0-			39
06		3660 X	2505	-0-	-1155	-0-	182 1	2323 2	N		-0-			39
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	339 1	4340 2	N		-0-			39
*08		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	342 1	4406 2	N		-0-			39

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009										TOTAL DEPTH 10755	PERF. 7378 - 10622			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9716 - 10700			
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	20 1	269 2	Y		-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y		-0-			-0-
05		775 N	201	-0-	-574	-0-	14 1	187 2	Y		-0-			-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	95 1	1218 2	Y		-0-			-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	40 1	515 2	Y		-0-			-0-
*08		380 X	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	Y		-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014										TOTAL DEPTH 10880	PERF. 7343 - 10620			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH 10880	PERF. 8750 - 10640			
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	27 1	359 2	Y		-0-			-0-
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	24 1	328 2	Y		-0-			-0-
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	25 1	327 2	Y		-0-			-0-
06		360 N	14	-0-	-346	-0-	1 1	13 2	Y		-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y		-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH 10911	PERF. 9486 - 10670			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-				-0-
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	106	1	1421	2	N	-0-				-0-
05	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	91	1	1200	2	N	-0-				-0-
06	1260 X	1254	-0-	-6	-0-	91	1	1163	2	N	-0-				-0-
07	1550 X	1181	-0-	-369	-0-	86	1	1095	2	Y	-0-				-0-
08	1550 X	1281	-0-	-269	-0-	92	1	1189	2	Y	-0-				-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	172	1	2296	2	N	11				31
						12	9								
04	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	167	1	2234	2	N	-0-				31
05	2511 X	2494	-0-	-17	-0-	176	1	2318	2	N	-0-				31
06	2430 X	2315	-0-	-115	-0-	168	1	2147	2	N	-0-				31
07	2511 X	2489	-0-	-22	-0-	180	1	2309	2	N	-0-				31
08	2480 X	2425	-0-	-55	-0-	175	1	2250	2	N	-0-				31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

03	2077 X	1986	-0-	-91	-0-	139	1	1847	2	N	-0-				-0-
04	2010 X	1914	-0-	-96	-0-	133	1	1781	2	N	-0-				-0-
05	2077 X	2001	-0-	-76	-0-	141	1	1860	2	N	-0-				-0-
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	147	1	1876	2	N	-0-				-0-
07	1984 X	1902	-0-	-82	-0-	138	1	1764	2	N	-0-				-0-
08	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	140	1	1798	2	N	-0-				-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-				-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-				-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-				-0-
06	630 N	526	-0-	-104	-0-	38	1	488	2	N	-0-				-0-
07	651 N	534	-0-	-117	-0-	39	1	495	2	N	-0-				-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	45	1	580	2	N	-0-				-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640										COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9942 - 10683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661										COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9544 - 10618
03	465 X	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-			-0-	
04	480 X	427	-0-	-53	-0-	30	1	397	2	N	-0-			-0-	
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-			-0-	
06	480 X	387	-0-	-93	-0-	28	1	359	2	N	-0-			-0-	
07	475 X	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-			-0-	
08	496 X	468	-0-	-28	-0-	34	1	434	2	N	-0-			-0-	

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736										COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9702 - 10670
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	377	2	12	9	Y	11			32	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	6	32	1	6	
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	329	2	24	9	Y	22			28	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	571	2	4	9	Y	4	12	1	20	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4			24	
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	324	2	3	9	Y	3			27	

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834										COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9506 - 10620
03	806 N	769	-0-	-37	-0-	54	1	715	2	N	-0-			-0-	
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	52	1	703	2	N	-0-			-0-	
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	54	1	709	2	N	-0-			-0-	
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	53	1	673	2	N	-0-			-0-	
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	52	1	669	2	Y	-0-			-0-	
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	53	1	680	2	Y	-0-			-0-	

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836										COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	9352 - 10566
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-			-0-	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	94	1	1265	2	N	-0-			-0-	
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	N	-0-			-0-	
06	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	100	1	1277	2	N	-0-			-0-	
07	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	97	1	1235	2	N	-0-			-0-	
08	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	104	1	1339	2	N	-0-			-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874										COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9398 - 10640
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	88	1	1179	2	N	-0-			-0-	
*04	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	86	1	1148	2	N	-0-			-0-	
*05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	90	1	1192	2	N	-0-			-0-	
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1144	2	N	-0-			-0-	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	59	44	1	15	
						65	9								
*08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	Y	42	39	1	18	
						46	9								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	Y	4			25
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	444	2	4	9	Y	4	26	1	3
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	447	2	9	9	Y	8			11
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	5	1	8
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2			10
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2			12

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584														
03	1488 X	1074	-0-	-414	-0-	1062	2	12	9	Y	11			25
04	1050 X	770	-0-	-280	-0-	762	2	8	9	Y	7	26	1	6
05	1302 X	703	-0-	-599	-0-	679	2	24	9	Y	22			28
06	1260 X	645	-0-	-615	-0-	642	2	3	9	Y	3	12	1	19
07	1302 X	572	-0-	-730	-0-	566	2	6	9	Y	5			24
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	507	2	3	9	Y	3			27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604														
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	57	1	764	2	N	14			31
						15	9							
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-			31
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	56	1	740	2	N	-0-			31
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	56	1	719	2	N	-0-			31
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	58	1	743	2	N	-0-			31
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	N	-0-			31

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594														
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	N	-0-			-0-
*04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	90	1	1210	2	N	-0-			-0-
*05	1891 N	1355	-0-	-536	-0-	95	1	1260	2	N	-0-			-0-
*06	1500 N	1022	-0-	-478	-0-	74	1	948	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	435	-0-	-898	-0-	32	1	403	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	637	-0-	-665	-0-	46	1	591	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694														
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-			-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	N	-0-			-0-
*05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-			-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	37	1	474	2	Y	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550														
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	Y	17			64
04	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1342	2	12	9	Y	11	65	1	10
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1939	2	39	9	Y	35			45
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1749	2	7	9	Y	6	19	1	32
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2088	2	10	9	Y	9			41
08	1984 N	1329	-0-	-655	-0-	1312	2	17	9	Y	15			56

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	247948	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	9552 - 10658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1116 X	340	-0-	-776	-0-	24 1	316 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		1080 X	719	-0-	-361	-0-	50 1	669 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		1116 X	1013	-0-	-103	-0-	71 1	942 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		885 X	885	-0-	-0-	-0-	64 1	821 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		945 X	945	-0-	-0-	-0-	69 1	876 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		992 X	917	-0-	-75	-0-	66 1	851 2	Y	-0-	-0-			-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250065	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 10270		
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-			-0-
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	250911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9440 - 10650		
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-			-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	251491	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10718		
03		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	83 1	1111 2	N	-0-	-0-			37
04		1020 X	507	-0-	-513	-0-	35 1	472 2	N	-0-	-0-			37
05		1054 X	751	-0-	-303	-0-	53 1	698 2	N	-0-	-0-			37
06		1170 X	449	-0-	-721	-0-	33 1	416 2	N	-0-	-0-			37
07		1209 X	229	-0-	-980	-0-	17 1	212 2	N	-0-	-0-			37
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-			37

PEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	253523	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9518 - 10636		
03		1891 X	878	-0-	-1013	-0-	61 1	817 2	N	-0-	-0-			-0-
*04		1830 X	726	-0-	-1104	-0-	50 1	676 2	N	-0-	-0-			-0-
*05		1550 X	602	-0-	-948	-0-	42 1	560 2	N	-0-	-0-			-0-
*06		1140 X	522	-0-	-618	-0-	38 1	484 2	N	-0-	-0-			-0-
07		1054 X	506	-0-	-548	-0-	37 1	469 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		868 X	513	-0-	-355	-0-	37 1	476 2	Y	-0-	-0-			-0-

PEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253524	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	9568 - 10684		
03		527 N	435	-0-	-92	-0-	30 1	405 2	N	-0-	-0-			-0-
04		570 N	401	-0-	-169	-0-	28 1	373 2	N	-0-	-0-			-0-
05		589 N	372	-0-	-217	-0-	26 1	346 2	N	-0-	-0-			-0-
06		420 N	316	-0-	-104	-0-	23 1	293 2	N	-0-	-0-			-0-
07		403 N	363	-0-	-40	-0-	26 1	337 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		372 N	320	-0-	-52	-0-	23 1	297 2	Y	-0-	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		31	RRCID ->	255582	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9408 - 10626		
03		589 N	223	-0-	-366	-0-	16 1	207 2	N	-0-	-0-			-0-
04		1470 N	228	-0-	-1242	-0-	16 1	212 2	N	-0-	-0-			-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	34 1	455 2	N	-0-	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	278 2	N	-0-	-0-			-0-
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	11 1	135 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		465 N	134	-0-	-331	-0-	10 1	124 2	Y	-0-	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	144 1	1914 2	N		-0-	-0-
*04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	137 1	1838 2	N		-0-	-0-
*05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	146 1	1927 2	N		-0-	-0-
*06		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	142 1	1807 2	N		-0-	-0-
07		2015 N	1756	-0-	-259	-0-	127 1	1629 2	Y		-0-	-0-
08		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	140 1	1798 2	Y		-0-	-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616												
03		2201 X	2151	-0-	-50	-0-	150 1	2001 2	N		-0-	-0-
*04		2160 X	2152	-0-	-8	-0-	149 1	2003 2	N		-0-	-0-
*05		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	164 1	2170 2	N		-0-	-0-
*06		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	168 1	2149 2	N		-0-	-0-
07		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	171 1	2183 2	Y		-0-	-0-
*08		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	172 1	2213 2	Y		-0-	-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600												
03		3534 X	3327	-0-	-207	-0-	232 1	3095 2	N		-0-	92
04		3330 X	2978	-0-	-352	-0-	207 1	2771 2	N		-0-	92
05		3286 X	2792	-0-	-494	-0-	197 1	2595 2	N		-0-	92
06		3210 X	2492	-0-	-718	-0-	181 1	2311 2	N		-0-	92
07		3317 X	2237	-0-	-1080	-0-	162 1	2075 2	N		-0-	92
08		3317 X	2615	-0-	-702	-0-	188 1	2427 2	N		-0-	92

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670												
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N		-0-	55
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N		-0-	55
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 2	N		-0-	55
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 2	N		-0-	55
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19 2	N		-0-	55
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N		-0-	55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620												
03		16399 X	15593	-0-	-806	-0-	157 1	15352 2	N		76	6 8 172
04		15660 X	14283	-0-	-1377	-0-	146 1	14115 2	N		20	165 1 2 8 25
05		16182 X	14349	-0-	-1833	-0-	147 1	14194 2	N		7	7 8 25
06		15660 X	13978	-0-	-1682	-0-	143 1	13638 2	N		179	3 8 201
07		15903 X	14552	-0-	-1351	-0-	154 1	14345 2	N		48	182 1 8 8 59
08		15593 X	14233	-0-	-1360	-0-	158 1	13985 2	N		82	4 8 137

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842												
03		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N		-0-	132
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N		-0-	132
05		279 N	70	-0-	-209	-0-	70 2		N		-0-	132
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N		-0-	132
07		217 N	35	-0-	-182	-0-	35 2		N		-0-	132
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N		-0-	132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
JARRELL UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261099	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10720	- 16271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9749	2	14	9	N	13	85
04		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7679	2	19	9	N	17	102
05		7874 X	7087	-0-	-787	-0-	7050	2	37	9	N	34	136
06		9450 X	6855	-0-	-2595	-0-	6855	2			N	-0-	27
07		9765 X	7015	-0-	-2750	-0-	6976	2	39	9	N	35	62
08		9765 X	7092	-0-	-2673	-0-	7042	2	50	9	N	45	107

JARRELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	262204	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10620	- 15273	
03		7471 X	5433	-0-	-2038	-0-	5433	2			N	-0-	36
04		6270 X	6199	-0-	-71	-0-	6199	2			N	-0-	36
05		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-	36
06		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-	36
07		6417 X	5741	-0-	-676	-0-	5741	2			N	-0-	36
08		6417 X	6058	-0-	-359	-0-	6058	2			N	-0-	36

LITTLE ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263018	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10890	- 14943	
03		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	411	1	5483	2	N	-0-	110
04		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	392	1	5258	2	N	-0-	110
05		6076 X	5891	-0-	-185	-0-	415	1	5476	2	N	-0-	110
06		5880 X	5874	-0-	-6	-0-	427	1	5446	2	N	1	111
							1	9					
07		6076 X	5831	-0-	-245	-0-	422	1	5403	2	N	5	116
							6	9					
08		5890 X	4977	-0-	-913	-0-	358	1	4619	2	N	-0-	116

WORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	264680	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10843	- 17025	
03		15934 X	14892	-0-	-1042	-0-	1033	1	13769	2	Y	82	186
							90	9				1	92
04		15780 X	14422	-0-	-1358	-0-	993	1	13328	2	Y	92	184
							101	9					
05		16306 X	15549	-0-	-757	-0-	1092	1	14411	2	Y	42	169
							46	9				1	57
06		15780 X	14908	-0-	-872	-0-	1074	1	13713	2	Y	110	167
							121	9					
07		15779 X	14968	-0-	-811	-0-	1082	1	13842	2	Y	40	207
							44	9					
*08		15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	1092	1	14078	2	Y	89	147
							98	9				1	149

STINGRAY		WELL #:		9H	RRCID ->	267629	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10656	- 14985	
03		14787 X	14540	-0-	-247	-0-	1015	1	13525	2	N	-0-	13
04		14310 X	14131	-0-	-179	-0-	980	1	13151	2	N	-0-	13
05		14787 X	14618	-0-	-169	-0-	1030	1	13588	2	N	-0-	13
06		14250 X	13871	-0-	-379	-0-	1007	1	12864	2	N	-0-	13
07		14539 X	13724	-0-	-815	-0-	995	1	12729	2	N	-0-	13
08		14539 X	13970	-0-	-569	-0-	1006	1	12964	2	N	-0-	13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03		12369 X	11567	-0-	-802	-0-	117	1	11397	2	Y	48	35 1 4 8 22
							53	9					
04		11700 X	10235	-0-	-1465	-0-	105	1	10098	2	Y	29	42 1 2 8 7
							32	9					
05		11718 X	10317	-0-	-1401	-0-	106	1	10207	2	Y	4	4 8 7
							4	9					
06		11190 X	9921	-0-	-1269	-0-	101	1	9625	2	Y	177	163 1 4 8 17
							195	9					
07		11563 X	10551	-0-	-1012	-0-	111	1	10355	2	Y	77	6 8 88
							85	9					
08		11563 X	10276	-0-	-1287	-0-	113	1	9995	2	Y	153	80 1 5 8 156
							168	9					

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878													
03		16554 X	15408	-0-	-1146	-0-	154	1	15072	2	N	165	169 1 95
							182	9					
04		15750 X	14658	-0-	-1092	-0-	150	1	14475	2	N	30	5 8 120
							33	9					
05		15903 X	14744	-0-	-1159	-0-	150	1	14498	2	N	87	80 1 5 8 122
							96	9					
06		15330 X	13736	-0-	-1594	-0-	143	1	13593	2	N	-0-	122
07		15469 X	14178	-0-	-1291	-0-	149	1	13860	2	N	154	169 1 107
							169	9					
08		15407 X	12485	-0-	-2922	-0-	139	1	12269	2	N	70	1 8 176
							77	9					

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353													
03		9362 X	9284	-0-	-78	-0-	648	1	8630	2	N	5	144
							6	9					
04		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	630	1	8448	2	N	-0-	144
05		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	662	1	8737	2	N	-0-	144
06		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	667	1	8512	2	N	11	155
							12	9					
07		9300 X	8331	-0-	-969	-0-	602	1	7708	2	N	19	161 1 13
							21	9					
08		9300 X	8695	-0-	-605	-0-	626	1	8069	2	N	-0-	13

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121													
03		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	299	1	3979	2	N	5	42
							6	9					
04		4410 X	4159	-0-	-251	-0-	288	1	3871	2	N	-0-	42
05		4557 X	3656	-0-	-901	-0-	258	1	3398	2	N	-0-	42
06		4410 X	3431	-0-	-979	-0-	249	1	3182	2	N	-0-	42
07		4495 X	3592	-0-	-903	-0-	260	1	3332	2	N	-0-	42
08		4278 X	3290	-0-	-988	-0-	237	1	3051	2	N	2	44
							2	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
KANGERGA 2				WELL #:	7H	RRCID ->	277000	COMPL. DATE	04/11/2016	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10825 - 16401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1333 1	17762 2	N	122	101 1	120
04	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	1316 1	17661 2	N	115	160 1	75
05	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	1402 1	18506 2	N	124	157 1	42
06	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	1394 1	17795 2	N	104		146
07	19623	X	18595	-0-	-1028	-0-	1340 1	17148 2	N	97	156 1	87
08	19561	X	18384	-0-	-1177	-0-	1315 1	16942 2	N	115	160 1	42

GENTRY C GU				WELL #:	4H	RRCID ->	277057	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10666 - 14917
03	12958	X	10792	-0-	-2166	-0-	749 1	9977 2	N	60		167
04	12570	X	10895	-0-	-1675	-0-	747 1	10026 2	N	111	183 1	95
05	12989	X	11790	-0-	-1199	-0-	830 1	10952 2	N	7		102
06	12570	X	11344	-0-	-1226	-0-	817 1	10433 2	N	85		187
07	12369	X	11199	-0-	-1170	-0-	807 1	10324 2	N	62		249
08	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	790 1	10173 2	N	40		289

VIPER #1				WELL #:	17	RRCID ->	283724	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9554 - 10683
03	806	X	540	-0-	-266	-0-	38 1	502 2	Y	-0-		-0-
04	780	X	478	-0-	-302	-0-	33 1	445 2	Y	-0-		-0-
05	992	X	480	-0-	-512	-0-	34 1	446 2	Y	-0-		-0-
06	960	X	454	-0-	-506	-0-	33 1	421 2	Y	-0-		-0-
07	992	X	501	-0-	-491	-0-	36 1	465 2	Y	-0-		-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39 1	507 2	Y	-0-		-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	285283	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7088 - 10664
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

VIPER 3-ALFORD JB (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	285758	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL DEPTH	10698	PERF.11080 - 18981
03	44764	X	42453	-0-	-2311	-0-	2957 1	39407 2	Y	81	82 1	36
04	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	2915 1	39110 2	Y	77	69 1	44
05	43032	X	43032	-0-	-0-	-0-	3027 1	39946 2	Y	54	68 1	30
06	41100	X	39129	-0-	-1971	-0-	2840 1	36261 2	Y	25		55
07	43090	X	31417	-0-	-11673	-0-	2275 1	29109 2	Y	30		85
08	43090	X	39904	-0-	-3186	-0-	2872 1	37015 2	Y	15	75 1	25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	53162 X	53162	-0-	-0-	-0-	3704 1	49350 2	Y	98	90 1	44		
04	51880 X	51880	-0-	-0-	-0-	108 9	3591 1	48180 2	Y	99	86 1	57	
05	53312 X	53312	-0-	-0-	-0-	109 9	3751 1	49496 2	Y	59	83 1	33	
06	51450 X	48428	-0-	-3022	-0-	65 9	3515 1	44878 2	Y	32		65	
07	53165 X	44751	-0-	-8414	-0-	35 9	3241 1	41477 2	Y	30		95	
08	53165 X	50636	-0-	-2529	-0-	33 9	3647 1	46989 2	Y	-0-	83 1	12	

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696													
03	61876 X	58551	-0-	-3325	-0-	100 9	1636 1	56815 2	Y	91	135 1	1 8	43
04	59580 X	55446	-0-	-4134	-0-	51 9	1669 1	53726 2	Y	46	48 1		41
05	60915 X	55028	-0-	-5887	-0-	217 9	1875 1	52936 2	Y	197	94 1		144
06	57120 X	52917	-0-	-4203	-0-	179 9	1769 1	50969 2	Y	163	257 1		50
07	58559 X	54042	-0-	-4517	-0-	179 9	1793 1	52070 2	Y	163	158 1		55
08	58559 X	52589	-0-	-5970	-0-	175 9	1794 1	50620 2	Y	159	176 1		38

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870													
03	69223 X	61030	-0-	-8193	-0-	216 9	1703 1	59111 2	Y	196	220 1	1 8	94
04	66000 X	57522	-0-	-8478	-0-	184 9	1728 1	55610 2	Y	167	111 1		150
05	65441 X	52325	-0-	-13116	-0-	231 9	1783 1	50311 2	Y	210	207 1		153
06	62790 X	53012	-0-	-9778	-0-	218 9	1771 1	51023 2	Y	198	290 1		61
07	62093 X	56259	-0-	-5834	-0-	209 9	1865 1	54185 2	Y	190	187 1		64
08	61039 X	54635	-0-	-6404	-0-	173 9	1864 1	52598 2	Y	157	184 1		37

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740													
03	97278 X	78653	-0-	-18625	-0-	656 9	101 1	77896 2	Y	596	627 1		40
04	88560 X	72758	-0-	-15802	-0-	879 9	102 1	71777 2	Y	799	767 1		72
05	85095 X	38250	-0-	-46845	-0-	402 9	70 1	37778 2	Y	365	408 1		29
06	77640 X	55514	-0-	-22126	-0-	697 9	90 1	54727 2	Y	634	567 1		96
07	79360 X	65580	-0-	-13780	-0-	702 9	98 1	64780 2	Y	638	696 1		38
08	78647 X	62379	-0-	-16268	-0-	664 9	97 1	61618 2	Y	604	591 1		51

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	112933	X	81771	-0-	-31162	-0-	105	1	81105	2	Y	510	531	1	34
							561	9							
04	93120	X	75527	-0-	-17593	-0-	106	1	74692	2	Y	663	637	1	60
							729	9							
05	90396	X	75435	-0-	-14961	-0-	139	1	74655	2	Y	583	596	1	47
							641	9							
06	82440	X	73225	-0-	-9215	-0-	119	1	72468	2	Y	580	539	1	88
							638	9							
07	84661	X	72021	-0-	-12640	-0-	108	1	71345	2	Y	516	573	1	31
							568	9							
08	81778	X	70181	-0-	-11597	-0-	109	1	69553	2	Y	472	463	1	40
							519	9							
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127															
03	68696	X	58145	-0-	-10551	-0-	75	1	57584	2	Y	442	462	1	30
							486	9							
04	63060	X	55316	-0-	-7744	-0-	78	1	54581	2	Y	597	573	1	54
							657	9							
05	61969	X	54478	-0-	-7491	-0-	100	1	53760	2	Y	562	571	1	45
							618	9							
06	57480	X	56614	-0-	-866	-0-	92	1	55937	2	Y	532	496	1	81
							585	9							
07	58156	X	54118	-0-	-4038	-0-	81	1	53498	2	Y	490	542	1	29
							539	9							
08	58156	X	51789	-0-	-6367	-0-	80	1	51214	2	Y	450	441	1	38
							495	9							
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532															
03	103168	X	84256	-0-	-18912	-0-	108	1	82862	2	Y	1169	1166	1	79
							1286	9							
04	99840	X	79549	-0-	-20291	-0-	112	1	78456	2	Y	892	891	1	80
							981	9							
05	92721	X	41792	-0-	-50929	-0-	77	1	41251	2	Y	422	468	1	34
							464	9							
06	83610	X	49022	-0-	-34588	-0-	80	1	48565	2	Y	343	325	1	52
							377	9							
07	84258	X	73334	-0-	-10924	-0-	110	1	72513	2	Y	646	659	1	39
							711	9							
08	84258	X	69832	-0-	-14426	-0-	108	1	69041	2	Y	621	608	1	52
							683	9							
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350															
03	248589	X	172596	-0-	-75993	-0-	256	1	169773	2	Y	2334	2322	1	119
							2567	9							
04	221640	X	155294	-0-	-66346	-0-	242	1	152845	2	Y	2006	1979	1	146
							2207	9							
05	217093	X	149160	-0-	-67933	-0-	243	1	146875	2	Y	1856	1910	1	92
							2042	9							
06	195750	X	128319	-0-	-67431	-0-	228	1	126464	2	Y	1479	1485	1	86
							1627	9							
07	186341	X	123012	-0-	-63329	-0-	215	1	121799	2	Y	907	830	1	163
							998	9							
08	172608	X	105449	-0-	-67159	-0-	221	1	104253	2	Y	886	916	1	133
							975	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		186589 X	118746	-0-	-67843	-0-	178	1	117063	2	Y	1368	1360	1	70
							1505	9							
04		165450 X	106422	-0-	-59028	-0-	168	1	104944	2	Y	1191	1174	1	87
							1310	9							
05		149575 X	101380	-0-	-48195	-0-	167	1	100071	2	Y	1038	1073	1	52
							1142	9							
06		134130 X	85687	-0-	-48443	-0-	152	1	84689	2	Y	769	776	1	45
							846	9							
07		127224 X	88291	-0-	-38933	-0-	155	1	87545	2	Y	537	486	1	96
							591	9							
08		118761 X	70178	-0-	-48583	-0-	148	1	69496	2	Y	485	508	1	73
							534	9							
MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077															
06		0	30090	-0-	30090	30090	26	1	29569	2	Y	450	307	1	25
							495	9							
07		141560 X	111470	-0-	-30090	-0-	101	1	110064	2	Y	1186	1155	1	33
							1305	9							
08		118110 X	50724	-0-	-67386	-0-	41	1	50131	2	Y	502	517	1	18
							552	9							
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823															
06		0	120477	-0-	120477	120477	105	1	119347	2	Y	932	781	1	63
							1025	9							
07		530546 X	410069	-0-	-120477	-0-	370	1	405133	2	Y	4151	4011	1	114
							4566	9							
08		402008 X	395141	-0-	-6867	-0-	320	1	390662	2	Y	3781	3757	1	138
							4159	9							
MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848															
06		0	116864	-0-	116864	116864	102	1	115808	2	Y	867	786	1	64
							954	9							
*07		DELQ PR	418044	-0-	418044	534908	378	1	412874	2	Y	4356	4232	1	121
							4792	9							
*08		925062 X	390154	-0-	-534908	-0-	316	1	385616	2	Y	3838	3819	1	140
							4222	9							
SLANT OPERATING, LLC 786697 MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334															
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			124
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			124
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-			124
06		360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			124
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			124
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			124
SYDRI OPERATING, LLC 833597 SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
GREEN, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 098604		COMPL. DATE 08/25/1981			TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 195770		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	414	-0-	414	414	48	1	366	3	N	-0-	5	5	48
07	14B2 EXT	198	-0-	198	612	22	1	176	3	N	-0-	5	5	43
08	14B2 EXT	146	-0-	146	758	15	1	131	3	N	-0-	3	5	40

BENTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	48
06	14B2 EXT	87	-0-	87	87	10	1	77	3	N	-0-	5	5	43
07	14B2 EXT	38	-0-	38	125	4	1	32	3	N	2	5	5	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125	2	9			N	-0-			40

BENTON "BB"		WELL #: 3		RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774					
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	59	1	493	3	N	3			85
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	N	2			87
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	62	1	481	3	N	-0-			87
06	540 N	275	-0-	-265	-0-	32	1	243	3	N	-0-			87
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	24	1	189	3	N	2			89
08	558 N	137	-0-	-421	-0-	14	1	123	3	N	-0-			89

BENTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805					
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	169	1	1413	3	N	15			77
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	194	1	1174	3	N	10			87
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	166	1	1289	3	N	5			92
06	1560 N	672	-0-	-888	-0-	77	1	595	3	N	-0-	2	5	90
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	139	1	1092	3	N	7			97
*08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	210	1	1869	3	N	5			102

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
BENTON "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	3	N	73
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	156	1	946	3	N	78
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	93	1	720	3	N	85
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	111	1	850	3	N	99
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	99
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	113	1	1002	3	N	102

BENTON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812			
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	N	60
04	2280 N	2119	-0-	-161	-0-	300	1	1819	3	N	60
05	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	239	1	1858	3	N	57
06	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	257	1	1973	3	N	59
07	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	213	1	1668	3	N	57
08	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	205	1	1822	3	N	57

BENTON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820			
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	154	1	1286	3	N	110
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	226	1	1370	3	N	110
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	3	N	110
06	1410 N	193	-0-	-1217	-0-	22	1	171	3	N	110
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	32	1	248	3	N	110
08	899 N	764	-0-	-135	-0-	76	1	678	3	N	119

BENTON "D"		WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 210060		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45

 MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	656	-0-	-243	-0-	70 1	584 3	N	2			99
04	630 N	489	-0-	-141	-0-	2 9	420 3	N	-0-			99
05	806 N	568	-0-	-238	-0-	69 1	498 3	N	5	5	5	99
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	64 1	511 3	N	-0-	2	5	97
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	67 1	644 3	N	-0-	3	5	94
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	82 1	497 3	N	1			95
						56 1						
						1 9						

 MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	258	-0-	258	258	44 1	214 2	N	-0-			-0-

 BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	147 1	1231 3	N	6			47
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	7 9	1083 3	N	3			50
05	1302 N	960	-0-	-342	-0-	179 1	849 3	N	2			52
06	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	109 1	1101 3	N	1			53
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2 9	1075 3	N	-0-			53
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	143 1	1122 3	N	4			57
						137 1						
						126 1						
						4 9						

 BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	94 1	790 3	N	5			28
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	6 9	1023 3	N	4			32
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	169 1	916 3	N	-0-			32
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	4 9	817 3	N	-0-			32
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	118 1	1291 3	N	8			40
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	106 1	1053 3	N	-0-			40
						165 1						
						9 9						
						118 1						

 BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	2736	-0-	2736	2736	311 1	2423 3	N	2	3	5	26
06	14B2 EXT	1481	-0-	1481	4217	2 9	1302 3	N	8			34
07	5102 X	885	-0-	-4217	-0-	170 1	785 3	N	-0-			34
*08	881 X	881	-0-	-0-	-0-	9 9	791 3	N	1			35
						100 1						
						89 1						
						1 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
BENTON "Q"		WELL #: 20		RRCID -> 219573		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	60 1	504 3	N	5		95
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	6 9	609 3	N	2		97
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2 9	701 3	N	-0-		97
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	90 1	474 3	N	-0-		97
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	62 1	656 3	N	-0-		97
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	84 1	686 3	N	-0-		97
07						77 1					
BENTON "R"		WELL #: 21		RRCID -> 221042		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745		
03	1302 N	994	-0-	-308	-0-	106 1	885 3	N	3		94
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	3 9	856 3	N	5		99
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	141 1	901 3	N	-0-		99
06	960 N	355	-0-	-605	-0-	6 9	313 3	N	1		100
07	775 N	643	-0-	-132	-0-	116 1	567 3	N	4		104
08	1023 N	373	-0-	-650	-0-	41 1	334 3	N	1		105
						1 9					
						72 1					
						4 9					
						38 1					
						1 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	122	-0-	122	122	10	1	73	3	N	35			77
						39	9							
07	14B2 EXT	624	-0-	624	746	61	1	480	3	N	75			152
						83	9							
08	14B2 EXT	685	-0-	685	1431	66	1	584	3	N	32	122	1	4 5 58
						35	9							
BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	22	-0-	22	22	2	1	16	3	N	4			52
						4	9							
07	14B2 EXT	18	-0-	18	40	2	1	16	3	N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			52
BENTON "Z"		WELL #: 29		RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812					
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	620	3	N	57	165	1	124
						63	9							
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	N	80			204
						88	9							
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	N	74	172	1	106
						81	9							
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	N	80			186
						88	9							
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	N	74	166	1	94
						81	9							
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	63	1	563	3	N	89	2	5	181
						98	9							
YOUNG, BENTON		WELL #: 1		RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009			TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756					
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	172	1	1443	3	N	-0-			23
04	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	220	1	1332	3	N	-0-			23
05	1891 N	1398	-0-	-493	-0-	159	1	1239	3	N	-0-			23
06	1560 N	1355	-0-	-205	-0-	156	1	1199	3	N	-0-			23
07	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	127	1	994	3	N	5			28
						6	9							
08	1395 N	824	-0-	-571	-0-	82	1	725	3	N	15			43
						17	9							
TGNR GULF COAST LLC		850992		WELL #: 3A		RRCID -> 207830		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644			
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	123	1	900	2	Y	-0-			10
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	2	Y	-0-			10
05	713 N	471	-0-	-242	-0-	62	1	409	2	Y	-0-			10
06	900 N	642	-0-	-258	-0-	31	1	611	2	Y	-0-			10
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	42	1	750	2	Y	-0-			10
08	1023 X	310	-0-	-713	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9410	-	10674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		713 N	179	-0-	-534	-0-	17 1	162 2	Y	-0-				16
04		510 N	13	-0-	-497	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				16
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				16
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-				16
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	216061	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	9578	-	10673
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425	-	10630
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	207 1	1514 2	Y	-0-				17
04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	220 1	1686 2	Y	-0-				17
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	202 1	1326 2	Y	-0-				17
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	88 1	1747 2	Y	-0-				17
*07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71 1	1273 2	Y	-0-				17
08		1519 N	477	-0-	-1042	-0-	22 1	455 2	Y	-0-				17

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622	-	10762
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	69 1	664 2	N	-0-				44
04		750 N	193	-0-	-557	-0-	14 1	179 2	N	-0-				44
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-				44
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-				44
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017	-	10620
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530	-	10662
03		155 N	41	-0-	-114	-0-	4 1	37 2	Y	-0-				3
04		90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				3
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				3
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				3
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492	-	10627
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	116 1	1120 2	N	-0-			16
04	1020 N	231	-0-	-789	-0-	16 1	215 2	N	-0-			16
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			16
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			16
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2552			Y	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2552			Y	-0-			7
05	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			Y	-0-			7
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			7
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13 1	127 2	Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			3
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9504 - 10618
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			25
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9535 - 10639
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9376 - 10584
03	2841 N	2423	-0-	-418	-0-	227 1	2196 2	N	-0-			34
04	1650 N	487	-0-	-1163	-0-	35 1	452 2	N	-0-			34
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			34
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			34
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			34
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			34

CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10106 - 10531
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9364 - 10590
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	22 1	209 2	Y	-0-			9
04	780 N	76	-0-	-704	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			9
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			9
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			9
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9488 - 10648
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	225326	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9501 - 10572
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	87 1	846 2	Y	-0-			11
04	780 N	184	-0-	-596	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			11
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			11
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			11
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//	850992								
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	225479	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	10744	PERF.10070 - 10575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	117 1	1132 2	Y	-0-		12
04	720 N	415	-0-	-305	-0-	29 1	386 2	Y	-0-		12
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		12
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		12
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10004 - 10446	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	232530	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	10728	PERF. 9259 - 10424	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:	4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10566 - 10730	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:	1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11572 - 11830	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOY, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11454 - 11508	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143											
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450											
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976											
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878											
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	106
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	106
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	44
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	44
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44
BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419											
03	15221	X	14666	-0-	-555	-0-	749 1	13917 2	Y	-0-	47
04	14580	X	14293	-0-	-287	-0-	762 1	13531 2	Y	-0-	47
05	15004	X	14708	-0-	-296	-0-	763 1	13945 2	Y	-0-	17
06	14460	X	14177	-0-	-283	-0-	777 1	13400 2	Y	-0-	17
07	14756	X	14505	-0-	-251	-0-	772 1	13730 2	Y	3	20
08	14756	X	14450	-0-	-306	-0-	839 1	13611 2	Y	-0-	7
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) TANOS EXPLORATION II, LLC BRADY		//CONT.// 61792 120 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 9		RRCID -> 284051		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 11269 - 11538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2224 N	2224	-0-	-0-	114	1	2110	2	Y	-0-			12
04		2104 N	2104	-0-	-0-	112	1	1992	2	Y	-0-			12
05		2728 N	2200	-0-	-528	114	1	2085	2	Y	1	8	1	5
06		2160 N	1920	-0-	-240	105	1	1815	2	Y	-0-			5
07		2170 N	2147	-0-	-23	114	1	2031	2	Y	2			7
08		2201 N	2020	-0-	-181	117	1	1903	2	Y	-0-	3	8	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) AC EXPLORATION, LLC WILLIAMS		61792 380 003645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 1A		RRCID -> 111888		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7441 - 7460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		349 N	349	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7			41
04		295 N	295	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5			46
05		210 N	183	-0-	-27	183	2			N	-0-			46
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/2022														

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC RAYFORD, BESS GAS UNIT		020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 2		RRCID -> 229549		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7493 - 7500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, W.		WELL #: 1		RRCID -> 230942		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 1		RRCID -> 230942		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7791 - 7810				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILER HEIRS GU		WELL #: 2		RRCID -> 230944		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 2		RRCID -> 230944		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 7493 - 7496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 230986		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 1		RRCID -> 230986		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 11022		PERF. 7530 - 7845				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
CROW, TRAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 232049		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SILER HEIRS GU										WELL #: 3		RRCID -> 232921		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FLANAGAN										WELL #: 2		RRCID -> 234413		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 2		RRCID -> 234434		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PONE										WELL #: 5		RRCID -> 234628		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 3		RRCID -> 235051		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SILER HEIRS GU										WELL #: 5		RRCID -> 235344		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
ROGERS, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 235577		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 235690		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 238660		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILER HEIRS GU		WELL #: 6		RRCID -> 241278		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 244545		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 10		RRCID -> 247493		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #: 11		RRCID -> 247574		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009														
03		3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2875	2	3 9	N	3			55
04		3210 X	2978	-0-	-232	-0-	2978	2		N	-0-			55
05		3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3088	2	9 9	N	8			63
06		3150 X	2374	-0-	-776	-0-	2371	2	3 9	N	3			66
07		3255 X	2023	-0-	-1232	-0-	2013	2	10 9	N	9			75
08		3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2375	2	11 9	N	10			85

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454														
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			27
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			98
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			108
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463														
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			73
04		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2610	2	35 9	N	32			105
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2 9	N	2			107
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24 9	N	22			129
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			190
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			190
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			190
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			190
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC				070737								
COCHRAN		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

SKILES GU				WELL #:	1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HAMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	292080	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	7606 - 7616
03	1085 X	72	-0-	-1013	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	1050 X	15	-0-	-1035	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05	1085 X	110	-0-	-975	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	10	-0-	-1040	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC				186717								
TILLISON		WELL #:		1	RRCID ->	177707	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7392 - 7485
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BIRDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 078255		COMPL. DATE 03/03/1978			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	300 1	1393 2	N	-0-			194
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	280 1	1270 2	N	33	170 1		57
							36 9						
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	310 1	1495 2	N	3			60
							3 9						
06		1650 N	1216	-0-	-434	-0-	230 1	984 2	N	2			62
							2 9						
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	280 1	1501 2	N	8			70
							9 9						
08		1798 N	1776	-0-	-22	-0-	260 1	1507 2	N	8			78
							9 9						
HARBOR RESOURCES LLC		WELL #:		355716	RRCID -> 168582		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611			
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			17
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			17
05		434 N	307	-0-	-127	-0-	307 2		N	-0-			17
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			17
*07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			17
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-			17
JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781	RRCID -> 127334		COMPL. DATE 02/05/1988			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802			
REDWING HEIRS				1									
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-	84 1		23
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	325 2	9 9	N	8			31
05		310 N	174	-0-	-136	-0-	168 2	6 9	N	5			36
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	333 2	11 9	N	10			46
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	545 2	15 9	N	14			60
*08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	515 2	14 9	N	13			73
CARLTON		WELL #:		1	RRCID -> 135625		COMPL. DATE 06/27/1990			TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736			
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	958 2	31 9	N	28			100
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			100
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1284 2	28 9	N	25			125
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1171 2	14 9	N	13			138
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 2	3 9	N	3			141
08		1085 N	605	-0-	-480	-0-	597 2	8 9	N	7			148
PRIOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 291943		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259			
03		961 X	404	-0-	-557	-0-	404 2		N	-0-			-0-
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-			-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
*08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
KJ ENERGY, LLC		WELL #:		469901	RRCID -> 234190		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659			
GREEN GAS UNIT 1				2									
03		SWR 10	602	-0-	602	95907	602 2		N	-0-			2
04		SWR 10	593	-0-	593	96500	569 2	24 9	N	22	21 1		3
05		SWR 10	444	-0-	444	96944	444 2		N	-0-			3
06		SWR 10	297	-0-	297	97241	296 2	1 9	N	1			4
07		SWR 10	270	-0-	270	97511	250 2	20 9	N	18	14 1		8
08		SWR 10	299	-0-	299	97810	299 2		N	-0-			8

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-	

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574	
03	SWR	10	31	-0-	31	46338	31	2	N	-0-		1	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-	1 1	-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46338			N	-0-		-0-	

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 - 8868	
03	SWR	10	9	-0-	9	34111	2	1	7	2	N	-0-	46
04	SWR	10	2	-0-	2	34113	2	2			N	-0-	46
05	SWR	10	2	-0-	2	34115	2	2			N	-0-	46
06	SWR	10	3	-0-	3	34118	3	1			N	-0-	46
07	SWR	10	7	-0-	7	34125	1	1	6	2	N	-0-	46
08	SWR	10	8	-0-	8	34133	1	1	7	2	N	-0-	46

TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 - 8942	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-	

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 - 8829	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50	

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394 - 10754	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192 - 8767			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	23	-0-	23	215972	4	1	19	2	N	-0-			27
04	SWR	10	61	-0-	61	216033	17	1	44	2	N	-0-			27
05	SWR	10	16	-0-	16	216049	3	1	13	2	N	-0-			27
06	SWR	10	172	-0-	172	216221	146	1	26	2	N	-0-			27
07	SWR	10	12	-0-	12	216233	2	1	10	2	N	-0-			27
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	216233					N	-0-			27

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7549 - 7620			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177					N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6995 - 7145			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	7125 - 8793			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7216 - 8999			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262					N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7500 - 7503			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)													//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC													//CONT.// 469901									
GREEN GAS UNIT 1													WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 7605 - 7645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

TATUM													WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809		PERF. 7422 - 7570	
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					42					
04	180 N	57	-0-	-123	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					42					
05	217 N	36	-0-	-181	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					42					
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					42					
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					42					
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	1	1			41					

CARLETON													WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 7226 - 7252	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					14					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	15	1			6					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6					

ORR-TIPPS GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7271 - 7415	
03	5766 X	4926	-0-	-840	-0-	-0-	276	1	4468	2	Y	165	133	1			112					
							182	9														
04	5040 X	4780	-0-	-260	-0-	-0-	176	1	4572	2	Y	29	29	1			112					
							32	9														
05	4991 X	4843	-0-	-148	-0-	-0-	539	1	4304	2	Y	-0-					112					
06	4830 X	4333	-0-	-497	-0-	-0-	440	1	3819	2	Y	67	61	1			118					
							74	9														
*07	4929 X	4501	-0-	-428	-0-	-0-	459	1	3980	2	Y	56	116	1			58					
							62	9														
08	4929 X	3911	-0-	-1018	-0-	-0-	250	1	3632	2	Y	26	26	1			58					
							29	9														

ORR-TIPPS GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 282649		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7409 - 7412	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	Y	-0-			45
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	265 2	Y	19	2 1		62
							21 9						
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	26 1	238 2	Y	8			70
							9 9						
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	247 2	Y	4	4 1		70
							4 9						
*07		310 N	282	-0-	-28	-0-	11 1	253 2	Y	16	74 1		12
							18 9						
08		279 N	127	-0-	-152	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1		12

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192													
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2	Y	-0-			1
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	15 1	84 2	Y	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	16 1	108 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	19 1	80 2	Y	25	20 1		5
							28 9						
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	Y	27	2 1		30
							30 9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165													
03		2170 N	1804	-0-	-366	-0-	106 1	1579 2	N	108	171 1		57
							119 9						
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	79 1	1510 2	N	20	4 1		73
							22 9						
05		1302 N	1116	-0-	-186	-0-	55 1	952 2	N	99	139 1		33
							109 9						
06		1740 N	1030	-0-	-710	-0-	44 1	942 2	N	40	43 1		30
							44 9						
07		1674 N	1492	-0-	-182	-0-	80 1	1379 2	N	30	3 1		57
							33 9						
*08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	75 1	1253 2	N	99	99 1		57
							109 9						

LARGO OIL COMPANY 486640													
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400													
03		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2		N	-0-			80
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			80
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			80
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		N	-0-			80
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			80
08		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-			80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275													
03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3038 2	1 9	N	1			136
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-			136
05		2418 X	2415	-0-	-3	-0-	2415 2		N	-0-			136
06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-			136
07		2418 X	2266	-0-	-152	-0-	2266 2		N	-0-			136
*08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			136

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689										
HUNT, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 016124		COMPL. DATE 11/29/1958	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7459	- 7467				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3671	2	58	9	N	53			139
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	N	41			180
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3028	2	47	9	N	43	179	1	44
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3439	2	26	9	N	24			68
07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3494	2	57	9	N	52			120
*08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3554	2	21	9	N	19			139

ALFORD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141699		COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7502	- 7513				
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2326	2	83	9	N	75			157
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2166	2	65	9	N	59	180	1	36
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2529	2	54	9	N	49			85
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2565	2	51	9	N	46			131
07	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2738	2	56	9	N	51			182
*08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2577	2	55	9	N	50	170	1	62

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
RICE				WELL #: 1	RRCID -> 163228		COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7478	- 7538				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022														

POCO				WELL #: 1	RRCID -> 230327		COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7238	- 7347				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

RICE				WELL #: 2	RRCID -> 251778		COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7680	- 7708				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 286078		COMPL. DATE 07/18/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7479	- 7570				
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2022														

ALFORD				WELL #: 2	RRCID -> 292704		COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7520	- 7524				
04	0	390	-0-	390	390	382	2	8	9	N	7	7	8	-0-
05	2312 X	1922	-0-	-390	-0-	1903	2	19	9	N	17			17
06	2460 X	1590	-0-	-870	-0-	1586	2	4	9	N	4			21
07	2542 X	1141	-0-	-1401	-0-	1137	2	4	9	N	4			25
*08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1100	2	31	9	N	28			53

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	113460	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7406 - 7506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
KONZEN		WELL #:		1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7292	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
RICE GU		WELL #:		1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	7034 - 7693	
03		SWR 10	205	-0-	205	32723	187 2	18 9	N	16	21 1	1	
04		SWR 10	230	-0-	230	32953	230 2		N	-0-		1	
05		SWR 10	202	-0-	202	33155	169 2	33 9	N	30	23 1	8	
06		SWR 10	224	-0-	224	33379	224 2		N	-0-		8	
07		SWR 10	192	-0-	192	33571	192 2		N	-0-		8	
08		SWR 10	168	-0-	168	33739	168 2		N	-0-		8	
ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7078 - 7817	
03		SWR 10	50	-0-	50	4396	46 2	4 9	N	4	5 1	1	
04		SWR 10	56	-0-	56	4452	56 2		N	-0-		1	
05		SWR 10	47	-0-	47	4499	41 2	6 9	N	5	4 1	2	
06		SWR 10	55	-0-	55	4554	55 2		N	-0-		2	
07		SWR 10	47	-0-	47	4601	47 2		N	-0-		2	
08		SWR 10	41	-0-	41	4642	41 2		N	-0-		2	
RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7072 - 9169	
03		SWR 10	45	-0-	45	2539	42 2	3 9	N	3	5 1	1	
04		SWR 10	52	-0-	52	2591	52 2		N	-0-		1	
05		SWR 10	44	-0-	44	2635	38 2	6 9	N	5	5 1	1	
06		SWR 10	51	-0-	51	2686	51 2		N	-0-		1	
07		SWR 10	43	-0-	43	2729	43 2		N	-0-		1	
08		SWR 10	38	-0-	38	2767	38 2		N	-0-		1	
ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7190 - 7385	
03		SWR 10	39	-0-	39	3162	39 2		N	-0-	4 1	22	
04		SWR 10	48	-0-	48	3210	48 2		N	-0-		22	
05		SWR 10	35	-0-	35	3245	35 2		N	-0-	4 1	18	
06		SWR 10	46	-0-	46	3291	46 2		N	-0-		18	
07		SWR 10	40	-0-	40	3331	40 2		N	-0-		18	
08		SWR 10	35	-0-	35	3366	35 2		N	-0-		18	

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	11	-0-	11	1709	11	2			N	-0-	1	1		1
04	SWR 10	13	-0-	13	1722	13	2			N	-0-				1
05	SWR 10	10	-0-	10	1732	10	2			N	-0-	1	1		-0-
06	SWR 10	13	-0-	13	1745	13	2			N	-0-				-0-
07	SWR 10	11	-0-	11	1756	11	2			N	-0-				-0-
08	SWR 10	10	-0-	10	1766	10	2			N	-0-				-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

03	SWR 10	32	-0-	32	17046	32	2			N	-0-	3	1		64
04	SWR 10	39	-0-	39	17085	39	2			N	-0-				64
05	SWR 10	29	-0-	29	17114	29	2			N	-0-	3	1		61
06	SWR 10	38	-0-	38	17152	38	2			N	-0-				61
07	SWR 10	33	-0-	33	17185	33	2			N	-0-				61
08	SWR 10	29	-0-	29	17214	29	2			N	-0-				61

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

03	SWR 10	74	-0-	74	5730	74	2			N	-0-	8	1		17
04	SWR 10	91	-0-	91	5821	91	2			N	-0-				17
05	SWR 10	67	-0-	67	5888	67	2			N	-0-	7	1		10
06	SWR 10	89	-0-	89	5977	89	2			N	-0-				10
07	SWR 10	76	-0-	76	6053	76	2			N	-0-				10
08	SWR 10	67	-0-	67	6120	67	2			N	-0-				10

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

03	SWR 10	14	-0-	14	1690	14	2			N	-0-	1	1		37
04	SWR 10	17	-0-	17	1707	17	2			N	-0-				37
05	SWR 10	13	-0-	13	1720	13	2			N	-0-	1	1		36
06	SWR 10	17	-0-	17	1737	17	2			N	-0-				36
07	SWR 10	14	-0-	14	1751	14	2			N	-0-				36
08	SWR 10	13	-0-	13	1764	13	2			N	-0-				36

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

03	1023 N	691	-0-	-332	-0-	677	2	14	9	N	13				92
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				92
05	930 N	380	-0-	-550	-0-	380	2			N	-0-				92
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	822	2	74	9	N	67				159
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	522	2	9	9	N	8				167
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7				174

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					77
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					77
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					77
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					77
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					77
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					77

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

03	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					57
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					57
*05	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					57
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1	58	1			-0-
						1	9									
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JARRELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU		WELL #: 4		RRCID -> 283727		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

03	2449 X	1664	-0-	-785	-0-	116	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	2370 X	2248	-0-	-122	-0-	156	1	2092	2	Y	-0-					-0-
05	2449 X	2262	-0-	-187	-0-	159	1	2102	2	Y	1	1	8			-0-
							1		9							
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	150	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	1841	-0-	-453	-0-	133	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	2201 N	1987	-0-	-214	-0-	143	1	1844	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

03	2666 X	1759	-0-	-907	-0-	123	1	1636	2	N	-0-					42
04	2730 X	1746	-0-	-984	-0-	121	1	1625	2	N	-0-					42
05	2821 X	1844	-0-	-977	-0-	130	1	1714	2	N	-0-					42
06	2730 X	1767	-0-	-963	-0-	128	1	1639	2	N	-0-					42
07	1798 X	1473	-0-	-325	-0-	107	1	1366	2	N	-0-					42
08	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	120	1	1549	2	N	-0-					42

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

03	5642 X	61	-0-	-5581	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
04	5460 X	1914	-0-	-3546	-0-	133	1	1781	2	N	-0-					-0-
05	5642 X	1314	-0-	-4328	-0-	93	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	225	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	10	-0-	-1943	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	509	1	6559	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7418 - 7423		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-			60
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-			60
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	N	-0-			60
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	8	1	144	2	N	-0-			60
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	N	-0-			60
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	N	-0-			60

ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	168935	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7924 - 7936		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

SMITH, CARRIE		WELL #:		1	RRCID ->	176617	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	3542 - 3857		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADY		WELL #:		1	RRCID ->	199172	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7234 - 7278		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29 1		17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-			15

BRADY		WELL #:		3 C	RRCID ->	234720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	7242 - 7271		
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			1
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578		
03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	56	1	1031	2	Y	28	3 8		131
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	57	1	1019	2	Y	23			154
05	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	62	1	1129	2	Y	25	103 1	3 8	73
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	57	1	978	2	Y	23	1 8		95
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	9	62	1	Y	21	1 8		115
08	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	23	9	63	1	Y	2	2 8		115
						2	9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
FAHLE		WELL #: 1		RRCID -> 247040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564							
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-				9
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-				9
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-				9
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	2				11
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	N	-0-				11
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	4	1	8		14
						4	9								

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 282544		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572								
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	55	1	1013	2	N	156	159	1	2	8	116
						172	9									
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	57	1	1003	2	N	149	150	1	2	8	113
						164	9									
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	146	164	1	2	8	93
						161	9									
06	1200 N	491	-0-	-709	-0-	24	1	410	2	N	52	103	1	1	8	41
						57	9									
07	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	53	1	940	2	N	188	1	8			228
						207	9									
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	73	1	1177	2	N	138	156	1	2	8	208
						152	9									

MAXWELL, T.D.		WELL #: 8		RRCID -> 282789		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
MAXWELL, T.D.		WELL #: 2		RRCID -> 283141		COMPL. DATE 11/16/2017		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	55 1	1025 2	N	9	155
04	1110 N	595	-0-	-515	-0-	10 9	561 2	N	2 130 1	27
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	32 1	1150 2	N	3	30
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	63 1	1118 2	N	8	38
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	3 9	1109 2	N	5	43
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	65 1	1044 2	N	-0-	43
						9 9				
						62 1				
						6 9				
						64 1				
MAXWELL, T.D.		WELL #: 11		RRCID -> 283189		COMPL. DATE 07/09/2017		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474		
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	165 1	3072 2	N	44 32 1 10 8	39
04	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	48 9	3037 2	N	31 33 1 5 8	32
05	3875 X	2298	-0-	-1577	-0-	171 1	2148 2	N	29 33 1 5 8	23
06	3750 X	330	-0-	-3420	-0-	34 9	303 2	N	8 2 8	29
07	3503 X	1476	-0-	-2027	-0-	118 1	1377 2	N	20 28 1 4 8	17
08	3348 X	2545	-0-	-803	-0-	32 9	2369 2	N	27 9 8	35
						18 1				
						9 9				
						77 1				
						22 9				
						146 1				
						30 9				
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 3		RRCID -> 284364		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 4 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC		850990		RRCID -> 277441		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614		
ROGERS ESTATE		WELL #: 8								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MADDOX ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 289934		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
C. E. LLOYD		WELL #:		1PG	RRCID ->	290038	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7515 - 7520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TGNR GULF COAST LLC				850992				CNTY: RUSK					
KANGERGA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114190	COMPL. DATE	07/17/1983	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7114 - 7134	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	170 1		25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MINDEN (RODESSA HILL)				61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
JONES, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	272083	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7130 - 7135	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARGO OIL COMPANY				486640				CNTY: RUSK					
SYBIL YORK ESTES		WELL #:		1	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6484 - 6488	
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			67
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			67
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

MINDEN (RODESSA 6370)				61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
TUFCO A		WELL #:		1	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6241 - 6246	
03	1178 N	845	-0-	-333	-0-	845 2			N	-0-			153
04	1200 N	835	-0-	-365	-0-	835 2			N	-0-			153
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067 2	2 9		N	2			155
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-			155
07	868 N	583	-0-	-285	-0-	583 2			N	-0-			155
08	1054 N	821	-0-	-233	-0-	818 2	3 9		N	3			158

MINDEN (TAYLOR)				61792 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201									
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10505 - 10634	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
JONES, JIMMY OIL CO.		443052								
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992										

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
CLOWER		WELL #: 5		RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	614 1	1049 2	Y	21
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	23 9 619 1	2211 2	Y	1 95 1
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1 9 480 1	1922 2	Y	5
06	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	6 9 372 1	898 2	Y	5
07	1643	N	516	-0-	-1127	-0-	6 9 406 1	109 2	Y	1
08	2418	N	1078	-0-	-1340	-0-	1 9 472 1	603 2	Y	3
							3 9			

CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737														
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 278856		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)		61798 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308														
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 109191		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722								
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					93
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					93
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					93
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					93
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)		61798 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
PRIOR		WELL #: 5		RRCID -> 244168		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596								
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					110
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					110
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					110
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					110
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					110
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110

MISTER SHINGLE (RODESSA)		62178 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
SILER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141187		COMPL. DATE 03/24/1992		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. HAYTER ESTATE				62232 250 030584	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
				WELL #: 2	RRCID -> 139046	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9174 - 9180				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYTER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 288219	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9181 - 9188				
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	2	N	-0-
04	1050	N	772	-0-	-278	-0-	772	2			N	-0-
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	67	1	923	2	N	-0-
06	1560	N	965	-0-	-595	-0-	67	1	898	2	N	-0-
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	231	1	738	2	N	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC KING, S.H. GAS UNIT				170038 WELL #: 3	RRCID -> 236758	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 9246 - 9253				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC STEWART, GRAHAM P.				722890 WELL #: 3	RRCID -> 196029	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 9098 - 9134				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACK STONE				WELL #: 4	RRCID -> 229094	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 8314 - 10276				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOSEER, L.E. GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 229392	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 9110 - 10073				
03	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	236	1	2209	2	Y	-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	265	1	2361	2	Y	-0-
05	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	268	1	2386	2	Y	4
							4	9				11
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	258	1	2291	2	Y	-0-
07	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	266	1	2240	2	Y	-0-
08	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	293	1	2253	2	Y	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		2790 N	2645	-0-	-145	-0-	256 1	2389 2	Y	-0-		7
04		2670 N	2434	-0-	-236	-0-	246 1	2188 2	Y	-0-		7
05		2697 N	2446	-0-	-251	-0-	247 1	2199 2	Y	-0-		7
06		2550 N	2363	-0-	-187	-0-	239 1	2124 2	Y	-0-		7
07		2511 N	2409	-0-	-102	-0-	256 1	2153 2	Y	-0-		7
08		2449 N	2395	-0-	-54	-0-	275 1	2120 2	Y	-0-		7

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004												
03		434 N	163	-0-	-271	-0-	16 1	147 2	Y	-0-		-0-
04		420 N	146	-0-	-274	-0-	15 1	131 2	Y	-0-		-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	39 1	351 2	Y	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	40 1	351 2	Y	-0-		-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	42 1	356 2	Y	-0-		-0-
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	42 1	322 2	Y	-0-		-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664												
03		1953 N	1803	-0-	-150	-0-	174 1	1621 2	Y	7		14
04		1800 N	1623	-0-	-177	-0-	164 1	1459 2	Y	-0-		14
05		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	167 1	1482 2	Y	3	16 1	1
06		1740 N	1548	-0-	-192	-0-	157 1	1391 2	Y	-0-		1
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	178 1	1503 2	Y	-0-		1
08		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	183 1	1409 2	Y	-0-		1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179												
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	55 1	513 2	Y	-0-		-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	57 1	508 2	Y	-0-		-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	59 1	524 2	Y	-0-		-0-
06		540 N	539	-0-	-1	-0-	55 1	484 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	500	-0-	-58	-0-	53 1	447 2	Y	-0-		-0-
08		589 N	507	-0-	-82	-0-	58 1	449 2	Y	-0-		-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202												
03		2294 N	2141	-0-	-153	-0-	207 1	1934 2	Y	-0-		3
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	173 1	1540 2	Y	-0-		3
05		1643 N	1500	-0-	-143	-0-	151 1	1349 2	Y	-0-		3
06		2070 N	1510	-0-	-560	-0-	153 1	1357 2	Y	-0-		3
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	269 1	2261 2	Y	1	1 8	3
*08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	291 1	2242 2	Y	-0-		3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184												
03		1736 N	1555	-0-	-181	-0-	150 1	1405 2	Y	-0-		12
04		1680 N	1170	-0-	-510	-0-	118 1	1052 2	Y	-0-		12
05		1736 N	1197	-0-	-539	-0-	119 1	1067 2	Y	10		22
06		1500 N	962	-0-	-538	-0-	111 9	97 1	Y	-0-	20 1	2
07		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	115 1	966 2	Y	-0-		2
08		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	118 1	911 2	Y	-0-		2

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		18	RRCID ->	235775	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 9255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DESHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	236422	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 9296
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 - 8558
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHELLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 - 8732
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 - 8760
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 - 8546
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608 - 8614
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8738 - 8744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9448 - 9452
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239415	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	8741 - 8745
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241845	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8875 - 8880
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242796	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9040 - 9046
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		56	RRCID ->	242961	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	9148 - 9154
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOLA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	243225	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	8634 - 8640
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 244272		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245039		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931																		
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070																		

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019																		

MONROE (COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK																		
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781																		
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986																		

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	4			N	-0-					28
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	4			N	-0-					28
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	4			N	-0-					28
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					28
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	4			N	-0-					28
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																		
VEC OPERATING, LLC 884432																		
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880																		

03	4780	R	4780	-0-	-0-	-0-	-0-	4694	2	86	9	N	78					191
04	4064	R	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	3989	2	75	9	N	68					259
05	2838	R	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2	40	9	N	36	160	1			135
06	4620	#	2558	-0-	-2062	-0-	-0-	2522	2	36	9	N	33					168
07	4774	#	3574	-0-	-1200	-0-	-0-	3571	2	3	9	N	3					171
08	4774	#	NO RPT	-0-	-4774	-0-	-0-					N	NO RPT					171

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																		
VEC OPERATING, LLC 884432																		
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701																		

03	14B	DENY	3554	-0-	3554	B	10332	3501	2	53	9	N	48					251
04	14B	DENY	5065	-0-	5065	B	15397	4967	2	98	9	N	89	172	1			168
05	14B	DENY	5127	-0-	5127	B	20524	4890	2	237	9	N	215	157	1			226
06	14B	DENY	4114	-0-	4114	B	24638	4114	2			N	-0-					226
07	14B	DENY	4140	-0-	4140	B	28778	4140	2			N	-0-	169	1			57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	28778					N	NO RPT					57

MT. ENTERPRISE (PETTIT)												
ELLIS EXPLORATION, INC.												
TEMPLE												
63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
248895												
WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

03		93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2	N	-0-	52
04		120 N	62	-0-	-58	-0-		62	2	N	-0-	52
05		124 N	92	-0-	-32	-0-		92	2	N	-0-	52
06		90 N	35	-0-	-55	-0-		35	2	N	-0-	52
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2	N	-0-	52
08		93 N	22	-0-	-71	-0-		22	2	N	-0-	52

TEMPLE GAS UNIT #1												
WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784												
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1382	2	10 9	N	27
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1122	2	3 9	N	30
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1286	2	3 9	N	33
06		1350 N	1189	-0-	-161	-0-		1183	2	6 9	N	38
07		1178 N	1068	-0-	-110	-0-		1060	2	8 9	N	45
08		1302 N	1028	-0-	-274	-0-		1025	2	3 9	N	48

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)												
ELLIS EXPLORATION, INC.												
JACKSON, M.												
63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
248895												
WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836												
03		1705 N	1421	-0-	-284	-0-		1421	2		N	88
04		1410 N	1249	-0-	-161	-0-		1247	2	2 9	N	90
05		1674 N	1225	-0-	-449	-0-		1225	2		N	90
06		1380 N	1010	-0-	-370	-0-		1008	2	2 9	N	92
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2		N	92
08		1240 N	1025	-0-	-215	-0-		1025	2		N	92

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)												
ELLIS EXPLORATION, INC.												
JACKSON, K. L.												
63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK												
248895												
WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154												
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2		N	139
04		90 N	38	-0-	-52	-0-		38	2		N	139
05		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	139
06		150 N	131	-0-	-19	-0-		131	2		N	139
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	139
08		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	2		N	139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)												
HUNT OIL COMPANY												
TEMPLE INLAND												
63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON												
416330												
WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
WHITEHEAD "A"												
63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
108799												
WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741												
03		4247 X	340	-0-	-3907	-0-		340	2		N	-0-
04		4110 X	1121	-0-	-2989	-0-		1121	2		N	-0-
05		4247 X	1360	-0-	-2887	-0-		1360	2		N	-0-
06		2760 X	1057	-0-	-1703	-0-		1057	2		N	-0-
07		2852 X	1373	-0-	-1479	-0-		1373	2		N	-0-
08		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT	-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		63505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
RIEMENSCHNEIDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	224769	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	19500	PERF.	16082 - 19135		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-			-0-
05	992 N	386	-0-	-606	-0-		386	2		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)				63520 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHEROKEE					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	113890	COMPL. DATE	05/17/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8658 - 8681		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		20	1	401	2	Y	-0-		2
04	450 N	448	-0-	-2	-0-		21	1	427	2	Y	-0-		2
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-		21	1	432	2	Y	27		29
							30	9						
06	420 N	411	-0-	-9	-0-		19	1	392	2	Y	-0-		29
07	465 N	415	-0-	-50	-0-		18	1	367	2	Y	27		56
							30	9						
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-		21	1	440	2	Y	4		60
							4	9						

RUCKER, WL GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	192786	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	9189	PERF.	8680 - 8768	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-		46	1	893	2	Y	-0-		21
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-		43	1	886	2	Y	1	1 8	21
							1	9						
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-		40	1	824	2	Y	50		71
							55	9						
06	900 N	873	-0-	-27	-0-		41	1	831	2	Y	1	1 8	71
							1	9						
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-		41	1	870	2	Y	64	1 8	134
							70	9						
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-		43	1	892	2	Y	9		143
							10	9						

MYRTLE NOLTE (SLIGO)				64233 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON					
KING OPERATING CORPORATION				465296										
LANE, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	124042	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	6670 - 6676		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)				64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
TATUM GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	183603	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	13427	PERF.	8705 - 13427		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3782 X	2045	-0-	-1737	-0-		2039	2	6	9	Y	5		5
04	3660 X	3535	-0-	-125	-0-		3533	2	2	9	Y	2		7
05	3782 X	950	-0-	-2832	-0-		950	2			Y	-0-		7
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-		5465	2	14	9	Y	13		20
07	3193 X	639	-0-	-2554	-0-		639	2			Y	-0-		20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		64298 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
FOSHEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 236150	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8726	- 8798			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
CHRISTIAN, CHARLES				WELL #: 2H	RRCID -> 184871	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 7953	- 15130			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
MAST GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 219185	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 8688	- 8831			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
HANNAH ELIZABETH GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 228380	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 8153	- 8196			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACK STONE				WELL #: 4	RRCID -> 229096	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 8314	- 8340			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WEAVER GU 1				WELL #: 8	RRCID -> 229242	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 8566	- 8570			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)			64298 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555											
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 232926			COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HERRERA, MANUEL			WELL #: 16		RRCID -> 238142			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592		
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-		3
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	2	Y	-0-		3
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	Y	-0-		3
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	148	1	318	2	Y	5		8
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	169	1	309	2	Y	-0-		8
08		651 N	625	-0-	-26	-0-	237	1	388	2	Y	-0-		8

HERRERA, MANUEL			WELL #: 18		RRCID -> 238761			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382		
03		651 N	586	-0-	-65	-0-	45	1	541	2	Y	-0-		19
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-		19
05		930 N	611	-0-	-319	-0-	53	1	558	2	Y	-0-		19
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	201	1	434	2	Y	-0-		19
07		589 N	572	-0-	-17	-0-	202	1	370	2	Y	-0-	15	4
08		620 N	427	-0-	-193	-0-	162	1	265	2	Y	-0-		4

GRACE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 245647			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187		
03		2976 X	2654	-0-	-322	-0-	204	1	2450	2	Y	-0-		-0-
04		330 X	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	2	Y	-0-		-0-
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	252	1	2648	2	Y	-0-		-0-
06		2580 X	2210	-0-	-370	-0-	700	1	1510	2	Y	-0-		-0-
07		2666 X	455	-0-	-2211	-0-	161	1	294	2	Y	-0-		-0-
08		2914 X	1495	-0-	-1419	-0-	568	1	927	2	Y	-0-		-0-

HOMER GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 248493			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438		
03		4712 X	4228	-0-	-484	-0-	325	1	3903	2	N	-0-		63
04		4560 X	4144	-0-	-416	-0-	354	1	3790	2	N	-0-		63
05		4712 X	4258	-0-	-454	-0-	364	1	3831	2	N	57		120
06		4560 X	4390	-0-	-170	-0-	1389	1	2998	2	N	3		123
07		4712 X	4597	-0-	-115	-0-	1623	1	2972	2	N	2	93	32
08		4278 X	4237	-0-	-41	-0-	1609	1	2628	2	N	-0-		32

B. FIFE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 250742			COMPL. DATE 08/04/2009				TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222		
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	14	1	165	2	N	-0-		10
04		330 N	187	-0-	-143	-0-	16	1	171	2	N	-0-		10
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	2	N	-0-		10
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	138	1	298	2	N	42		52
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	151	1	276	2	N	-0-		52
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	146	1	238	2	N	-0-		52

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	171	1	2048	2	Y	-0-	-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	194	1	2073	2	Y	-0-	-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	180	1	1890	2	Y	-0-	-0-
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	672	1	1449	2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	920	1	1684	2	Y	-0-	-0-
08	2077 N	1493	-0-	-584	-0-	567	1	926	2	Y	-0-	-0-

ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648		
03	1581 X	1467	-0-	-114	-0-	113	1	1354	2	Y	-0-	-0-
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1383	2	Y	-0-	-0-
05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	134	1	1414	2	Y	-0-	-0-
06	1410 X	1239	-0-	-171	-0-	392	1	847	2	Y	-0-	-0-
07	1550 X	1206	-0-	-344	-0-	426	1	780	2	Y	-0-	-0-
*08	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	660	1	1078	2	Y	-0-	-0-

GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/08/21												

HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318				
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	453	1	5429	2	N	-0-	43
04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	514	1	5501	2	N	-0-	43
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	489	1	5141	2	N	-0-	43
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1913	1	4129	2	N	54	97
						59	9					
07	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	2293	1	4199	2	N	-0-	97
*08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	1954	1	3192	2	N	-0-	97

MAYO, EDDIE		536900										
MIZE, C.R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643													
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		13578 X	11038	-0-	-2540	-0-	10937 2	101 9	N	92	180 1		13
04		12270 X	10453	-0-	-1817	-0-	10442 2	11 9	N	10			23
05		11842 X	10481	-0-	-1361	-0-	10469 2	12 9	N	11			34
06		11250 X	10380	-0-	-870	-0-	10358 2	22 9	N	20			54
07		11129 X	10379	-0-	-750	-0-	10354 2	25 9	N	23			77
08		11036 X	10051	-0-	-985	-0-	10028 2	23 9	N	21			98

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134													
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	197 1	3385 2	N	64	178 1		10
							70 9						
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	193 1	3281 2	N	20			30
							22 9						
05		3410 X	3329	-0-	-81	-0-	187 1	3134 2	N	7			37
							8 9						
06		3510 X	3370	-0-	-140	-0-	187 1	3172 2	N	10			47
							11 9						
07		3627 X	3128	-0-	-499	-0-	167 1	2952 2	N	8			55
							9 9						
*08		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	227 1	3724 2	N	7			62
							8 9						

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654													
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			10
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			10
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			10
06		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-			10
07		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-			10
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-			10

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256													
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-			-0-
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	9 1	90 2	N	-0-			-0-

TAB OPERATING, INC. 834244													
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383													
03		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 2		N	-0-			17
04		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6560 2	39 9	N	35			52
05		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6307 2	17 9	N	15			67
06		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6104 2	3 9	N	3			70
*07		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433 2		N	-0-			70
*08		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 2		N	-0-			70

TITAN ROCK E&P, LLC 860931													
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133													
03		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	561 1	1862 2	Y	-0-			-0-
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	626 1	2566 2	Y	-0-			-0-
05		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	623 1	2455 2	Y	-0-			-0-
06		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	688 1	2723 2	Y	-0-			-0-
07		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	668 1	2406 2	Y	-0-			-0-
*08		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	734 1	2980 2	Y	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931							
FULLER		WELL #:		2	RRCID ->	284657	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 8425 - 10908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: NACOGDOCHES			
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.//		100308									
CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF. 9228 - 10425		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9315 - 10158		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2	N	-0-		48	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		48	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		48	
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-			N	NO RPT		48	

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
SHARTLE FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	216424	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9400 - 10414		
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-	
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872									
SHARTLE FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	178942	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9620 - 9770		
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	
06	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	
*08	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY)				64300 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.				090870									
VIRGINIA, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	241229	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11356 - 11478		
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	32	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	32	
05	279 N	192	-0-	-87	-0-	-0-	192	3			N	32	
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	-0-	259	3			N	32	
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	3			N	32	
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			N	32	

TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	248734	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11875 - 12452		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		3410 X	3089	-0-	-321	-0-	2912	2	177	9	N	161			180
04		3300 X	2669	-0-	-631	-0-	2636	2	33	9	N	30			210
05		3410 X	466	-0-	-2944	-0-	464	2	2	9	N	2	168	1	44
06		3000 X	1844	-0-	-1156	-0-	1844	2			N	-0-			44
07		3100 X	952	-0-	-2148	-0-	930	2	22	9	N	20			64
*08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3284	2	200	9	N	182	180	1	66

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704															
03		899 N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-			142
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			142
05		899 N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-			142
06		630 N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-			142
*07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			142
08		620 N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-			142

SHOCO PRODUCTION LLC 778196															
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224															
03		1240 X	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
04		2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2031	2	43	9	Y	39	38	1	1
05		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2169	2	56	9	Y	51	38	1	14
06		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1990	2	23	9	Y	21			35
07		2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1956	2	10	9	Y	9	39	1	5
08		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			5

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373															
03		1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1487	2	7	9	Y	6			15
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	Y	14	28	1	1
05		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2752	2	45	9	Y	41	28	1	14
06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	Y	15			29
07		2666 X	2490	-0-	-176	-0-	2482	2	8	9	Y	7	29	1	7
08		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			7

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304															
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1958	2	6	9	N	5			83
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2			85
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	N	3			88
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			88
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	N	3			91
*08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8			99

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 218770		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	806 N	91	-0-	-715	-0-	91	2	N	-0-		77
04	780 N	60	-0-	-720	-0-	60	2	N	-0-		77
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-		77
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		77
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		77
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		77

MCIVER		WELL #: 1		RRCID -> 220886		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294			
03	1347 N	1057	-0-	-290	-0-	1004	2	53 9 N	48		123
04	3000 N	4448	-0-	1448	-0-	4396	2	52 9 N	47	70 1	100
05	3724 X	2276	-0-	-1448	-0-	2265	2	11 9 N	10		110
06	1140 X	972	-0-	-168	-0-	966	2	6 9 N	5		115
07	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1047	2	42 9 N	38	109 1	44
08	1178 X	1089	-0-	-89	-0-	1070	2	19 9 N	17		61

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 221746		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216			
03	434 N	231	-0-	-203	-0-	200	2	31 9 N	28		111
04	900 N	345	-0-	-555	-0-	310	2	35 9 N	32		143
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	681	2	32 9 N	29	86 1	86
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	993	2	35 9 N	32		118
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50 9 N	45	59 1	104
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	848	2	41 9 N	37	49 1	92

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 221946		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285			
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	746	2	9 9 N	8		48
04	450 N	225	-0-	-225	-0-	225	2				48
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1138	2	47 9 N	43		91
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2				91
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2				91
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6 9 N	5		96

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				107
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				107
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				107
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2				107
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2				107
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2				107

GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470			
03	930 N	536	-0-	-394	-0-	523	2	13 9 N	12		79
04	990 N	328	-0-	-662	-0-	321	2	7 9 N	6		85
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2				85
06	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	2				85
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2				85
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8 9 N	7		92

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321													
RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH	9327	PERF. 6232 - 6340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7452 - 9034	
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	270	2	6 9	N	5			90
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6 9	N	5			95
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6 9	N	5			100
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			100
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			100
*08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2 9	N	2	51 1		51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006										TOTAL DEPTH	9124	PERF. 7386 - 8978	
03	1240 N	445	-0-	-795	-0-	432	2	13 9	N	12			82
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9 9	N	8			90
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20 9	N	18	58 1		50
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9 9	N	8			58
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14 9	N	13			71
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	2	9 9	N	8			79

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH	9135	PERF. 7916 - 9017	
03	806 N	284	-0-	-522	-0-	271	2	13 9	N	12			118
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6 9	N	5			123
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9 9	N	8			131
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	2	17 9	N	15	68 1		78
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1064	2	12 9	N	11			89
08	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1010	2	2 9	N	2			91

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7660 - 8912	
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			99
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-			99
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			99
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			99
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			99
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7473 - 7996	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			60
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			60
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			60
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			60
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			60
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009										TOTAL DEPTH	11824	PERF. 7648 - 8476	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			57
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			57
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			57
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			57
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			57
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-		58
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		58
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		58
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		58
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		58
*08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-		58

GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686			
03		3100 X	2374	-0-	-726	-0-	2338 2	36 9 N	33		126
04		3000 X	2194	-0-	-806	-0-	2174 2	20 9 N	18	81 1	63
05		2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2441 2	37 9 N	34		97
06		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3422 2	36 9 N	33	79 1	51
07		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3466 2	11 9 N	10		61
*08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3471 2	33 9 N	30		91

BRANGUS ENERGY LLC BRADSHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236092		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202			
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	651 2	3 9 N	3		18
04		720 N	535	-0-	-185	-0-	531 2	4 9 N	4		22
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	22
06		630 N	546	-0-	-84	-0-	546 2		N	-0-	22
*07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	671 2	9 9 N	8		30
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9 N	2		32

BRG LONE STAR LTD. TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 222963		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928			
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3		N	-0-	32
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-	32
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	946 3	3 9 N	3		35
06		720 N	510	-0-	-210	-0-	510 3		N	-0-	35
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-	35
08		806 N	60	-0-	-746	-0-	60 3		N	-0-	35

WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 228279		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138			
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	72
04		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-	72
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	72
06		270 N	163	-0-	-107	-0-	163 3		N	-0-	72
07		217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3		N	-0-	72
08		279 N	82	-0-	-197	-0-	82 3		N	-0-	72

LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 245299		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945			
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	173
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	173
05		124 X	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-	173
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-	173
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-	173
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	173

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 245588		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2			N	-0-					70
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2			N	-0-					70
05		310 X	264	-0-	-46	-0-	264 2			N	-0-					70
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2			N	-0-					70
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2			N	-0-					70
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2			N	-0-					70

TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 252179		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775								
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-					37
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-					37
05		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2			N	-0-					37
06		750 N	570	-0-	-180	-0-	570 2			N	-0-					37
07		775 N	598	-0-	-177	-0-	598 2			N	-0-					37
08		713 N	532	-0-	-181	-0-	532 2			N	-0-					37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		HART, MAX W., JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171748		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		TAYLOR, LEON F.		WELL #: 1		RRCID -> 158117		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168155		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19

STANALAND		WELL #: 1		RRCID -> 195068		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

ENERQUEST CORPORATION 252059														
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293														
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			406
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	2	9	9	N	8		414
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		414
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	198	2	15	9	N	14		428
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		428
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		428

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			306
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			306

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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059							
AMY GAIL		WELL #:		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		71
PLUGGED AND ABANDONED		11/23/2015							

LITTLE TERESA		WELL #:		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED		09/19/2018							

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 214069		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334	
NIX, BILLIE		WELL #: 1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496	
BRYANT		WELL #: 2							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622	
RICE		WELL #: 2							
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	310 4	23 9	N	21 1 8 232
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 4		N	-0- 167 1 65
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 4	4 9	N	4 1 8 68
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	300 2	19 9	N	17 85
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	310 4	22 9	N	20 105
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	310 4	17 9	N	15 120

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844		RRCID -> 175471		COMPL. DATE 06/22/2018		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610	
BRIGHT, N. G. GAS UNIT		WELL #: 1							
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	726 2	31 9	N	28 145 1 38
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	614 2	11 9	N	10 48
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0- 48
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0- 48
07	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2		N	-0- 48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 48

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844												
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994												
M O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798												
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	N	37
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	37
05	3100 N	3406	-0-	306	306	3395	2	11	9		N	47
06	3000 N	2779	-0-	-221	85	2779	2				N	47
07	2392 N	2307	-0-	-85	-0-	2307	2				N	47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	47

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203												
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	771	2	21	9		N	15
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9		N	20
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2				N	20
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				N	20
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	20

SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970												
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9		N	127
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2				N	127
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9		N	113
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9		N	108
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9		N	113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	113

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107												
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9		Y	29
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				Y	29
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9		Y	31
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2				Y	31
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2				Y	26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3	9	Y	3	13
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-	13
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	121 2	2	9	Y	2	15
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2			Y	-0-	15
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			Y	-0-	1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218												
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	164 2	43	9	Y	39	40
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-	19
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	130 2	13	9	Y	12	21
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	129 2	3	9	Y	3	21
07		186 N	126	-0-	-60	-0-	125 2	1	9	Y	1	22
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782												
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	201 2	59	9	Y	54	55
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			Y	-0-	26
05		248 N	182	-0-	-66	-0-	159 2	23	9	Y	21	7
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	158 2	33	9	Y	30	-0-
07		217 N	166	-0-	-51	-0-	153 2	13	9	Y	12	12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	12

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708												
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1	9	Y	1	72
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			Y	-0-	72
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	85 2	2	9	Y	2	74
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			Y	-0-	74
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			Y	-0-	72
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	72

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851												
03		1054 N	899	-0-	-155	-0-	899 2			Y	-0-	52
04		930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2			Y	-0-	52
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			Y	-0-	52
06		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2			Y	-0-	52
*07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	822 2	50	9	Y	45	97
08		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT	97

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632												
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1	9	Y	1	25
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			Y	-0-	3
05		372 N	315	-0-	-57	-0-	306 2	9	9	Y	8	1
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	305 2	11	9	Y	10	-0-
07		434 N	299	-0-	-135	-0-	295 2	4	9	Y	4	4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832												
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1	9	Y	1	2
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	142 2	31	9	Y	28	1
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	130 2	34	9	Y	31	1
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	129 2	25	9	Y	23	-0-
07		217 N	134	-0-	-83	-0-	125 2	9	9	Y	8	8
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196																	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8091	-	8765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	Y	18					19
04	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	Y	11	19	1			11
05	1612 X	1331	-0-	-281	-0-	-0-	1320	2	11	9	Y	10	20	1			1
06	1650 X	1332	-0-	-318	-0-	-0-	1313	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
07	1829 X	1270	-0-	-559	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7767	-	8934		
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	238	2	3	9	Y	3					7
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					6
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7746	-	8610		
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					7
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	Y	5					6
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	268	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7784	-	8930		
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					7
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3	9	1			1
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5					6
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5	10	1			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH	9154	PERF.	7770	-	8923		
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	Y	1					2
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2	48	9	Y	44	45	1			1
05	3410 X	2828	-0-	-582	-0-	-0-	2781	2	47	9	Y	43	43	1			1
06	3450 X	2832	-0-	-618	-0-	-0-	2766	2	66	9	Y	60	61	1			-0-
07	3906 X	2675	-0-	-1231	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
08	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6758	-	8929		
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2	46	9	Y	42					102
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	Y	2	38	1			66
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1	38	1			29
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	Y	21					50
07	992 N	933	-0-	-59	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	40	1			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	9192	PERF.	7783	-	8867		
03	1488 X	1425	-0-	-63	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14					34
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2	1	9	Y	1	19	1			16
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2	4	9	Y	4	19	1			1
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2	11	9	Y	10					11
07	2511 X	2364	-0-	-147	-0-	-0-	2353	2	11	9	Y	10	20	1			1
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	Y	3			7
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 2	3 9	Y	3	9 1		1
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	9	9 1		1
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526 2	6 9	Y	5			6
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517 2	6 9	Y	5	10 1		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

 MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

03	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1935 2	2 9	Y	2			5
04	1740 X	1653	-0-	-87	-0-	1653 2		Y	-0-			5
05	1953 X	1564	-0-	-389	-0-	1562 2	2 9	Y	2			7
06	1890 X	1408	-0-	-482	-0-	1408 2		Y	-0-			7
07	1953 X	1447	-0-	-506	-0-	1383 2	64 9	Y	58	64 1		1
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			1

 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200 2	8 9	N	7			62
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	106 2	3 9	N	3			65
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245 2	8 9	N	7			72
06	210 N	115	-0-	-95	-0-	115 2		N	-0-			72
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1161 2	77 9	N	70			142
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	778 2	39 9	N	35			177

 CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			23
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415													
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			77
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			77
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			77
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			77
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			77
*08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			77

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048													
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1450	2	9 9 N	8			122
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1230	2	6 9 N	5			127
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13 9 N	12			139
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		-0-	87 1		52
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4 9 N	4			56
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7 9 N	6			62

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118													
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3 9 N	3			90
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11 9 N	10			100
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	318	2	10 9 N	9			109
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1 9 N	1	92 1		18
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	242	2	10 9 N	9			27
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	287	2	6 9 N	5			32

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

TAB OPERATING, INC. 834244													
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728													
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	2	3 9 N	3			88
04	2820	N	2407	-0-	-413	-0-	2405	2	2 9 N	2			90
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2575	2	3 9 N	3			93
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2569	2	6 9 N	5			98
*07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2576	2	2 9 N	2			100
*08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		-0-			100

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666													
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1637	2	103 9 N	94	167 1		115
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1152	2	98 9 N	89			204
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1492	2	98 9 N	89			293
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1517	2	88 9 N	80	153 1		220
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1191	2	44 9 N	40			260
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1260	2	73 9 N	66			326

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244													
MCKNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 188717		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9034		PERF. 7762 - 8828			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2		69
04	420 N	350	-0-	-70	-0-	346	2	4	9	N	4		73
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		73
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	363	2	17	9	N	15		88
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2		90
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2		92

SANER-WHITEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 200606		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 7892 - 8785			
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-		20
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-		20
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		20
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-		20
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		20
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-		20

SANER-WHITEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 222118		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7926 - 9661			
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-		-0-
04	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2			Y	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	278	2	9	9	Y	8		8
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-		8
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-		8
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3		11

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226159		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8331 - 8965			
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		2
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		2
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		2
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	73	2	176	9	Y	160	161 1	1
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-		1
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-		1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226269		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8324 - 8478			
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	Y	14		120
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	2	20	9	Y	18		138
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	815	2	9	9	Y	8		146
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22		168
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	Y	19		187
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1289	2	24	9	Y	22		209

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226560		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8170 - 8452			
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-		1
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-		1
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		1
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-		1
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-		1
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-		1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229465		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 7613 - 8445			
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-		3
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-		3
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		3
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-		3
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7		10
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10		20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	Y	13		121
04	1080 N	972	-0-	-108	-0-	955	2	17	9	Y	15		136
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4		140
06	960 N	709	-0-	-251	-0-	695	2	14	9	Y	13		153
07	992 N	857	-0-	-135	-0-	839	2	18	9	Y	16		169
*08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	864	2	12	9	Y	11		180

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		3
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		3
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		3
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		3
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-		3
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		7
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		7
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		7
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-		7
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-		7
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
 CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		7

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

 BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

03	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					82
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	605	2	98	9	N	89	154	1			17
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17
06	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					17
07	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					17
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					17

 LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	Y	20	167	1			23
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					23
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	504	2	101	9	Y	92					115
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	664	2	100	9	Y	91	166	1			40
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					40
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					60

 BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625															
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6818	-	6888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7785	-	7795
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7681	-	8547
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16		

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9993	PERF.	7635	-	9912
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3		

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8518	-	8847
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984										TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8046	-	8501
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984										TOTAL DEPTH	9304	PERF. 7760 - 7814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	10296	PERF. 7836 - 8684
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	10181	PERF. 7726 - 10086
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8167 - 8262
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	10170	PERF. 7872 - 7880
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6672 - 6679
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6987 - 6991
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124												
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616												
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
FOSHEE, A.M.		WELL #: 3		RRCID -> 182496		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

ADAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183031		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

SCROGGINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185768		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CURBOW, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 185890		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186749		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187284		COMPL. DATE 02/03/2002		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

KEY		WELL #: 1		RRCID -> 187977		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938																		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771																		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798																		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879														
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883														
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815											
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8292 - 9006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	8975	PERF.	7694 - 7896	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15	

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8951	PERF.	7714 - 8724	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67	

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8186 - 9176	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97	

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8023 - 8953	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8596 - 9402	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7399 - 8998	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701													
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871													
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879													
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888														
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939														
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7829 - 8894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7980 - 8721	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7974 - 8811	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 8455 - 9323	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7876 - 8890	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9345 - 9669	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7963 - 8733	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589													
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
STANALAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221716		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221854		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221936		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PURE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 222115		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
CARTWRIGHT, ROSS G.		WELL #: 2		RRCID -> 222199		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-
ADAMS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222332		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

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

 SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021

 MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
CARO LUMBER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222706		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222709		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STANSELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223198		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HARTT		WELL #: 7		RRCID -> 223522		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223547		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		122	

RANDALL, R.W.		WELL #: 2		RRCID -> 224013		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RANDALL, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 224246		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		88	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		88	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		88	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		88	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		88	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		88	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901															
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987															
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
SMC		WELL #: 8		RRCID -> 225441		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA		WELL #: 2		RRCID -> 225457		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225855		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225949		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE		WELL #: 3		RRCID -> 225951		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464																
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7596 - 8385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7782 - 8910
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170 - 8774
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708 - 8708
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8179 - 8893
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750 - 8807
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126 - 8659
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872													
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458			Y	NO RPT			42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851													
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086													
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817													
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106	

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674													
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97	

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15	

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF. 7643 - 8993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7745 - 9173	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7644 - 8766	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	9514	PERF. 8631 - 9126	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9028	PERF. 7668 - 8782	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT			11
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT			11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT			11
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT			11
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT			11
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT			11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8083 - 8672	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT			59
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT			59
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT			59
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT			59
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT			59
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT			59

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	9355	PERF. 7905 - 8873	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			89
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			89
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			89
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			89
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			89
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT			89

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT		-0-	

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28	

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234143		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

HOLLY SPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 234379		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234504		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234531		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSHEE, A.M.		WELL #: 12		RRCID -> 235768		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

FOSHEE, A.M.		WELL #: 10		RRCID -> 235769		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

FREDONIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236056		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
BRG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237439		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HARTT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238376		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 238638		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
CARLOS DEWS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244850		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
FOSHEE, A.M.		WELL #: 14		RRCID -> 247567		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
HARTT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247640		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250448		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654													
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629													
03	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751													
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781													
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756													
03	410 N		410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			154
04	818 N		818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			154
05	492 N		492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			154
06	591 N		591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			154
07	744 N		587	-0-	-157	-0-	587	2	N	-0-			154
*08	569 N		569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874													
03	3496 X		3496	-0-	-0-	-0-	3479	2	17	9	N	15	140
04	2993 X		2993	-0-	-0-	-0-	2987	2	6	9	N	5	145
05	3910 X		3910	-0-	-0-	-0-	3893	2	17	9	N	15	160
06	3507 X		3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-	160
07	3179 X		3179	-0-	-0-	-0-	3166	2	13	9	N	12	172
08	2635 X	NO RPT		-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	172

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815					
MCFADDIN		WELL #:		1 C	RRCID -> 109563	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 7862	- 7876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 113265	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7752	- 8066
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15

MCLAIN, RUFUS		WELL #:		1	RRCID -> 113297	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7775	- 7783
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

FREE, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 114666	COMPL. DATE 01/18/2001	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7015	- 7827
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 117331	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7794	- 7805
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 117978	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 7766	- 8035
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3

BRADSHAW, M.		WELL #:		1	RRCID -> 177347	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 6987	- 8078
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	25

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID ->	109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8421 - 8493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8801 - 9139	
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8368 - 8622	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON						
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	5865 - 5875	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129										
TAYLOR, F. E.				WELL #:	1	RRCID ->	174364	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5181 - 6195	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
DAILEY, F. C.				WELL #:	1	RRCID ->	177099	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5900 - 5940	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)		64605 126		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
RIESS		WELL #: 1		RRCID -> 287251		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)		64605 131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
MARTIN-DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 174631		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
NAVARRO CROSSING G.U. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172007		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)		64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11		WELL #: 1 U		RRCID -> 016400		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DAILEY, R. S.		64605 142		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOUSTON		
WELL #: 12		RRCID -> 121618		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	83 1	186 2	N	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2		N	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	57 1	328 2	N	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	58 1	259 2	N	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	119 1	180 2	N	-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			-0-
05	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 2	N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
 DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
 DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
 DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

03	62093 X	48949	-0-	-13144	-0-	47301	3	1648	9	N	1498	1400	1			434
04	56490 X	52388	-0-	-4102	-0-	50776	3	1612	9	N	1465	1446	1			453
05	53506 X	47291	-0-	-6215	-0-	45883	3	1408	9	N	1280	1503	1			230
06	51780 X	42544	-0-	-9236	-0-	41325	3	1219	9	N	1108	1126	1			212
07	54126 X	39276	-0-	-14850	-0-	38203	3	1073	9	N	975	953	1			234
08	54126 X	35517	-0-	-18609	-0-	34468	3	1049	9	N	954	931	1			257

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

03	41571 X	40244	-0-	-1327	-0-	38630	3	1614	9	N	1467	1545	1			315
04	40230 X	38380	-0-	-1850	-0-	36865	3	1515	9	N	1377	1355	1			337
05	42994 X	42994	-0-	-0-	-0-	41375	3	1619	9	N	1472	1517	1			292
06	42631 X	42631	-0-	-0-	-0-	41135	3	1496	9	N	1360	1321	1			331
07	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	41429	3	1484	9	N	1349	1332	1			348
*08	43860 X	43860	-0-	-0-	-0-	42378	3	1482	9	N	1347	1519	1			176

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

03	129983 X	99317	-0-	-30666	-0-	96905	3	2412	9	N	2193	2313	1			299
04	94130 X	94130	-0-	-0-	-0-	91895	3	2235	9	N	2032	1718	1			613
05	101959 X	95584	-0-	-6375	-0-	93376	3	2208	9	N	2007	2289	1			331
06	98670 X	90516	-0-	-8154	-0-	88447	3	2069	9	N	1881	1895	1			317
07	101959 X	90775	-0-	-11184	-0-	88642	3	2133	9	N	1939	1897	1			359
08	99324 X	89230	-0-	-10094	-0-	87236	3	1994	9	N	1813	1893	1			279

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

03	85088 X	28635	-0-	-56453	-0-	25490	3	3145	9	N	2859	2754	1	5	8	451
04	47610 X	28211	-0-	-19399	-0-	25327	3	2884	9	N	2622	2546	1	1	8	526
05	49197 X	25124	-0-	-24073	-0-	22621	3	2503	9	N	2275	2624	1			177
06	47610 X	21362	-0-	-26248	-0-	19269	3	2093	9	N	1903	1718	1			362
07	29140 X	19415	-0-	-9725	-0-	17548	3	1867	9	N	1697	1712	1			347
08	29140 X	17599	-0-	-11541	-0-	15887	3	1712	9	N	1556	1112	0	572	1	219

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
 BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

NEVIS (RODESSA)		//CONT.//		65057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		057935								
BROWN, WALTER B.		WELL #:		2A	RRCID ->	252829	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7977 - 8073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)				65092 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CASS			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
SIMPSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	145443	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10798 - 10818
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1 9	N	1		59
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-		59
05	1395 N	874	-0-	-521	-0-	874	2		N	-0-		59
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-		59
07	1395 N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2		N	-0-		59
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		59

NEW HOPE (COTTON VALLEY)				65157 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.				945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 D	RRCID ->	163861	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	9836 - 10398
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1 1	1
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			Y	12	11 1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	2 3	3 4	Y	9		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	10 9		Y	1	8 1	2

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		24 D	RRCID ->	165767	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9906 - 10450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 D	RRCID ->	168218	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9860 - 9968
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

03	2201 X	2061	-0-	-140	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
05	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
06	2010 X	1371	-0-	-639	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1104	-0-	-849	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	7191	-0-	4091	4091	7191 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
06	1350 N	799	-0-	-551	-0-	799 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

03	2201 X	1838	-0-	-363	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1714	-0-	-116	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
05	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
06	1860 X	988	-0-	-872	-0-	988 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	679	-0-	-1088	-0-	679 3		N	-0-			-0-
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-			-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
07	1333 N	715	-0-	-618	-0-	715 3		N	-0-			-0-
*08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	670	-0-	-530	-0-	670 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	315	-0-	-925	-0-	315 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 71 D		RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11962 - 12425	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	1948 3		N	-0-	-0-	
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-	-0-	
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-	-0-	
06	1890 N	1214	-0-	-676	-0-	1214 3		N	-0-	-0-	
07	2046 N	702	-0-	-1344	-0-	702 3		N	-0-	-0-	
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041 - 12376	
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-	-0-	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-	-0-	
06	810 N	529	-0-	-281	-0-	529 3		N	-0-	-0-	
07	837 N	386	-0-	-451	-0-	386 3		N	-0-	-0-	
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH	12680	PERF.12386 - 12596	
03	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066 3		N	-0-	-0-	
04	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180 3		N	-0-	-0-	
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-	-0-	
06	1020 N	751	-0-	-269	-0-	751 3		N	-0-	-0-	
07	1209 N	415	-0-	-794	-0-	415 3		N	-0-	-0-	
*08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH	12300	PERF.11892 - 12042	
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-	-0-	
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-	-0-	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-	-0-	
06	780 N	535	-0-	-245	-0-	535 3		N	-0-	-0-	
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	419 3		N	-0-	-0-	
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH	12450	PERF.11798 - 12217	
03	7440 X	4889	-0-	-2551	-0-	4889 3		N	-0-	-0-	
04	7200 X	5212	-0-	-1988	-0-	5212 3		N	-0-	-0-	
05	7440 X	6072	-0-	-1368	-0-	6072 3		N	-0-	-0-	
06	5100 X	3082	-0-	-2018	-0-	3082 3		N	-0-	-0-	
07	5394 X	2038	-0-	-3356	-0-	2038 3		N	-0-	-0-	
*08	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH	12500	PERF.12003 - 12251	
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726 3		N	-0-	-0-	
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 3		N	-0-	-0-	
05	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 3		N	-0-	-0-	
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3		N	-0-	-0-	
07	3472 X	2889	-0-	-583	-0-	2889 3		N	-0-	-0-	
*08	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259 3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		23-D RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11950 - 12290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585 3		N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
06	1530 N	931	-0-	-599	-0-	931 3		N	-0-			-0-
07	1736 N	668	-0-	-1068	-0-	668 3		N	-0-			-0-
*08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258		
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	823	-0-	-497	-0-	823 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	492	-0-	-934	-0-	492 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		48 D RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		32 D RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11855 - 12246		
03	3999 X	3187	-0-	-812	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
04	4290 X	2849	-0-	-1441	-0-	2849 3		N	-0-			-0-
05	4433 X	2923	-0-	-1510	-0-	2923 3		N	-0-			-0-
06	4290 X	1763	-0-	-2527	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
07	3906 X	801	-0-	-3105	-0-	801 3		N	-0-			-0-
08	3193 X	2481	-0-	-712	-0-	2481 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12008 - 12196		
03	1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
06	1290 N	994	-0-	-296	-0-	994 3		N	-0-			-0-
07	1767 N	429	-0-	-1338	-0-	429 3		N	-0-			-0-
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535		PERF.11916 - 12335		
03	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
06	1170 N	666	-0-	-504	-0-	666 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	290	-0-	-888	-0-	290 3		N	-0-			-0-
*08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11921 - 12379	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	15996 X	10687	-0-	-5309	-0-	10687	3		N	-0-	-0-	
04	15480 X	14823	-0-	-657	-0-	14823	3		N	-0-	-0-	
05	14663 X	14344	-0-	-319	-0-	14344	3		N	-0-	-0-	
06	14190 X	7339	-0-	-6851	-0-	7339	3		N	-0-	-0-	
07	15314 X	4419	-0-	-10895	-0-	4419	3		N	-0-	-0-	
*08	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	16444	3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11896 - 12347	
03	7409 X	7112	-0-	-297	-0-	7112	3		N	-0-	-0-	
04	7170 X	5591	-0-	-1579	-0-	5591	3		N	-0-	-0-	
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3		N	-0-	-0-	
06	6870 X	3504	-0-	-3366	-0-	3504	3		N	-0-	-0-	
07	7099 X	1424	-0-	-5675	-0-	1424	3		N	-0-	-0-	
*08	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3		N	-0-	-0-	

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)				65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.				945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 F	RRCID ->	163871	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9048 - 9126	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		Y	-0-	-0-	
						8 4						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		410 F	RRCID ->	168217	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9004 - 9040	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		73D	RRCID ->	216166	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8886 - 10226	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8909 - 9163	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 8914 - 9094		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF. 8978 - 9196		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF. 8915 - 9190		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7968 - 8019		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK)				65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9200 - 9220		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	12675	PERF. 9172 - 9192		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																				
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416																				
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		108	1	1573	2	Y	46	46	1					3
								51	9											
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		120	1	1692	2	Y	51	49	1					5
								56	9											
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		132	1	1753	2	Y	44	47	1					2
								48	9											
06		1470 N	1331	-0-	-139	-0-		68	1	1234	2	Y	26	27	1					1
								29	9											
07		1519 N	935	-0-	-584	-0-		37	1	877	2	Y	19	18	1					2
								21	9											
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-							Y	NO RPT						2

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680																				
03		1209 X	855	-0-	-354	-0-		53	1	777	2	Y	23	26	1					2
								25	9											
04		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-		137	1	1916	2	Y	57	54	1					5
								63	9											
05		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		158	1	2096	2	Y	52	55	1					2
								57	9											
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		81	1	1472	2	Y	30	32	1					-0-
								33	9											
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		67	1	1573	2	Y	34	31	1					3
								37	9											
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-							Y	NO RPT						3

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A																				
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1940	2	58	9	Y	53	55	1					3
								2025	2	63	9	Y	57	53	1					7
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		1900	2	48	9	Y	44	49	1					2
								1470	2	32	9	Y	29	30	1					1
05		1984 N	1948	-0-	-36	-0-		92	1	2152	2	Y	46	43	1					4
								51	9											
06		1920 N	1502	-0-	-418	-0-														
07		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-														
08		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-							Y	NO RPT						4

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202																				
03		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-		296	1	4322	2	Y	52							186
								57	9											
04		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		273	1	3830	2	Y	49							235
								54	9											
05		4774 X	3287	-0-	-1487	-0-		228	1	3030	2	Y	26	183	1					78
								29	9											
06		4620 X	2266	-0-	-2354	-0-		118	1	2124	2	Y	22							100
								24	9											
07		4774 X	2649	-0-	-2125	-0-		107	1	2502	2	Y	36	1	8					135
								40	9											
08		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-							Y	NO RPT						135

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1209 X	452	-0-	-757	-0-	28	1	411	2	Y	12	13 1
04	1170 X	328	-0-	-842	-0-	13	9	297	2	Y	9	9 1
05	992 X	554	-0-	-438	-0-	21	1	502	2	Y	13	13 1
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	10	9	1034	2	Y	21	22 1
07	930 X	927	-0-	-3	-0-	38	1	869	2	Y	19	17 1
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	14	9			Y	NO RPT	2
						57	1					
						23	9					
						37	1					
						21	9					
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706												
03	3627 X	2005	-0-	-1622	-0-	125	1	1822	2	Y	53	55 1
04	3090 X	1500	-0-	-1590	-0-	58	9	1358	2	Y	41	40 1
05	3131 X	2481	-0-	-650	-0-	97	1	2250	2	Y	56	56 1
06	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	45	9	2283	2	Y	47	49 1
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	169	1	2406	2	Y	52	49 1
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	62	9			Y	NO RPT	5
						52	9					
						103	1					
						57	9					
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052												
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1284	2	Y	38	40 1
04	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	42	9	1289	2	Y	39	38 1
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1805	2	Y	45	47 1
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	43	9	821	2	Y	17	18 1
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	136	1	2799	2	Y	60	56 1
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	50	9			Y	NO RPT	5
						45	1					
						19	9					
						119	1					
						66	9					
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142												
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	125	1	1823	2	Y	54	58 1
04	1800 X	937	-0-	-863	-0-	59	9	849	2	Y	25	25 1
05	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	1967	2	Y	49	49 1
06	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	28	9	1670	2	Y	35	36 1
07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	148	1	1850	2	Y	40	37 1
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	54	9			Y	NO RPT	4
						92	1					
						39	9					
						79	1					
						44	9					

OIL AND GAS DIVISION

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)										66078 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY			
MAYO, EDDIE										536900									
DEAN, C. W. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 095992		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6905 - 6922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
OAK CREEK (JAMES LIME)										66459 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815									
BARFIELD										WELL #: 1		RRCID -> 189682		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7644 - 12936	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
ETBU GAS UNIT "B"										WELL #: 1		RRCID -> 215984		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7302 - 7345	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
OAK HILL (COTTON VALLEY)										66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 088936		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10623 - 10760	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 090582		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10613 - 10751	
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1	28						
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	1	9	103	3	Y	1	29						
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	9	133	3	Y	1	30						
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	1	9	82	3	Y	1	31						
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	72	3	Y	4	35						
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	9	102	3	Y	-0-	35						
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2										WELL #: 1		RRCID -> 090857		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 10858		PERF.10545 - 10700	
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-	34						
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-	34						
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-	34						
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	N	-0-	34						
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-	34						
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-	34						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
FINDLEY, M.K.		WELL #: 1		RRCID -> 091569		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		4
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		4
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	Y	-0-		4
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		4
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	Y	-0-		4
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		4

DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 092894		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELVENSTON		WELL #: 1		RRCID -> 093725		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 093881		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175			
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		49
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		49
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	3	N	23 9		70
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	N	6 9		75
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N			75
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3	N			75

DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 094011		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749			
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-		16
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-		16
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		16
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	Y	-0-		16
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	Y	-0-		16
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	Y	-0-		16

KUYKENDALL, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 094984		COMPL. DATE 02/10/1981		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189			
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-		38
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-		38
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		38
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	Y	-0-		38
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3	Y	-0-		38
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	Y	-0-		38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	606	1	1754	3	N	8	56
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	609	1	1591	3	N	5	61
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	660	1	1670	3	N	7	68
06	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	647	1	1488	3	N	3	71
07	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	668	1	1547	3	N	5	76
08	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	652	1	1529	3	N	2	78

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800												
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	N	-0-	12
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	27	1	332	3	N	-0-	12
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-	12
06	510 N	316	-0-	-194	-0-	25	1	291	3	N	-0-	12
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-	12
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	3	N	-0-	12

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233												
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-	59
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-	59
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-	59
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-	59
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-	59
08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-	59

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156												
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-	81
04	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	1707	3			N	-0-	81
05	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1821	3	3	9	N	3	84
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	3	2	9	N	2	86
07	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-	86
08	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	1634	3			N	-0-	86

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804												
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-	8
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-	8
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-	8
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-	8
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	-0-	8
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	-0-	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	96	1	1238	3	Y	-0-			87
04	1560 N	1180	-0-	-380	-0-	88	1	1086	3	Y	5			92
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	102	1	1222	3	Y	6	78	1	20
06	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	95	1	1133	3	Y	-0-			20
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1272	3	Y	2			22
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	97	1	1162	3	Y	3			25
						3	9							

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150														
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			147
04	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3			N	-0-			147
05	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	3			N	-0-			147
06	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-			147
07	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-			147
08	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-			147

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647														
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-			7
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	19	1	242	3	Y	-0-			7
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			7
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	20	1	242	3	Y	-0-			7
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			7
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209														
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1823	3	34	9	N	31			119
04	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1662	3			N	-0-			119
05	2015 N	1678	-0-	-337	-0-	1676	3	2	9	N	2			121
06	1800 N	1595	-0-	-205	-0-	1586	3	9	9	N	8			129
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1904	3	37	9	N	34	81	1	82
*08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10			92

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188														
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			139
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			139
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			139
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			139
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			139
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-			139

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155														
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	Y	8	42	1	43
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1046	3	11	9	Y	10			53
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	9	Y	8			61
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	3	13	9	Y	12			73
07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1068	3	7	9	Y	6	40	1	39
08	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1064	3	10	9	Y	9			48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1522	3	Y	12	66
04	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	130	1	1611	3	Y	21	87
05	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	128	1	1541	3	Y	7	94
06	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	117	1	1390	3	Y	20 89 1	25
07	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	130	1	1613	3	Y	16	41
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	129	1	1553	3	Y	22	63

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699												
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	6
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-	6
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-	6
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-	6
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-	6
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-	6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830												
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-	3
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	3	Y	-0-	3
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	3
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221	3	Y	-0-	3
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	19	1	237	3	Y	-0-	3
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	3	Y	-0-	3

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758												
03	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	187	1	2404	3	Y	1	21
04	2700 X	2486	-0-	-214	-0-	185	1	2299	3	Y	2	23
05	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	190	1	2282	3	Y	3	26
06	2580 X	2287	-0-	-293	-0-	178	1	2109	3	Y	-0-	26
07	2666 X	2310	-0-	-356	-0-	172	1	2138	3	Y	-0-	26
*08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	199	1	2385	3	Y	-0-	26

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	17
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-	17
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-	17
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-	17
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	17
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 143923		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL		WELL #: 6		RRCID -> 145324		COMPL. DATE 04/09/1993			TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649							
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					110
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	83	3	13	9	N	12	69	1			53
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					54
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2					56
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	3	6	9	N	5					61

MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 145667		COMPL. DATE 04/14/1993			TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761							
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 145822		COMPL. DATE 04/23/1993			TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736							
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	95	1	1225	3	N	-0-					63
04	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	91	1	1131	3	N	1					64
						1	9									
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1278	3	N	-0-					64
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	106	1	1263	3	N	-0-					64
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1270	3	N	1					65
						1	9									
08	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	101	1	1215	3	N	-0-					65

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 146041		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729							
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	2					68
						2	9									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	1					69
						1	9									
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2					71
						2	9									
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	24	1	280	3	Y	2					73
						2	9									
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	25	1	306	3	Y	6					79
						7	9									
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					79

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 153498		COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	77	1	993	3	Y	1	36
						1	9					
04	1440 N	1243	-0-	-197	-0-	93	1	1147	3	Y	3	39
						3	9					
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	99	1	1185	3	Y	2	41
						2	9					
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	94	1	1110	3	Y	-0-	41
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	3	Y	-0-	41
08	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	96	1	1149	3	Y	-0-	41
DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 153640		COMPL. DATE 02/21/1995			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 154217		COMPL. DATE 02/28/1995			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE		WELL #: 5		RRCID -> 169853		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410			
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	46	1	134	3	N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	3	N	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	39	1	98	3	N	-0-	-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	40	1	92	3	N	-0-	-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	45	1	104	3	N	-0-	-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	3	N	-0-	-0-
DORSEY, C.B. GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 177011		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660			
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	2	15
						2	9					
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	11	1	136	3	N	-0-	15
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	N	3	18
						3	9					
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	3	21
						3	9					
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	505	3	N	5	26
						6	9					
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	N	5	31
						6	9					
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 177490		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700			
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	665	3	N	-0-	18
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	49	1	613	3	N	-0-	18
05	744 N	682	-0-	-62	-0-	52	1	630	3	N	-0-	18
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	50	1	594	3	N	-0-	18
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	48	1	593	3	N	-0-	18
08	682 N	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	3	N	-0-	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					60
04		1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3			N	-0-					60
05		1922 N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-					60
06		1800 N	1543	-0-	-257	-0-	1543	3			N	-0-					60
07		1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586	3			N	-0-					60
08		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592																	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695																	
03		3224 X	2830	-0-	-394	-0-	2830	3			Y	-0-					14
04		3090 X	2535	-0-	-555	-0-	2535	3			Y	-0-					14
05		3131 X	2580	-0-	-551	-0-	2580	3			Y	-0-					14
06		3000 X	2419	-0-	-581	-0-	2419	3			Y	-0-					14
07		2852 X	1229	-0-	-1623	-0-	1228	3	1	4	Y	-0-					14
08		DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	3			Y	-0-					14

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774																	
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	743	3	N	7					57
04		1410 N	1302	-0-	-108	-0-	96	1	1189	3	N	15					72
05		1395 N	894	-0-	-501	-0-	68	1	823	3	N	3					75
06		780 N	758	-0-	-22	-0-	59	1	696	3	N	3					78
07		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	88	1	1094	3	N	5					83
08		899 N	645	-0-	-254	-0-	49	1	594	3	N	2					85

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391																	
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	3	4	9	Y	4					153
04		1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			Y	-0-					153
05		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1170	3	11	9	Y	10					163
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					163
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					163
*08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1327	3	10	9	Y	9					172

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327																	
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6					47
04		1140 N	785	-0-	-355	-0-	785	3			Y	-0-					47
05		1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	3			Y	-0-					47
06		900 N	822	-0-	-78	-0-	822	3			Y	-0-					47
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					47
08		806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3			Y	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1864	3	9	9	Y	43
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1628	3	10	9	Y	52
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	3	10	9	Y	61
06		1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1565	3	13	9	Y	73
07		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1591	3	7	9	Y	39
08		1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1577	3	10	9	Y	48

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771												
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	25
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	25
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	25
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	25
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	25
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802												
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	32
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	38	1	635	2	N	32
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	30	1	599	2	N	32
06		690 N	565	-0-	-125	-0-	30	1	535	2	N	32
07		682 N	388	-0-	-294	-0-	21	1	367	2	N	32
08		620 N	528	-0-	-92	-0-	28	1	500	2	N	32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785												
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	2	N	104
04		1710 N	1446	-0-	-264	-0-	82	1	1364	2	N	25
05		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	78	1	1561	2	N	28
							3	9				
06		1710 N	1395	-0-	-315	-0-	73	1	1319	2	N	31
							3	9				
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	91	1	1554	2	N	34
							3	9				
08		1643 N	1572	-0-	-71	-0-	85	1	1487	2	N	34

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804												
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	84	1	1841	2	N	23
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	2	N	23
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	2	N	23
06		1800 N	1385	-0-	-415	-0-	73	1	1312	2	N	23
07		1457 N	1347	-0-	-110	-0-	74	1	1273	2	N	23
08		1426 N	1220	-0-	-206	-0-	66	1	1154	2	N	23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	310	-0-	310	310	90	1	220	3	Y	-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
04	14B2	EXT	319	-0-	319	319	6	1	313	2	Y	-0-
05	14B2	EXT	389	-0-	389	708	3	1	386	2	Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					Y	-0-
07	14B2	EXT	865	-0-	-708	-0-	89	1	776	2	Y	-0-
*08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	39

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	14B2 EXT	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-			67
08	14B2 EXT	1301	-0-	1301	1371	56	1	1228	2	Y	15			82
						17	9							

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	486	-0-	486	486	21	1	465	2	Y	-0-			11

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682												
03	4061	X	2329	-0-	-1732	-0-	2310	3	19	9	N	123
04	3960	X	3937	-0-	-23	-0-	3897	3	40	9	N	75
05	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	3981	3	25	9	N	97
06	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3755	3	25	9	N	120
07	4061	X	2545	-0-	-1516	-0-	2524	3	21	9	N	139
*08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4296	3	28	9	N	164
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750												
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	98
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	98
05	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	64	1	1279	2	N	98
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	63	1	1128	2	N	98
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	N	98
08	1333	N	927	-0-	-406	-0-	50	4			N	98
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890												
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	57
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	57
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	57
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	57
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	14	1	244	2	N	57
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	22	1	391	2	N	57
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905												
03	4774	X	4428	-0-	-346	-0-	192	1	4236	2	N	73
04	4710	X	3704	-0-	-1006	-0-	209	1	3476	2	N	90
05	4867	X	4154	-0-	-713	-0-	197	1	3957	2	N	90
06	4710	X	3630	-0-	-1080	-0-	191	1	3439	2	N	90
07	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	221	1	3787	2	N	92
08	4433	X	3813	-0-	-620	-0-	205	1	3608	2	N	92

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
MOLHUSEN		WELL #:		1	RRCID ->	255038	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10543 - 10828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		710 N	710	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2		104
04		630 N	487	-0-	-143	485	3	2	9	N	2		106
05		527 N	464	-0-	-63	463	3	1	9	N	1		107
06		630 N	594	-0-	-36	592	3	2	9	N	2		109
07		496 N	447	-0-	-49	444	3	3	9	N	3		112
*08		589 N	589	-0-	-0-	588	3	1	9	N	1		113

DORSEY, C.B.		GAS UNIT #2		WELL #:	6H	RRCID ->	268321	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	11128 - 15003	
03	12958 X	12738	-0-	-220	-0-	917	1	11788	3	N	30	94	1	80
						33	9							
04	12420 X	11943	-0-	-477	-0-	889	1	11024	3	N	27	2	8	105
						30	9							
05	12834 X	12163	-0-	-671	-0-	933	1	11205	3	N	23			128
						25	9							
06	12330 X	11403	-0-	-927	-0-	884	1	10495	3	N	22	88	1	62
						24	9							
07	12741 X	11934	-0-	-807	-0-	889	1	11023	3	N	20			82
						22	9							
08	12741 X	11797	-0-	-944	-0-	905	1	10872	3	N	18			100
						20	9							

HILL-IP (ALLOCATION)		WELL #:	1H	RRCID ->	271690	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10639 - 14354			
03	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	1592	1	12371	3	Y	218	180	1	324
						240	9							
04	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	1653	1	12069	3	Y	196	358	1	162
						216	9							
05	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	1682	1	12216	3	Y	188	179	1	171
						207	9							
06	13740 X	13736	-0-	-4	-0-	1635	1	11932	3	Y	154	180	1	145
						169	9							
07	14260 X	13994	-0-	-266	-0-	1655	1	12171	3	Y	153	178	1	119
						168	9					1	8	
08	14012 X	13867	-0-	-145	-0-	1650	1	12015	3	Y	184	4	8	299
						202	9							

A. E. DEAN GU 1		WELL #:	7H	RRCID ->	274269	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10967 - 17336			
03	19189 X	18508	-0-	-681	-0-	858	1	17394	3	Y	233	261	1	142
						256	9							
04	18570 X	17812	-0-	-758	-0-	848	1	16710	3	Y	231	308	1	65
						254	9							
05	19189 X	18271	-0-	-918	-0-	896	1	17119	3	Y	233	70	1	228
						256	9							
06	18570 X	17123	-0-	-1447	-0-	846	1	16036	3	Y	219	375	1	72
						241	9							
07	18507 X	17869	-0-	-638	-0-	854	1	16800	3	Y	195	119	1	148
						215	9							
08	18507 X	17654	-0-	-853	-0-	876	1	16540	3	Y	216	175	1	189
						238	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	17608	X	16856	-0-	-752	-0-	787	1	15962	3	Y	97	108	1	59
							107	9							
04	17040	X	16336	-0-	-704	-0-	784	1	15446	3	Y	96	128	1	27
							106	9							
05	17608	X	16816	-0-	-792	-0-	831	1	15879	3	Y	96	29	1	94
							106	9							
06	16800	X	15793	-0-	-1007	-0-	786	1	14907	3	Y	91	155	1	30
							100	9							
07	16895	X	16508	-0-	-387	-0-	794	1	15626	3	Y	80	49	1	61
							88	9							
08	16895	X	16140	-0-	-755	-0-	807	1	15234	3	Y	90	73	1	78
							99	9							
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914															
03	24397	X	23021	-0-	-1376	-0-	2624	1	20393	3	Y	4	4	8	288
							4	9							
04	23610	X	22307	-0-	-1303	-0-	2682	1	19586	3	Y	35			323
							39	9							
05	24273	X	23046	-0-	-1227	-0-	2754	1	20004	3	Y	262	350	1	4 8 231
							288	9							
06	23010	X	22496	-0-	-514	-0-	2692	1	19648	3	Y	142	175	1	198
							156	9							
07	23573	X	23573	-0-	-0-	-0-	2821	1	20750	3	Y	2	2	8	198
							2	9							
*08	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	2827	1	20583	3	Y	14	14	8	198
							15	9							
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427															
03	24397	X	22426	-0-	-1971	-0-	22230	3	196	9	N	178	180	1	15 8 235
04	23640	X	22141	-0-	-1499	-0-	21929	3	212	9	N	193	179	1	249
05	24428	X	22174	-0-	-2254	-0-	22020	3	154	9	N	140	178	1	6 8 205
06	21690	X	20031	-0-	-1659	-0-	19925	3	106	9	N	96	173	1	1 8 127
07	22878	X	22150	-0-	-728	-0-	22061	3	89	9	N	81	4	8	204
08	22878	X	21280	-0-	-1598	-0-	21196	3	84	9	N	76	13	8	267
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327 HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393															
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5			32
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	689	2	4	9	Y	4			36
05	713	N	603	-0-	-110	-0-	602	2	1	9	Y	1			37
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	575	2	1	9	Y	1			38
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	Y	3			41
08	DLQ G-10		782	-0-	782	782	781	2	1	9	Y	1			42
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420															
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	818	2	4	9	Y	4			28
04	900	N	712	-0-	-188	-0-	709	2	3	9	Y	3			31
05	930	N	655	-0-	-275	-0-	654	2	1	9	Y	1			32
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	739	2	1	9	Y	1			33
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2			35
08	DLQ G-10		705	-0-	705	705	704	2	1	9	Y	1			36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		//CONT.//		042327										
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224660	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8988	-	10352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2			24
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1			25
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			25
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-			25
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			25
08	DLQ G-10	181	-0-	181	-0-	181	2			Y	-0-			25

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	242487	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9074	-	10420
03	558 N	417	-0-	-141	-0-	415	2	2	9	Y	2			28
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2			30
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			30
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			30
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			30
08	DLQ G-10	370	-0-	370	-0-	370	2			Y	-0-			30

HEMBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	242688	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9184	-	10376
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	Y	4			27
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	Y	3			30
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	874	2	1	9	Y	1			31
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2			33
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3			36
08	DLQ G-10	811	-0-	811	-0-	810	2	1	9	Y	1			37

BOWLES ENERGY, INC.		084097												
CHERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115306	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10180	-	10436
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	9	N	6			41
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-			41
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			41
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7			48
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	N	4			52
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4			56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126547	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10027	-	10384
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			22
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			22
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			22
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			22
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-			22
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-			22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184766	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10087	-	10387
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5			67
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5			72
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			72
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	230	2	2	9	N	2			74
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			74
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8	74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	323 3	Y	3	3 1	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	16 3	1 9	305 3	Y	3	3 1	-0-
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	17 3	1 9	309 3	Y	3	3 1	-0-
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	13 2	1 9	231 3	Y	2	2 1	-0-
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	14 1	1 9	224 3	Y	1	1 1	-0-
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	16 2	1 9	234 3	Y	2	2 1	-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120												
03	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	52	1	1033 3	Y	-0-		-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	56	1	1056 3	Y	-0-		-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084 3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	939	-0-	-111	-0-	50	1	889 3	Y	-0-		-0-
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	62	1	1030 3	Y	-0-		-0-
08	1147 N	984	-0-	-163	-0-	62	1	922 3	Y	-0-		-0-
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139												
03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	227	1	4467 3	Y	-0-		-0-
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	233	1	4426 3	Y	-0-		-0-
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	237	1	4350 3	Y	-0-		-0-
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	321	1	5694 3	Y	-0-		-0-
07	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	353	1	5811 3	Y	-0-		-0-
*08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	397	1	5911 3	Y	-0-		-0-
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142												
03	3286 X	3111	-0-	-175	-0-	150 10	1 9	2951 3	Y	9	9 1	-0-
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	164 11	1 9	3092 3	Y	10	10 1	-0-
05	3286 X	3017	-0-	-269	-0-	158 10	1 9	2849 3	Y	9	9 1	-0-
06	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	140 7	1 9	2474 3	Y	6	6 1	-0-
07	3286 X	2716	-0-	-570	-0-	156 7	1 9	2553 3	Y	6	6 1	-0-
08	3286 X	2784	-0-	-502	-0-	177 8	1 9	2599 3	Y	7	7 1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142220		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167780		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090								
03	713	N	607	-0-	-106	-0-	29	1	578	3	Y	-0-				-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	31	1	594	3	Y	-0-				-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	31	1	561	3	Y	-0-				-0-
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	22	1	395	3	Y	-0-				-0-
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	26	1	437	3	Y	-0-				-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	30	1	437	3	Y	-0-				-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 171248		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219225		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101								
03	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	120	1	2358	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	123	1	2340	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								
05	3100	N	3401	-0-	301	301	175	1	3202	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								
06	3000	N	2848	-0-	-152	149	151	1	2680	3	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
07	3100	N	3022	-0-	-78	71	170	1	2838	3	Y	13	13	1		-0-
							14	9								
*08	3178	X	3107	-0-	-71	-0-	195	1	2894	3	Y	16	16	1		-0-
							18	9								

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 148145		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537								
HART GAS UNIT		WELL #: 1														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152304		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10432 - 10646								
03	DLQ	G-10	329	-0-	329	412	329	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	662	250	2			Y	-0-				-0-
05	930	X	268	-0-	-662	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-				-0-
08	341	X	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547												
03	DLQ	G-10	256	-0-	256	468	256	2			Y	18
04	DLQ	G-10	206	-0-	206	674	206	2			Y	18
05		865 N	191	-0-	-674	-0-	191	2			Y	18
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	18
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	18
08		186 N	108	-0-	-78	-0-	86	2	22	9	Y	38

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10320 - 10544												
03	DLQ	G-10	648	-0-	648	1151	645	2	3	9	Y	73
04	DLQ	G-10	674	-0-	674	1825	671	2	3	9	Y	76
05		1400 N	705	-0-	-695	1130	705	2			Y	76
06		1784 N	654	-0-	-1130	-0-	652	2	2	9	Y	78
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	81
08		T. A.	1046	-0-	1046	1046	1017	2	29	9	Y	107

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
03	DLQ	G-10	932	-0-	932	1849	931	2	1	9	Y	3
04	DLQ	G-10	982	-0-	982	2831	981	2	1	9	Y	4
05		1400 N	874	-0-	-526	2305	874	2			Y	4
06		3000 N	919	-0-	-2081	224	919	2			Y	4
07		1175 N	951	-0-	-224	-0-	951	2			Y	4
*08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	4

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	62
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	62
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	62
06		600 N	113	-0-	-487	-0-	113	2			N	62
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-961				N	62
08		589 N	98	-0-	-491	-0-	91	2	7	9	N	68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
JONES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207744		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-					142

RESCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208934		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 208935		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556								
03	DLQ G-10	363	-0-	363	591	363	2			Y	-0-					17
04	DLQ G-10	216	-0-	216	807	216	2			Y	-0-					17
05	911 N	104	-0-	-807	-0-	104	2			Y	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					17
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					17

HART GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210255		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211014		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648								
03	DLQ G-10	141	-0-	141	160	141	2			Y	-0-					22
04	DLQ G-10	67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-					22
05	295 N	68	-0-	-227	-0-	68	2			Y	-0-					22
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					22
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					22
08	T. A.	110	-0-	110	110	84	2	26	9	Y	24	15	1			31

RESCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212649		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610								
03	DLQ G-10	543	-0-	543	955	540	2	3	9	Y	3					64
04	DLQ G-10	532	-0-	532	1487	531	2	1	9	Y	1					65
05	1400 N	606	-0-	-794	693	600	2	6	9	Y	5					70
06	1883 N	1190	-0-	-693	-0-	1173	2	17	9	Y	15	68	1			17
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	Y	9					26
08	T. A.	1451	-0-	1451	1451	1349	2	102	9	Y	93					119

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213422		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					136

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	330	-0-	330	805	330	2		Y	-0-			33
04	DLQ	G-10	292	-0-	292	1097	292	2		Y	-0-			33
05		1379 N	282	-0-	-1097	-0-	282	2		Y	-0-			33
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			33
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			33
*08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			33

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634														
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5		182
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		182
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3		185
06		870 N	393	-0-	-477	-0-	391	2	2	9	N	2		187
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-		187
08		403 N	55	-0-	-348	-0-	26	2	29	9	N	26		213

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608														
03	DLQ	G-10	461	-0-	461	881	461	2			Y	-0-		48
04	DLQ	G-10	416	-0-	416	1297	416	2			Y	-0-		48
05		1400 N	515	-0-	-885	-0-	412	2			Y	-0-		48
06		1238 N	826	-0-	-412	-0-	804	2	22	9	Y	20		68
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	650	2	3	9	Y	3		71
08		T. A.	938	-0-	938	938	875	2	63	9	Y	57	33 1	95

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784														
03		2289 N	1690	-0-	-599	-0-	1684	2	6	9	Y	5		69
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-		69
05		1550 N	739	-0-	-811	-0-	736	2	3	9	Y	3		72
06		1650 N	711	-0-	-939	-0-	708	2	3	9	Y	3		75
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				Y	2		77
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				Y	39		116

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816														
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-		88
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		88
05		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-		88
06		810 N	450	-0-	-360	-0-	450	2			N	-0-		88
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		88
08		496 N	488	-0-	-8	-0-	477	2	11	9	N	10		98

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730														
03	DLQ	G-10	703	-0-	703	1143	700	2	3	9	Y	3		23
04	DLQ	G-10	293	-0-	293	1436	293	2			Y	-0-		23
05		1780 X	344	-0-	-1436	-0-	343	2	1	9	Y	1		24
06		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-		24
07		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3		27
08		T. A.	710	-0-	710	710	700	2	10	9	Y	9		36

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-			28
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		Y	-0-			28
05	1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604 2		Y	-0-			28
06	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1813 2		Y	-0-			28
07	2077 N	1038	-0-	-1039	-0-	1038 2		Y	-0-			28
*08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			28

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

03	DLQ G-10	326	-0-	326	767	326 2		Y	-0-			70
04	DLQ G-10	304	-0-	304	1071	304 2		Y	-0-			70
05	1335 N	264	-0-	-1071	-0-	264 2		Y	-0-			70
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			70
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		Y	-0-			70
08	T. A.	415	-0-	415	415	415 2		Y	-0-			70

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2670 2	1 9	Y	1			4
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2507 2	1 9	Y	1			5
05	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	2329 2		Y	-0-			5
06	2580 X	2395	-0-	-185	-0-	2395 2		Y	-0-			5
07	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	2060 2		Y	-0-			5
*08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		Y	-0-			5

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

03	1922 X	1723	-0-	-199	-0-	1723 2		Y	-0-			45
04	1860 X	1751	-0-	-109	-0-	1751 2		Y	-0-			45
05	1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1448 2		Y	-0-			45
06	1800 X	1568	-0-	-232	-0-	1568 2		Y	-0-			45
07	1798 X	1567	-0-	-231	-0-	1565 2	2 9	Y	2			47
08	T. A.	1502	-0-	1502	1502	1459 2	43 9	Y	39			86

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BAILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227751		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	622	-0-	622	1023	622	2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	305	-0-	305	1328	305	2	Y	-0-		4
05	1400 N	457	-0-	-943	385	457	2	Y	-0-		4
06	1213 N	828	-0-	-385	-0-	828	2	Y	-0-		4
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-		4
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		4

HUNT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229690		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592			
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2 9 Y	2		101
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1 9 Y	1		102
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	-0-		102
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	334	2	1 9 Y	1		103
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		Y	-0-		103
08	T. A.	328	-0-	328	328	295	2	33 9 Y	30		133

RESCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229691		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674			
03	DLQ G-10	202	-0-	202	311	202	2	Y	-0-		19
04	DLQ G-10	129	-0-	129	440	129	2	Y	-0-		19
05	506 N	66	-0-	-440	-0-	66	2	Y	-0-		19
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1 9 Y	1	19 1	1
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		1
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		1

HART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742			
03	DLQ G-10	844	-0-	844	1233	841	2	3 9 Y	3		22
04	DLQ G-10	781	-0-	781	2014	781	2	Y	-0-		22
05	2583 X	569	-0-	-2014	-0-	568	2	1 9 Y	1		23
06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-		23
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-		Y	-0-		23
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-		Y	-0-		23

HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	5

HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			Y	-0-	7
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-	7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-	7
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-	7
08	T. A.		97	-0-	97	97	90 2	7 9		Y	6	13

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657												
03	DLQ	G-10	833	-0-	833	1631	833 2			Y	-0-	211
04	DLQ	G-10	836	-0-	836	2467	836 2			Y	-0-	211
05		1400 N	835	-0-	-565	1902	834 2	1 9		Y	1	212
06		2795 N	893	-0-	-1902	-0-	893 2			Y	-0-	212
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			Y	-0-	212
*08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			Y	-0-	113

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169												
03		3019 N	1965	-0-	-1054	-0-	1965 2			Y	-0-	69
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9		Y	2	71
05		1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1666 2	1 9		Y	1	72
06		1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1730 2			Y	-0-	72
07		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682 2			Y	-0-	72
08		1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230 2			Y	-0-	22

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689												
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	138
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-	138
05		651 N	451	-0-	-200	-0-	451 2			N	-0-	138
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	892 2	4 9		N	4	142
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099 2	1 9		N	1	143
*08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	651 2	8 9		N	7	150

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537												
03	DLQ	G-10	1030	-0-	1030	1843	1027 2	3 9		Y	3	68
04	DLQ	G-10	1277	-0-	1277	3120	1276 2	1 9		Y	1	69
05		1400 N	1507	-0-	107	3227	1500 2	7 9		Y	6	75
06		3000 N	1639	-0-	-1361	1866	1639 2			Y	-0-	2
07		3100 N	1481	-0-	-1619	247	1481 2			Y	-0-	2
*08		1595 N	1348	-0-	-247	-0-	1348 2			Y	-0-	2

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550												
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1870 2	2 9		Y	2	79
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9		Y	1	80
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2			Y	-0-	80
06		1710 N	1289	-0-	-421	-0-	1289 2			Y	-0-	80
07		1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1238 2			Y	-0-	80
*08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			Y	-0-	80

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552												
03	DLQ	G-10	920	-0-	920	1476	920 2			Y	-0-	160
04	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	2555	1079 2			Y	-0-	160
05		3000 X	445	-0-	-2555	-0-	445 2			Y	-0-	160
06		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1116 2	2 9		Y	2	162
07		1116 X	844	-0-	-272	-0-	843 2	1 9		Y	1	163
*08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	622 2	20 9		Y	18	181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		236
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		236
05		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1147	2	N	2	9	238
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-		238
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	2	9	240
*08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	20	154 1	106

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680												
03		1942 N	1518	-0-	-424	-0-	1518	2	Y	-0-		34
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	Y	-0-		34
05		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2	Y	-0-		34
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-		34
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	Y	-0-		34
*08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	Y	-0-		34

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667												
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
04		DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	5 2	Y	1	9	27
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-		27
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-		27
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587												
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-		40
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		40
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		40
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		40
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		40
*08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2	Y	-0-		40

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 237934		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	16	-0-	16	30	16 2	Y	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-		90
05	47 X	17	-0-	-30	-0-	17 2	Y	-0-		90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	63 1	28

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 239109		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239527		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690		
03	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2005	1221 2	Y	-0-		76
04	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3144	1139 2	Y	-0-		76
05	3997 X	853	-0-	-3144	-0-	853 2	Y	-0-		76
06	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-		76
07	1209 X	1207	-0-	-2	-0-	1207 2	Y	-0-		76
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	-0-		76

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 4D		RRCID -> 241372		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 243126		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 2	N	-0-		5

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 244337		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
08	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2	N	-0-		165

LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 244443		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03	DLQ	G-10	335	-0-	335	603	335	2		Y	-0-	35
04	DLQ	G-10	202	-0-	202	805	202	2		Y	-0-	35
05		1152 X	347	-0-	-805	-0-	347	2		Y	-0-	35
06		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-	35
07		341 X	233	-0-	-108	-0-	233	2		Y	-0-	35
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	35

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618												
03	DLQ	G-10	994	-0-	994	1951	991	2	3 9	Y	3	78
04	DLQ	G-10	594	-0-	594	2545	591	2	3 9	Y	3	81
05		1400 N	516	-0-	-884	1661	515	2	1 9	Y	1	82
06		2230 N	569	-0-	-1661	-0-	569	2		Y	-0-	82
07		620 N	164	-0-	-456	-0-	164	2		Y	-0-	82
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	82

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2 9	Y	2	2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594												
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4 9	Y	4	23
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-	23
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	23
08		T. A.	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-	23

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	29
04		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-	29
05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3 9	Y	3	32
06		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2015	2	3 9	Y	3	35
07		992 X	9	-0-	-983	-0-	9	2		Y	-0-	35
*08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	70	2	26 9	Y	24	59

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		3000 N	2502	-0-	-498	3373	2502	2		Y	-0-	158
04		3000 N	2444	-0-	-556	2817	2444	2		Y	-0-	158
05		3100 N	1839	-0-	-1261	1556	1839	2		Y	-0-	158
06		3000 N	2173	-0-	-827	729	2173	2		Y	-0-	158
07		3099 N	2370	-0-	-729	-0-	2370	2		Y	-0-	158
*08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		Y	-0-	158

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855												
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-	170
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	170
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-	170
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-	170
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-	170
*08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	2	2 9	N	2	172

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4 9	Y	4	15
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-	15
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-	15
08		T. A.	214	-0-	-0-	-0-	214	2	1 9	Y	1	16

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3163	2	2 9	Y	2	10
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3073	2	2 9	Y	2	12
05		2976 X	2850	-0-	-126	-0-	2848	2	2 9	Y	2	14
06		3060 X	3030	-0-	-30	-0-	3023	2	7 9	Y	6	20
07		3193 X	2886	-0-	-307	-0-	2879	2	7 9	Y	6	26
*08		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2790	2	101 9	Y	92	118

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308 SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072												
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	4		N	-0-	72
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	4		N	-0-	72
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	4		N	-0-	72
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	72
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	72
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	72

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767												
03		403 N	227	-0-	-176	-0-	227	2		N	-0-	144
04		420 N	50	-0-	-370	-0-	50	2		N	-0-	144
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	144
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	144
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	144
*08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	144

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
YANDLE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089517		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971 2	8 9	N	7	81
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	723 2	9 9	N	8	89
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	89
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	89
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	89
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	89

YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID -> 096509		COMPL. DATE 09/21/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398		
03	744 N	151	-0-	-593	-0-	117 3	34 9	N	31	121
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	302 3		N	-0-	121
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-	121
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-	121
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	121
08	744 N	378	-0-	-366	-0-	378 3		N	-0-	121

CANNON, T. P.		WELL #: 1		RRCID -> 097200		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470		
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	30
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	30
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	30
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	30
07	620 N	448	-0-	-172	-0-	448 2		N	-0-	30
08	620 N	328	-0-	-292	-0-	328 2		N	-0-	30

LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689		
*03	PRTL PLG	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-	126
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	126
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	126
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	126
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	126
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	126

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412		
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		N	-0-	232
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	232
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	232
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	232
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	232
08	558 N	400	-0-	-158	-0-	400 2		N	-0-	232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	221938	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9190 - 10626
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
05	14B2 EXT	154	-0-	154	154	2			Y	-0-		19
06	14B2 EXT	60	-0-	60	214		60	2	Y	-0-		19
07	14B2 EXT	272	-0-	272	486		272	2	Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486				Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	222696	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9834 - 11244
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	5		23
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7 9	Y	6		29
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	2	25 9	Y	23	46 1	6
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2 9	Y	2	1 8	7
07	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	2		Y	-0-		7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		7

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9377 - 10815
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-		78
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		78
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-		78
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		78
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-		78
08	713 N	539	-0-	-174	-0-	539	2		Y	-0-		78

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9178 - 10584
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		58
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		58
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		58
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		58
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-		58
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		58

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9188 - 10649
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4 9	Y	4		16
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4 9	Y	4		20
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	10 1	10
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-		10
07	496 N	153	-0-	-343	-0-	153	2		Y	-0-		10
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-		10

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9282 - 10702
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3		Y	-0-		61
04	480 N	298	-0-	-182	-0-	298	2		Y	-0-		61
05	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2		Y	-0-		61
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		61
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2		Y	-0-		61
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-		61

PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10412 - 10676
03	1674 X	1301	-0-	-373	-0-	1301	2		N	-0-		127
04	1620 X	1425	-0-	-195	-0-	1425	2		N	-0-		127
05	1674 X	1198	-0-	-476	-0-	1198	2		N	-0-		127
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-		127
07	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2		N	-0-		127
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-		127

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 230560		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 230857		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230858		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 230989		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		39
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		39
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-	5 1	34
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	Y	-0-		34
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	Y	-0-		34
08	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 2	Y	-0-		34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 231591		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		10
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		10
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	2	12 1	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	Y	-0-		-0-

TIMBERLAKE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 235446		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646		
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		180
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		180
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		180
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		180
07	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995 2	N	-0-		180
08	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215 2	N	-0-		180

HOLT GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 236002		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004		
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	853 3	20 9 N	18		68
04	900 N	891	-0-	-9	-0-	877 3	14 9 N	13		81
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	925 3	22 9 N	20	1 8	100
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	758 3	18 9 N	16		116
07	930 N	748	-0-	-182	-0-	720 3	28 9 N	25		141
08	961 N	496	-0-	-465	-0-	481 3	15 9 N	14		155

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK				
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				
BUFFCO PRODUCTION INC.										//CONT.// 106406				
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1										WELL #: 12				
RRCID -> 239108										COMPL. DATE 07/19/2007				
TOTAL DEPTH 11135										PERF. 9762 - 10972				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1612	2	4	9	Y	4	16
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-		873	2	4	9	Y	4	20
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-		693	2	78	9	Y	71	4
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-		699	2	1	9	Y	1	5
07		713 N	395	-0-	-318	-0-		395	2			Y	-0-	5
08		496 N	334	-0-	-162	-0-		334	2			Y	-0-	5

WEAVER-KIDD										WELL #: 1				
RRCID -> 243946										COMPL. DATE 10/27/2008				
TOTAL DEPTH 11043										PERF. 10489 - 10764				
03		1767 N	706	-0-	-1061	-0-		700	3	6	9	N	5	75
04		1590 N	405	-0-	-1185	-0-		365	3	40	9	N	36	110
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1061	3	11	9	N	10	120
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-		941	3	7	9	N	6	125
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1106	3	17	9	N	15	75
08		1085 N	951	-0-	-134	-0-		934	3	17	9	N	15	90

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1										WELL #: 11				
RRCID -> 244863										COMPL. DATE 07/18/2007				
TOTAL DEPTH 10970										PERF. 9754 - 10778				
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2			Y	-0-	4
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	2			Y	-0-	4
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-		616	2	14	9	Y	13	-0-
06		660 N	653	-0-	-7	-0-		653	2			Y	-0-	-0-
07		682 N	666	-0-	-16	-0-		666	2			Y	-0-	-0-
08		372 N	82	-0-	-290	-0-		82	2			Y	-0-	-0-

FLYING LL TRUST										WELL #:				
RRCID -> 247615										COMPL. DATE 02/01/2009				
TOTAL DEPTH 12316										PERF. 9370 - 11958				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	80
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018														

CHISOS, LTD.										149421				
BOOTH-FREEMAN										WELL #: 2				
RRCID -> 076642										COMPL. DATE 03/19/1994				
TOTAL DEPTH 10692										PERF. 9202 - 10635				
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		62	1	1041	2	N	-0-	150
04		1080 N	1064	-0-	-16	-0-		61	1	1003	2	N	-0-	150
05		1085 N	1079	-0-	-6	-0-		63	1	1016	2	N	-0-	150
06		1080 N	1028	-0-	-52	-0-		60	1	968	2	N	-0-	150
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		68	1	1045	2	N	-0-	150
*08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		67	1	1047	2	N	-0-	150

PEPPER, E. H. GAS UNIT										WELL #: 2				
RRCID -> 077539										COMPL. DATE 04/24/1992				
TOTAL DEPTH 10690										PERF. 9236 - 10626				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	184

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. PEPPER, E. H. GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
03	04	05	06	07	*08	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE

WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607										
03	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	145 1	2417 2	Y	-0-	34
04	2520 N	2452	-0-	-68	-0-	141 1	2311 2	Y	-0-	34
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	148 1	2384 2	Y	-0-	34
06	2490 N	2464	-0-	-26	-0-	145 1	2319 2	Y	-0-	34
07	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	151 1	2341 2	Y	-0-	34
*08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	149 1	2338 2	Y	-0-	34

WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561										
03	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	62 1	1045 2	N	-0-	20
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	66 1	1091 2	N	-0-	20
05	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	64 1	1041 2	N	-0-	20
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	60 1	967 2	N	-0-	20
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	64 1	994 2	N	-0-	20
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	72 1	1117 2	N	-0-	20

WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594										
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	52 1	875 2	Y	-0-	46
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	54 1	874 2	Y	-0-	46
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	60 1	976 2	Y	-0-	46
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	55 1	877 2	Y	-0-	46
07	961 N	882	-0-	-79	-0-	54 1	828 2	Y	-0-	46
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	55 1	865 2	Y	-0-	46

WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590										
03	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	72 1	1200 2	N	-0-	59
04	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	78 1	1281 2	N	-0-	59
05	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	77 1	1247 2	N	-0-	59
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	75 1	1203 2	N	-0-	59
07	1395 N	1137	-0-	-258	-0-	68 1	1069 2	N	-0-	59
08	1333 N	1068	-0-	-265	-0-	64 1	1004 2	N	-0-	59

WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633										
03	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	171 1	2841 2	N	-0-	153
04	2730 N	2651	-0-	-79	-0-	153 1	2498 2	N	-0-	153
05	2821 N	2771	-0-	-50	-0-	162 1	2609 2	N	-0-	153
06	2730 N	2471	-0-	-259	-0-	145 1	2326 2	N	-0-	153
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	167 1	2599 2	N	-0-	153
*08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	171 1	2665 2	N	-0-	153

WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580										
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	78 1	1294 2	Y	-0-	43
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	68 1	1124 2	Y	-0-	43
05	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	66 1	1074 2	Y	-0-	43
06	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	67 1	1081 2	Y	-0-	43
07	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	71 1	1103 2	Y	-0-	43
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	77 1	1194 2	Y	-0-	43

WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 2	Y	-0-	5
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	Y	-0-	5
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	5
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				

		WELL #: 1		RRCID -> 134009		COMPL. DATE 02/17/1990				TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088				

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			1

WIENER GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 134312		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088				

03	341 X	129	-0-	-212	-0-	2	1	127	2	Y	-0-			8
04	330 X	41	-0-	-289	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			8
05	341 X	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			8
06	330 X	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-			8
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			8
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			8

TERRELL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 135067		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476				

03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	161	1	2698	2	Y	-0-			45
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	191	1	3143	2	Y	-0-			45
05	2821 X	2792	-0-	-29	-0-	164	1	2628	2	Y	-0-			45
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195	1	3136	2	Y	-0-			45
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	241	1	3745	2	Y	-0-			45
*08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	233	1	3639	2	Y	-0-			45

DEADMON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 135452		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345				

03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	2	N	-0-			154
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	106	1	537	2	N	-0-			154
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	75	1	286	2	N	-0-			154
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	143	1	737	2	N	-0-			154
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	137	1	394	2	N	-0-			154
*08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	152	1	697	2	N	-0-			154

WEINER GAS UNIT "B"				WELL #: 3		RRCID -> 136582		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091				

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

TERRELL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 137866		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448				

03	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	58	1	969	2	Y	-0-			23
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	58	1	951	2	Y	-0-			23
05	992 N	810	-0-	-182	-0-	48	1	762	2	Y	-0-			23
06	990 N	835	-0-	-155	-0-	49	1	786	2	Y	-0-			23
07	1054 N	786	-0-	-268	-0-	48	1	738	2	Y	-0-			23
*08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	Y	-0-			23

FOSTER				WELL #: 1		RRCID -> 138009		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116		

03	2356 X	2062	-0-	-294	-0-	28	1	2034	2	Y	-0-			126
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	37	1	2728	2	Y	-0-			126
05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	38	1	2988	2	Y	-0-			126
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	39	1	3247	2	Y	-0-			126
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	40	1	3417	2	Y	-0-			126
*08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1	3252	2	Y	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			170
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	2	N	-0-			170
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			170
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			170
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			170
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	23	1	1718	2	Y	-0-			62
04	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	21	1	1536	2	Y	-0-			62
05	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	19	1	1331	2	Y	-0-			62
06	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	20	1	1444	2	Y	-0-			62
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	17	1	1266	2	Y	-0-			62
*08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	20	1	1506	2	Y	-0-			62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-			30
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	3	1	171	2	Y	-0-			30
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	2	1	173	2	Y	-0-			30
06	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-			30
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

03	155 N	92	-0-	-63	-0-	2	1	90	2	Y	-0-			9
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	2	1	82	2	Y	-0-			9
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-			9
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-			9
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-			9
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-			9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

03	465 N	464	-0-	-1	-0-	6	1	458	2	Y	-0-			14
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	6	1	419	2	Y	-0-			14
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-			14
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	5	1	375	2	Y	-0-			14
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	5	1	352	2	Y	-0-			14
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	2	Y	-0-			14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

03	2387 X	2243	-0-	-144	-0-	127	1	2116	2	Y	-0-			37
04	2700 X	1290	-0-	-1410	-0-	74	1	1216	2	Y	-0-			37
05	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	99	1	1596	2	Y	-0-			37
06	2700 X	1154	-0-	-1546	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-			37
07	2542 X	998	-0-	-1544	-0-	60	1	938	2	Y	-0-			37
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	-0-			37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

03	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	14	1	1111	2	Y	-0-			57
04	1320 N	621	-0-	-699	-0-	8	1	613	2	Y	-0-			57
05	1581 N	383	-0-	-1198	-0-	6	1	377	2	Y	-0-			57
06	1080 N	402	-0-	-678	-0-	6	1	396	2	Y	-0-			57
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	6	1	426	2	Y	-0-			57
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	-0-			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

03	2604 N	1716	-0-	-888	-0-	-0-	23	1	1693	2	Y	-0-					84
04	2160 N	1520	-0-	-640	-0-	-0-	21	1	1499	2	Y	-0-					84
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2629	2	Y	-0-					84
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2724	2	Y	-0-					84
07	3100 N	3148	-0-	48	-0-	48	43	1	3105	2	Y	-0-					84
*08	2754 N	2706	-0-	-48	-0-	-0-	36	1	2670	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1382	2	Y	-0-					19
04	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	-0-	17	1	1250	2	Y	-0-					19
05	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	-0-	14	1	1015	2	Y	-0-					19
06	1350 N	1159	-0-	-191	-0-	-0-	17	1	1142	2	Y	-0-					19
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	-0-	16	1	1150	2	Y	-0-					19
*08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					5
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					5
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	-0-					5
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					5
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

03	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					9
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					9
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					9
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					9
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RUDMAN		WELL #: 10		RRCID -> 145252		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8729		-		10096		
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	-0-					19
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	6	1	418	2	Y	-0-					19
05	651 N	432	-0-	-219	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					19
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	5	1	446	2	Y	-0-					19
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6	1	538	2	Y	-0-					19
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	5	1	501	2	Y	-0-					19

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 145474		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8739		-		10094		
03	527 N	468	-0-	-59	-0-	6	1	462	2	Y	-0-					32
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					32
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	Y	-0-					32
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	564	2	Y	-0-					32
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	5	1	449	2	Y	-0-					32
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	5	1	490	2	Y	-0-					32

RUDMAN		WELL #: 3		RRCID -> 145597		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8828		-		10105		
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					9
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					9
05	341 N	87	-0-	-254	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					9
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					9
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					9
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	5	1	421	2	Y	-0-					9

RUDMAN		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8735		-		10083		
03	2449 N	1696	-0-	-753	-0-	24	1	1672	2	Y	-0-					35
04	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	21	1	1527	2	Y	-0-					35
05	1705 N	1507	-0-	-198	-0-	20	1	1487	2	Y	-0-					35
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	22	1	1835	2	Y	-0-					35
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	23	1	2032	2	Y	-0-					35
*08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	22	1	1959	2	Y	-0-					35

RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8748		-		10109		
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	4	1	285	2	Y	-0-					15
04	420 N	142	-0-	-278	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					15
05	465 N	196	-0-	-269	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					15
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					15
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					15
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					15

RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8729		-		9854		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					5
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					5
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					5
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					5
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					5
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					5

RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8772		-		10104		
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					12
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					12
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-					12
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					12
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					12
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 8		RRCID -> 145831	COMPL. DATE 05/09/1993	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8750 - 10110						
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	Y	-0-			19
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	-0-			19
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	453	2	Y	-0-			19
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	5	1	437	2	Y	-0-			19
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	-0-			19
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	7	1	625	2	Y	-0-			19

WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2934 - 3306						
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 198824	COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9936 - 10164						
03	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	19	1	1107	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
04	1290 N	941	-0-	-349	-0-	17	1	914	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
05	1364 N	922	-0-	-442	-0-	18	1	895	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	20	1	1079	2	Y	-0-			-0-
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965	COMPL. DATE 11/29/2003	TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9881 - 10122						
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	56	1	3164	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	54	1	2870	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
05	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	55	1	2825	2	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
06	3090 X	2847	-0-	-243	-0-	51	1	2770	2	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
07	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	53	1	2965	2	Y	-0-			-0-
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	56	1	3110	2	Y	-0-			-0-

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 10300		PERF.10011 - 10254						
03	1240 N	883	-0-	-357	-0-	15	1	859	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	900 N	833	-0-	-67	-0-	15	1	809	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	18	1	911	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	1021	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	874	2	Y	-0-			-0-
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	13	1	689	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CHRISTIAN, C.O.		//CONT.//	66461 275 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392									
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	248 2	1 9	Y	64
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	Y	65
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	65
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2		Y	65
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	271 2	56 9	Y	116
*08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		Y	116

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157									
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-
04	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277 2		Y	-0-
05	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1303 2		Y	-0-
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	1227 2		Y	-0-
07	1333 N	977	-0-	-356	-0-	977 2		Y	-0-
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		Y	-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157									
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		Y	-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242									
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	177 2		Y	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232									
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824									
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	10
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	280 2	3 9	Y	13
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	Y	15
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	15
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	284 2	18 9	Y	31
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	31

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896									
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	80
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	80
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	80
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	80
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	454 2	54 9	N	36
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	N	39

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	27
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	27
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	27
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 2		N	27
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	204 2	13 9	N	39
08	372 N	203	-0-	-169	-0-	203 2		N	39

PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922	
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2		N	37
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	37
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	311 2	12 9	N	48
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	48
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	386 2	15 9	N	62
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	62

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877	
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		N	40
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	40
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	322 2	34 9	N	71
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	71
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	71
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	71

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 1		RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962	
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	28
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	28
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N	28
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	28
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2		N	28
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	28

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12

SHAW UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078	
03	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	1063 2		Y	-0-
04	1410 N	1148	-0-	-262	-0-	1148 2		Y	-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2		Y	-0-
08	1147 N	878	-0-	-269	-0-	878 2		Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC												
SHAW UNIT 1												
WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-		-0-
04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-		-0-
07		992 N	916	-0-	-76	-0-	916 2		Y	-0-		-0-
08		992 N	857	-0-	-135	-0-	857 2		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.												
WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646												
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1		27
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		27
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1		28
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		28
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-		28
08		124 N	98	-0-	-26	-0-	97 2	1 9	Y	1		29

CHRISTIAN, C.O.												
WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465												
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154 2	1 9	Y	1		34
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-		34
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		Y	-0-		34
06		150 N	136	-0-	-14	-0-	135 2	1 9	Y	1		35
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-		35
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		35

RUST, ARNOLD UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JAMESON, ANGUS												
WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442												
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-		17
04		480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2		N	-0-		17
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		17
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		17
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		17
08		620 N	397	-0-	-223	-0-	397 2		N	-0-		17

ARNOLD ESTATE UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940												
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		15
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		15
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		15
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		15
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	443 2	13 9	N	12		27
*08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			22
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			22
05	868 N	656	-0-	-212	-0-	656 2		N	-0-			22
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	697 2	98 9	N	89	99 1		12
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	653 2	13 9	N	12			24
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 2		N	-0-			24

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
06	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
08	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 2		Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		Y	-0-			-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

03	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2		Y	-0-			10
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	782 2	3 9	Y	3			13
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 2	2 9	Y	2			15
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818 2		Y	-0-			15
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860 2	18 9	Y	16			31
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			31

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		Y	-0-			-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	428	-0-	-592	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	591	-0-	-432	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
RUDMAN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	178885	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8917	-	10150
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1848	2	22	9	Y	20	26	1	17
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2	17	9	Y	15	13	1	19
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1897	2	19	9	Y	17	13	1	23
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21	9	Y	19	25	1	17
07	2015 N	1134	-0-	-881	-0-	1124	2	10	9	Y	9	13	1	13
08	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1895	2	23	9	Y	21	25	1	9

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	179203	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9877	-	10117
03	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-
07	1457 N	857	-0-	-600	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	179366	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8761	-	9060
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2157	2	19	9	Y	17	22	1	15
04	1770 N	1513	-0-	-257	-0-	1500	2	13	9	Y	12	11	1	16
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2432	2	17	9	Y	15	11	1	20
06	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	2069	2	17	9	Y	15	21	1	14
07	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1454	2	9	9	Y	8	11	1	11
*08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2326	2	20	9	Y	18	21	1	8

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	179837	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9881	-	10132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUST ESTATE 1		WELL #:		2	RRCID ->	179854	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8900	-	9028
03	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1603	2	9	9	Y	8	11	1	7
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	Y	7	6	1	8
05	1829 N	1185	-0-	-644	-0-	1176	2	9	9	Y	8	6	1	10
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1326	2	9	9	Y	8	11	1	7
07	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1348	2	6	9	Y	5	6	1	6
*08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1997	2	10	9	Y	9	11	1	4

RUDMAN UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	179877	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9895	-	10128
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
*08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-			-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	180496	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8819	-	10188
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1812	2	78	9	Y	71	92	1	61
04	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1200	2	59	9	Y	54	47	1	68
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1305	2	68	9	Y	62	47	1	83
06	1800 N	1034	-0-	-766	-0-	962	2	72	9	Y	65	88	1	60
07	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1117	2	36	9	Y	33	46	1	47
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1963	2	84	9	Y	76	90	1	33

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319								
03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2867	2	35	9	Y	32	41	1		27	
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2296	2	26	9	Y	24	21	1		30	
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2539	2	30	9	Y	27	21	1		36	
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2085	2	32	9	Y	29	39	1		26	
07	2015 N	1492	-0-	-523	-0-	1475	2	17	9	Y	15	20	1		21	
*08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2505	2	35	9	Y	32	39	1		14	

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464								
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-				-0-	
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-				-0-	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-				-0-	
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	390	2			Y	-0-				-0-	
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-				-0-	
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-				-0-	

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156								
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1880	2	22	9	Y	20	26	1		17	
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15	13	1		19	
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	13	1		23	
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1384	2	21	9	Y	19	25	1		17	
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1094	2	10	9	Y	9	13	1		13	
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2355	2	23	9	Y	21	25	1		9	

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229								
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	Y	1				107	
04	960 N	810	-0-	-150	-0-	810	2			Y	-0-				107	
05	992 N	715	-0-	-277	-0-	714	2	1	9	Y	1				108	
06	960 N	787	-0-	-173	-0-	776	2	11	9	Y	10				118	
07	837 N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-				118	
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	671	2	1	9	Y	1				119	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794								
03	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					22
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					22
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					22
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					22
07	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					22
08	372 N	135	-0-	-237	-0-	135	2			N	-0-					22
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650								
03	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					102
04	1650 N	1155	-0-	-495	-0-	1155	2			N	-0-					102
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					102
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					102
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					102
08	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454	2			N	-0-					102
SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028								
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	120	2	28	9	Y	25	33	1			22
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	196	2	22	9	Y	20	17	1			25
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	183	2	24	9	Y	22	17	1			30
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	211	2	26	9	Y	24	32	1			22
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	77	2	13	9	Y	12	17	1			17
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	Y	27	32	1			12
SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1 9	Y	1	54	
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2		Y	-0-	54	
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-	54	
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	164	2	31 9	Y	28	82	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6 9	Y	5	87	
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	87	

SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-	-0-	
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-	-0-	
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-	-0-	
06	1530 N	737	-0-	-793	-0-	737	2		Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2		Y	-0-	-0-	
08	1488 N	706	-0-	-782	-0-	706	2		Y	-0-	-0-	

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643				
03	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1267	2	1 9	Y	1	43	
04	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2		Y	-0-	43	
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1758	2	62 9	Y	56	99	
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1 9	Y	1	100	
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2		Y	-0-	100	
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		Y	-0-	100	

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990				
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	Y	1	49	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-	49	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-	49	
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	89	2	1 9	Y	1	50	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-	50	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-	50	

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656				
03	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2080	2		N	-0-	80	
04	2190 N	1938	-0-	-252	-0-	1938	2		N	-0-	80	
05	2046 N	1502	-0-	-544	-0-	1502	2		N	-0-	80	
06	2010 N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2		N	-0-	80	
07	2015 N	1448	-0-	-567	-0-	1448	2		N	-0-	80	
*08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	80	

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606				
03	992 N	726	-0-	-266	-0-	726	2		Y	-0-	19	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-	19	
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-	19	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1024	2	25 9	Y	23	42	
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11 9	Y	10	52	
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2 9	Y	2	54	

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385				
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1 9	Y	1	45	
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-	45	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	Y	1	46	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-	46	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-	46	
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-	46	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2	-0-				20
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1	21
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1029	2	64	9	Y	58	79
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	Y	6	23
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2				-0-	23
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	804	2	1	9	Y	1	24

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485					
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2					32
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	635	2	3	9	Y	3	35
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2				-0-	35
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	734	2	114	9	Y	104	17
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2				-0-	17
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				-0-	17

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460					
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	71
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4	75
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				-0-	75
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	76
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	77
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2				-0-	77

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990					
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	17
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	679	2	190	9	N	173	15
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	15
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5	20
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	821	2	21	9	N	19	39
08	682	N	627	-0-	-55	-0-	621	2	6	9	N	5	44

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898					
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	150	2	96	9	N	87	103
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	103
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	103
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	147	2	11	9	N	10	22
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	140	2	22	9	N	20	42
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	135	2	15	9	N	14	56

DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982					
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	30
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-	30
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	30
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	30
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	30
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	30

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658					
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	87
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	290	2	1	9	N	1	88
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	88
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-	88
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	88
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	88

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1862	2	26 9	Y	24	30 1	20
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19 9	Y	17	15 1	22
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22 9	Y	20	15 1	27
06	1590 N	1442	-0-	-148	-0-	1420	2	22 9	Y	20	28 1	19
07	1643 N	1270	-0-	-373	-0-	1258	2	12 9	Y	11	15 1	15
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28 9	Y	25	29 1	11

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261				
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2020	2	26 9	Y	24	30 1	20
04	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1212	2	19 9	Y	17	15 1	22
05	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1402	2	22 9	Y	20	15 1	27
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1495	2	22 9	Y	20	28 1	19
07	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1120	2	12 9	Y	11	15 1	15
*08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28 9	Y	25	29 1	11

SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252				
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	2		Y	-0-		-0-
04	1020 N	775	-0-	-245	-0-	775	2		Y	-0-		-0-
05	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2		Y	-0-		-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2		Y	-0-		-0-
07	806 N	359	-0-	-447	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494				
03	1023 N	673	-0-	-350	-0-	672	2	1 9	Y	1		82
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-		82
05	961 N	586	-0-	-375	-0-	530	2	56 9	Y	51		133
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-		133
07	1023 N	837	-0-	-186	-0-	837	2		Y	-0-		133
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1 9	Y	1		134

HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946				
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		N	-0-		117
04	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2		N	-0-		117
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-		117
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		117
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		117
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		117

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912				
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		92
04	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-		92
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-		92
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2		N	-0-		92
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		92
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11 9	N	10		102

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	370 2	1 9	Y	1	88
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1	89
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-	89
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544 2	1 9	Y	1	90
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	90
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		Y	-0-	90

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	53
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	53
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	167 2	4 9	N	4	57
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210 2	9 9	N	8	65
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171 2	15 9	N	14	79
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	79

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856		
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	188
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	188
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-	188
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2	105
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	388 2	13 9	N	12	52
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-	52

JAMESON, ANGUS		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512		
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-	105
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	105
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	105
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	105
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	105
08	310 N	168	-0-	-142	-0-	168 2		N	-0-	105

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142		
03	1085 N	808	-0-	-277	-0-	808 2		Y	-0-	-0-
04	1050 N	758	-0-	-292	-0-	758 2		Y	-0-	-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-	-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-	-0-
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-	-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996		
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	25
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	25
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	25
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2		N	-0-	25
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	25
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2		N	-0-	25

ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226		
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-	-0-
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2		Y	-0-	-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	-0-
07	868 N	566	-0-	-302	-0-	566 2		Y	-0-	-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498								
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1					34
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					34
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					34
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1					35
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					36
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					36

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130								
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	718	-0-	-119	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216								
03	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	1711	-0-	-749	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
*08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201								
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
08	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204								
03	1023 N	870	-0-	-153	-0-	823	2	47	9	Y	43	55	1			37
04	750 N	667	-0-	-83	-0-	632	2	35	9	Y	32	28	1			41
05	1147 N	626	-0-	-521	-0-	585	2	41	9	Y	37	28	1			50
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1141	2	43	9	Y	39	53	1			36
07	682 N	509	-0-	-173	-0-	487	2	22	9	Y	20	28	1			28
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1591	2	51	9	Y	46	54	1			20

JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
JAMESON, ANGUS		WELL #:		6	RRCID ->	244576	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	9122 - 10518		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1			18
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-			18
05	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-			18
06	1110 N	750	-0-	-360	-0-	750	2			N	-0-			18
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	677	2	52	9	N	47			65
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			65

CRATON OPERATING LLC				186717										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086849	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9048 - 9940		
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	813	1	1227	2	N	-0-	56	7	9
04	1500 N	1123	-0-	-377	-0-	423	1	638	2	N	56			65
						62	9							
05	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	423	1	638	2	N	-0-			65
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	447	1	1122	2	N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	0			N	-0-			65
08	1116 N	958	-0-	-158	-0-	382	1	576	2	N	-0-			65

DORSEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	091226	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10518 - 10762		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	091228	COMPL. DATE	08/17/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10456 - 10730		
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			14
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2			16
05	775 N	609	-0-	-166	-0-	606	2	3	9	Y	3			19
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5			24
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			24
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	Y	2			26

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	097656	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9079 - 10395		
03	589 X	417	-0-	-172	-0-	170	1	247	2	Y	-0-			-0-
04	570 X	177	-0-	-393	-0-	72	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	651 X	44	-0-	-607	-0-	18	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	630 X	5	-0-	-625	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			-0-
07	651 X	19	-0-	-632	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	9	-0-	9	9	4	1	5	2	Y	-0-			-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099234	COMPL. DATE	04/16/1982	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10532 - 10712		
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	11	1	423	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	326	-0-	-244	-0-	8	1	318	2	Y	-0-			-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	133	90	1	43
						146	9							
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	2	Y	-0-			43
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	Y	-0-			43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	135	1	1467	2	N	-0-	114 7	10
04	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	81	1	875	2	N	114		124
						125	9						
05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	129	1	1400	2	N	-0-		124
06	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	119	1	1415	2	N	-0-		124
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	118	1	1277	2	N	-0-		124
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	197	1	2141	2	N	-0-		124
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892													
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		28
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	457	2	1	9	Y	1		29
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	491	2	2	9	Y	2	2 8	29
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-		29
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-		29
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-		29
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752													
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	45	1	2323	2	Y	-0-		-0-
04	2010 N	1455	-0-	-555	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	1344	-0-	-764	-0-	26	1	1318	2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	1144	-0-	-986	-0-	19	1	979	2	Y	133	90 1	43
						146	9						
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	25	1	1305	2	Y	-0-		43
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	37	1	1896	2	Y	-0-		43
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112													
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		136
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		136
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		136
08	T. A.	304	-0-	304	-0-	304	2			Y	-0-		136
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-		33
04		1710 N	1500	-0-	-210	-0-	1481	2	19	9	17		50
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1767	2	15	9	14		64
06		1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1535	2	7	9	6		70
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			-0-		70
*08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1926	2	9	9	8		78

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464													
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		79
04		990 N	884	-0-	-106	-0-	884	2		N	-0-		79
05		1178 N	664	-0-	-514	-0-	664	2		N	-0-		79
06		1140 N	797	-0-	-343	-0-	797	2		N	-0-		79
07		899 N	714	-0-	-185	-0-	714	2		N	-0-		79
08		651 N	402	-0-	-249	-0-	402	2		N	-0-		79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930													
03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	225	1	1733	2	Y	-0-	24
04		1620 N	1522	-0-	-98	-0-	175	1	1346	2	Y	1	25
							1	9					
05		1674 N	1369	-0-	-305	-0-	157	1	1212	2	Y	-0-	25
06		1890 N	1433	-0-	-457	-0-	148	1	1285	2	Y	-0-	25
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	161	1	1237	2	Y	-0-	25
*08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	-0-	25

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386													
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1486	2	Y	-0-	-0-
04		840 N	408	-0-	-432	-0-	26	1	312	2	Y	64	64
							70	9					
05		992 N	331	-0-	-661	-0-	26	1	305	2	Y	-0-	64
06		1560 N	847	-0-	-713	-0-	61	1	784	2	Y	2	66
							2	9					
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	956	2	Y	1	67
							1	9					
*08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	940	2	Y	2	69
							2	9					

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428													
03		1767 X	1606	-0-	-161	-0-	125	1	1481	2	Y	-0-	-0-
04		1890 X	814	-0-	-1076	-0-	61	1	728	2	Y	23	23
							25	9					
05		1953 X	661	-0-	-1292	-0-	52	1	609	2	Y	-0-	23
06		1890 X	987	-0-	-903	-0-	71	1	914	2	Y	2	25
							2	9					
07		1612 X	1583	-0-	-29	-0-	123	1	1460	2	Y	-0-	25
*08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	Y	-0-	25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425													
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11	112
04		630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-	112
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-	112
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	112
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-	112
08		620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-	112

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//		186717								
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	164542	COMPL. DATE	04/13/1997	TOTAL DEPTH	10755	PERF. 9190 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	370 1	1254 2	Y	4		7
							4 9					
04		1650 N	1089	-0-	-561	-0-	248 1	840 2	Y	1		8
							1 9					
05		1705 N	1087	-0-	-618	-0-	248 1	839 2	Y	-0-		8
06		1560 N	1255	-0-	-305	-0-	233 1	1022 2	Y	-0-		8
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	326 1	1106 2	Y	-0-		8
*08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	313 1	1059 2	Y	-0-		8

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	165476	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 9564 - 11029	
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	245 1	1043 2	Y	131		242
							144 9					
04		1230 N	768	-0-	-462	-0-	141 1	599 2	Y	25		267
							28 9					
05		1147 N	754	-0-	-393	-0-	143 1	611 2	Y	-0-		267
06		1260 N	877	-0-	-383	-0-	140 1	737 2	Y	-0-		267
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	210 1	893 2	Y	-0-		267
*08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	189 1	806 2	Y	-0-		267

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	165477	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9170 - 10627	
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	286 1	1762 2	Y	-0-	32 7	-0-
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	311 1	1915 2	Y	64		64
							70 9					
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	302 1	1866 2	Y	-0-		64
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	289 1	2069 2	Y	2		66
							2 9					
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	339 1	2087 2	Y	1		67
							1 9					
*08		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	312 1	1925 2	Y	2		69
							2 9					

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	165896	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9764 - 11197	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51 7	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85		85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85

SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	167092	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9010 - 10358	
03		682 N	192	-0-	-490	-0-	192 2		Y	-0-	2 7	-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	376 2	69 9	Y	63		63
05		434 N	324	-0-	-110	-0-	324 2		Y	-0-		63
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		63
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-		63
*08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-		63

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10722 - 9596	
03		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-		14
04		90 N	24	-0-	-66	-0-	23 2	1 9	Y	1		15
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	251 2	2 9	Y	2		17
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	229 2	4 9	Y	4		21
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		21
*08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1		22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700														
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	-0-		1335	2		Y		-0-	
05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-		1454	2		Y		-0-	
06	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-		670	2		Y		-0-	
07	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-		363	2	24	9	Y	22	
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2		Y		22	

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596														
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	18	2	Y	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	104	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	104	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	22	2	Y	104	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	6	2	Y	104	
08	T. A.	10	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	6	2	Y	104	

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780														
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-		1260	2			Y	-0-	
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-		936	2	2	9	Y	23	
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-		1357	2	4	9	Y	25	
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-		1212	2	10	9	Y	29	
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-		1939	2			Y	38	
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-		1736	2	2	9	Y	38	

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759														
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-		1758	2			Y	-0-	
04	1380 N	1052	-0-	-328	-0-	-0-		1050	2	2	9	Y	23	
05	1984 N	1233	-0-	-751	-0-	-0-		1229	2	4	9	Y	25	
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		1893	2	10	9	Y	29	
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-		1804	2			Y	38	
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-		1807	2	2	9	Y	38	

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764														
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2			Y	-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-		6	2	1	9	Y	33	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		116	2			Y	34	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-		154	2			Y	-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	34	
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		166	2			Y	34	

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704														
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	-0-		1485	2			Y	-0-	
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		1277	2	1	9	Y	8	
05	1519 N	935	-0-	-584	-0-	-0-		934	2	1	9	Y	9	
06	1440 N	1047	-0-	-393	-0-	-0-		1043	2	4	9	Y	10	
07	1333 N	823	-0-	-510	-0-	-0-		823	2			Y	14	
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-		1514	2	1	9	Y	14	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717												
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			Y	-0-	8
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	604 2	1 9		Y	1	9
05		868 N	526	-0-	-342	-0-	525 2	1 9		Y	1	10
06		1080 N	811	-0-	-269	-0-	807 2	4 9		Y	4	14
07		620 N	471	-0-	-149	-0-	471 2			Y	-0-	14
*08		544 X	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9		Y	1	15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785												
03		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			Y	-0-	118
04		1830 X	1499	-0-	-331	-0-	1499 2			Y	-0-	118
05		1891 X	1150	-0-	-741	-0-	1150 2			Y	-0-	118
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2			Y	-0-	118
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2			Y	-0-	118
*08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			Y	-0-	118

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830												
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			Y	-0-	41
04		2040 N	1622	-0-	-418	-0-	1622 2			Y	-0-	41
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2			Y	-0-	41
06		1800 N	1662	-0-	-138	-0-	1662 2			Y	-0-	41
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2			Y	-0-	41
*08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			Y	-0-	41

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480												
03		465 N	102	-0-	-363	-0-	102 2			Y	-0-	83
04		300 N	45	-0-	-255	-0-	42 2	3 9		Y	3	86
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2			Y	-0-	86
06		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2			Y	-0-	86
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			Y	-0-	86
*08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9		Y	1	87

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794												
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2			Y	-0-	5
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9		Y	1	6
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	1 9		Y	1	7
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1457 2	3 9		Y	3	10
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			Y	-0-	10
*08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241 2	1 9		Y	1	11

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767												
03		651 X	119	-0-	-532	-0-	48 1	51 2		N	18	52
							20 9					
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	1	53
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	53
06		120 X	59	-0-	-61	-0-	18 1	37 2		N	4	57
							4 9					
07		124 X	10	-0-	-114	-0-	5 1	5 2		N	-0-	57
08		124 X	12	-0-	-112	-0-	6 1	6 2		N	-0-	57

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717									
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 213709		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	654 1	1733 2	Y	-0-	33 7	-0-
04	2280 N	1629	-0-	-651	-0-	446 1	1183 2	Y	-0-		-0-
05	2263 N	1490	-0-	-773	-0-	408 1	1082 2	Y	-0-		-0-
06	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	394 1	1439 2	Y	-0-		-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	421 1	1117 2	Y	-0-		-0-
*08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	318 1	841 2	Y	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 214067		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739			
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	158 1	389 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	398	-0-	-112	-0-	106 1	262 2	Y	-0-		27
						30 9					
05	527 N	358	-0-	-169	-0-	103 1	255 2	Y	-0-		27
06	540 N	450	-0-	-90	-0-	98 1	340 2	Y	11		38
						12 9					
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	108 1	265 2	Y	1		39
						1 9					
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	89 1	218 2	Y	2		41
						2 9					

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
08	14B2 EXT	19571	-0-	19571	19571	19571 2		Y	-0-		43

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 218253		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 218334		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1			6
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1			7
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3			10
07	403 N	82	-0-	-321	-0-	82	2			Y	-0-			10
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1			11

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437														
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	29	7	58
04	960 N	574	-0-	-386	-0-	574	2			N	-0-			58
05	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-			58
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			58
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			58
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			58

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894														
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	595	-0-	-665	-0-	40	1	535	2	N	18			18
						20	9							
05	1116 N	570	-0-	-546	-0-	39	1	518	2	N	12			30
						13	9							
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	2	N	12			42
						13	9							
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	-0-			42
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-			42

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894														
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	N	12			12
						13	9							
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	640	2	N	-0-			12
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	3			15
						3	9							
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-			15
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-			15
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717												
GRIFFITH, MARIE GU		WELL #: 1		RRCID -> 234288		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	4154 X	2834	-0-	-1320	-0-	1209	1	1551	2	Y	67			254
04	3660 X	321	-0-	-3339	-0-	74	9	134	1	Y	13			267
05	3007 X	428	-0-	-2579	-0-	14	9	187	1	Y	-0-			267
06	2910 X	1379	-0-	-1531	-0-	420	1	420	1	Y	-0-			267
07	2821 X	1243	-0-	-1578	-0-	533	1	533	1	Y	24			291
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	26	9	556	1	Y	-0-			291

LEDCO		WELL #: 1		RRCID -> 235943		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943					
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	N	22			22
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	24	9			N	-0-			22
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			22
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	26			48
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	29	9	57	1	N	1			49
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1	9	58	1	N	-0-			49

CHILDRESS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 236014		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888					
03	682 N	380	-0-	-302	-0-	31	1	349	2	N	-0-	25	7	8
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	55			63
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61	9	49	1	N	-0-			63
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	418	2	N	20			83
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	9	33	1	N	-0-			83
08	775 N	497	-0-	-278	-0-	41	1	456	2	N	-0-			83

WILSON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 237342		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888					
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-			100
04	1470 N	1121	-0-	-349	-0-	53	1	1068	2	N	-0-			100
05	1178 N	301	-0-	-877	-0-	14	1	287	2	N	-0-			100
06	1680 N	1255	-0-	-425	-0-	56	1	1182	2	N	15			115
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	17	9	51	1	N	-0-			115
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-			115

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 237350		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			41

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717												
WILSON GU1		WELL #: 4		RRCID -> 237383		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	N	-0-			32
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	11			43
						12	9							
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	2	N	-0-			43
06	240 N	170	-0-	-70	-0-	14	1	154	2	N	2			45
						2	9							
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	N	-0-			45
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	15	1	151	2	N	-0-			45
MORGAN ESTATE GU		WELL #: 3		RRCID -> 237390		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952					
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1146	2	25	9	N	23			50
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			50
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-			50
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			50
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			50
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-			50
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 237412		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404					
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	186	1	504	2	N	41			145
						45	9							
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	139	1	378	2	N	-0-			145
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	182	1	493	2	N	-0-			145
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	169	1	628	2	N	-0-			145
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	171	1	462	2	N	-0-			145
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	149	1	402	2	N	-0-			145
SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 237419		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	857	-0-	857	857	853	2	4	9	N	4			48
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 237904		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074					
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	Y	50			50
						55	9							
05	713 N	609	-0-	-104	-0-	27	1	582	2	Y	-0-			50
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	Y	10			60
						11	9							
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-			60
*08	553 X	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-			60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	N	-0-		-0-
04	990 X	416	-0-	-574	-0-	31	1	360	2	N	23		23
05	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	25	9	162	1	N	5		28
06	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	6	9	131	1	N	2		30
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2	9	171	1	N	-0-		30
*08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	114	1	1332	2	N	-0-		30

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

03	1364 X	1152	-0-	-212	-0-	250	1	879	2	Y	21		97
04	1320 X	909	-0-	-411	-0-	23	9	199	1	Y	7		104
05	1302 X	918	-0-	-384	-0-	8	9	203	1	Y	-0-		104
06	1260 X	1048	-0-	-212	-0-	190	1	715	2	Y	-0-		104
07	1271 X	1144	-0-	-127	-0-	252	1	858	2	Y	4		108
*08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	4	9	283	1	Y	5		113
						6	9						

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	171	1	1835	2	N	-0-	123 7	25
04	1860 N	1170	-0-	-690	-0-	100	1	1070	2	N	-0-		25
05	1922 N	1744	-0-	-178	-0-	149	1	1595	2	N	-0-		25
06	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	130	1	1527	2	N	-0-		25
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	148	1	1592	2	N	-0-		25
*08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	263	1	2826	2	N	3		28
						3	9						

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717											
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247055		COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	10664 X	9213	-0-	-1451	-0-	1389	1	7484	2	N	309	180 1	341
04	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	1556	1	8389	2	N	198	364 1	175
05	9424 X	7390	-0-	-2034	-0-	1126	1	6067	2	N	179		354
06	8760 X	7878	-0-	-882	-0-	1041	1	6654	2	N	166	347 1	173
07	9207 X	7156	-0-	-2051	-0-	1087	1	5860	2	N	190	176 1	187
08	10509 X	6664	-0-	-3845	-0-	1011	1	5449	2	N	185	183 1	189
						204	9						
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247057		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436				
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	292	1	1161	2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	920	-0-	-460	-0-	185	1	734	2	Y	1		1
05	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	256	1	837	2	Y	-0-		1
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-		1
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	240	1	955	2	Y	-0-		1
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	239	1	952	2	Y	-0-		1
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 14		RRCID -> 247272		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418				
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	117	1	1019	2	N	-0-	118 7	47
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	42		89
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	85	1	732	2	N	-0-		89
06	1110 N	882	-0-	-228	-0-	80	1	778	2	N	22		111
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	83	1	721	2	N	-0-		111
08	899 N	674	-0-	-225	-0-	69	1	605	2	N	-0-		111
MANSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 248202		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100				
03	403 X	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-	132 7	20
04	450 X	174	-0-	-276	-0-	29	2	145	9	N	132		152
05	465 X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-		152
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	N	5		157
07	341 X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-		157
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		157
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 15		RRCID -> 250259		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925				
03	2666 X	2539	-0-	-127	-0-	710	1	1829	2	Y	-0-	53 7	-0-
04	3150 X	1756	-0-	-1394	-0-	475	1	1223	2	Y	53		53
05	3255 X	1725	-0-	-1530	-0-	450	1	1159	2	Y	105		158
06	3150 X	2032	-0-	-1118	-0-	428	1	1529	2	Y	68		226
07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	705	1	1818	2	Y	10		236
*08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	442	1	1138	2	Y	8		244
						9	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717															
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 11		RRCID -> 251214		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
03		2418 X	2056	-0-	-362	-0-	463	1	1586	2	Y	6	17				
04		2340 X	1705	-0-	-635	-0-	385	1	1319	2	Y	1	18				
05		2387 X	1721	-0-	-666	-0-	389	1	1332	2	Y	-0-	18				
06		2310 X	1975	-0-	-335	-0-	364	1	1611	2	Y	-0-	18				
07		2387 X	2345	-0-	-42	-0-	530	1	1814	2	Y	1	19				
*08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	511	1	1751	2	Y	-0-	19				
CHEROKEE WATER COMPANY										WELL #: 10		RRCID -> 251215		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
JOHNSTON, E.C.										WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010	
03		499 X	499	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23	50				
04		330 X	70	-0-	-260	-0-	70	2			N	-0-	50				
05		341 X	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-	50				
06		450 X	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-	50				
07		496 X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-	50				
*08		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	50				
CHEROKEE WATER COMPANY										WELL #: 27		RRCID -> 255584		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423	
03		4526 X	2432	-0-	-2094	-0-	397	1	2035	2	Y	-0-	37				
04		4380 X	2536	-0-	-1844	-0-	414	1	2121	2	Y	1	38				
05		4526 X	2871	-0-	-1655	-0-	468	1	2403	2	Y	-0-	38				
06		3390 X	2611	-0-	-779	-0-	366	1	2245	2	Y	-0-	38				
07		3255 X	1783	-0-	-1472	-0-	291	1	1492	2	Y	-0-	38				
*08		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	294	1	1510	2	Y	-0-	38				
CHEROKEE WATER COMPANY										WELL #: 26		RRCID -> 255585		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383	
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	Y	-0-	-0-				
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	Y	59	59				
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	65	9	275	2	Y	-0-	59				
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	34	1	294	2	Y	-0-	59				
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	2	Y	-0-	59				
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-	59				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	156	1	1477	2	Y	-0-	79	7	-0-
04	1020 N	654	-0-	-366	-0-	54	1	513	2	Y	79			79
						87	9							
05	1054 N	855	-0-	-199	-0-	80	1	766	2	Y	8			87
						9	9							
06	1590 N	831	-0-	-759	-0-	73	1	758	2	Y	-0-			87
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	159	1	1502	2	Y	-0-			87
*08	2500 N	2585	-0-	85	85	247	1	2338	2	Y	-0-			87
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426														
03	806 N	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-	126	7	22
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-			22
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-			22
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-			22
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			22
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			22
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448														
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	112	1	779	2	Y	-0-	67	7	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	734	2	Y	19			19
						21	9							
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	131	1	908	2	Y	-0-			19
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	97	1	769	2	Y	-0-			19
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	101	1	700	2	Y	-0-			19
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	160	1	1110	2	Y	-0-			19
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461														
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
04	870 N	563	-0-	-307	-0-	562	2	1	9	Y	1			1
05	868 N	682	-0-	-186	-0-	682	2			Y	-0-			1
06	870 N	679	-0-	-191	-0-	679	2			Y	-0-			1
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-			1
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			1
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401														
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	147	1	1726	2	N	-0-	12	7	33
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	167	1	1958	2	N	9			42
						10	9							
05	3100 N	3200	-0-	100	100	251	1	2949	2	N	-0-			42
06	2400 N	2300	-0-	-100	-0-	167	1	2133	2	N	-0-			42
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	226	1	2658	2	N	33			75
						36	9							
*08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	180	1	2118	2	N	3			78
						3	9							
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	42	-0-	42	42	21	2	21	9		Y	19			19
05	14B2 EXT	38	-0-	38	80	38	2				Y	-0-			19
06	14B2 EXT	104	-0-	104	184	104	2				Y	-0-			19
07	14B2 EXT	23	-0-	23	207	23	2				Y	-0-			19
*08	212 X	5	-0-	-207	-0-	5	2				Y	-0-			19

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

03	7347 X	6972	-0-	-375	-0-	6972	2				N	-0-			281
04	7110 X	6541	-0-	-569	-0-	6541	2				N	-0-			281
05	7006 X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2				N	-0-			281
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2				N	-0-			281
07	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2				N	-0-			281
*08	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2				N	-0-			281

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	383	1	453	3		Y	1			96
						1	9								
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	339	1	486	3		Y	1			97
						1	9								
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	236	1	436	3		Y	3			100
						3	9								
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	426	1	390	3		Y	-0-			100
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	407	1	376	3		Y	-0-			100
08	DLQ G-10	778	-0-	778	778	419	1	359	3		Y	-0-			100

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9		Y	14			168
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3				Y	-0-			168
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3				Y	-0-			168
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3				Y	-0-			168
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3				Y	-0-			168
08	DLQ G-10	1280	-0-	1280	1280	1280	3				Y	-0-			168

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3131 X	3018	-0-	-113	-0-	3011	3	7	9	Y	6					42
04		3030 X	2510	-0-	-520	-0-	2507	3	3	9	Y	3					45
05		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					45
06		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					45
07		3007 X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			Y	-0-					45
08	DLQ	G-10	2909	-0-	2909	2909	2909	3			Y	-0-					45

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655																	
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	259	1	306	3	Y	-0-					9
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	209	1	300	3	Y	1					10
								1			9						
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	170	1	315	3	Y	1					11
								1			9						
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	265	1	242	3	Y	-0-					11
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	302	1	279	3	Y	-0-					11
08	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	323	1	277	3	Y	-0-					11

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710																	
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	932	3	6	9	Y	5					31
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	771	3	3	9	Y	3					34
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					34
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					34
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					34
08	DLQ	G-10	943	-0-	943	943	943	3			Y	-0-					34

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781																	
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4					55
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					55
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1					56
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					56
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	467	-0-	467	467	467	3			Y	-0-					56

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763																	
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					66
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					66
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					66
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1					67
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					67
08	DLQ	G-10	751	-0-	751	751	751	3			Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
HOWARD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 130213		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 132428		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740								
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	3	1	9	Y	1					45
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					45
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					45
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					45
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					45
08	DLQ G-10	1441	-0-	1441	1441	1441	3			Y	-0-					45

HOWARD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10	512	-0-	512	512	512	3			Y	-0-					11

LAIRD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD "C"		WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654								
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	323	1	382	3	Y	-0-					55
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	249	1	358	3	Y	1					56
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	204	1	377	3	Y	1					57
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	401	1	366	3	Y	-0-					57
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	369	1	340	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10	719	-0-	719	719	387	1	332	3	Y	-0-					57

LAIRD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697								
03	T. A.	191	-0-	191	441	88	1	103	3	Y	-0-					5
04	T. A.	459	-0-	459	900	188	1	271	3	Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-					5
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			8
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			8
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			8
08	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	3		Y	-0-			8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672													
03	2635 X	1847	-0-	-788	-0-	1840	3	7 9	Y	6			49
04	2550 X	1381	-0-	-1169	-0-	1378	3	3 9	Y	3			52
05	2139 X	1675	-0-	-464	-0-	1675	3		Y	-0-			52
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			52
07	2294 X	2238	-0-	-56	-0-	2238	3		Y	-0-			52
08	DLQ G-10	2305	-0-	2305	2305	2305	3		Y	-0-			52

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708													
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6 9	Y	5			50
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4 9	Y	4			54
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			54
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		Y	-0-			54
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-			54
08	DLQ G-10	1201	-0-	1201	1201	1201	3		Y	-0-			54

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275													
03	3100 N	2931	-0-	-169	554	1344	1	1587 3	Y	-0-			59
04	3192 X	2638	-0-	-554	-0-	1083	1	1554 3	Y	1			60
						1	9						
05	2666 X	2446	-0-	-220	-0-	858	1	1587 3	Y	1			61
						1	9						
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	1716	1	1569 3	Y	-0-			61
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1764	1	1628 3	Y	-0-			61
08	DLQ G-10	3448	-0-	3448	3448	1856	1	1592 3	Y	-0-			61

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662													
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3 9	Y	3			13
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			13
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			13
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			13
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	3		Y	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ELLIS ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172040		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-			9
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-			9
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-			9
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-			9
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	Y	-0-			9
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333	333	3	Y	-0-			9

LAIRD "C"		WELL #: 9H		RRCID -> 283139		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025				
03	27745 X	24810	-0-	-2935	-0-	24777	3	33 9 N	30			180
04	26790 X	23164	-0-	-3626	-0-	23085	3	79 9 N	72	179 1		73
05	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	23322	3	81 9 N	74			147
06	23121 X	23121	-0-	-0-	-0-	23093	3	28 9 N	25			172
07	25110 X	22874	-0-	-2236	-0-	22863	3	11 9 N	10			182
08	24800 X	23551	-0-	-1249	-0-	23551	3	N	-0-			182

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284782		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223				
03	31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	31711	3	63 9 N	57			172
04	31040 X	31040	-0-	-0-	-0-	30994	3	46 9 N	42			214
05	32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	32007	3	58 9 N	53	167 1		100
06	29536 X	29536	-0-	-0-	-0-	29482	3	54 9 N	49			149
07	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29031	3	44 9 N	40			189
*08	28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	28701	3	20 9 N	18			207

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284857		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409				
03	24769 X	19969	-0-	-4800	-0-	1848	1	17723 3 N	362	356 1		143
04	23430 X	21233	-0-	-2197	-0-	2160	1	18609 3 N	422	345 1		220
05	26946 X	26946	-0-	-0-	-0-	1781	1	24693 3 N	429	355 1		294
06	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	2443	1	26089 3 N	426	531 1		189
07	28313 X	28313	-0-	-0-	-0-	1943	1	25985 3 N	350	349 1		190
*08	29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	2649	1	26252 3 N	365	350 1		205

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #: 2H		RRCID -> 286070		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324				
03	43214 X	30147	-0-	-13067	-0-	2804	1	26889 3 N	413	533 1		82
04	39870 X	30844	-0-	-9026	-0-	3141	1	27063 3 N	582	349 1		315
05	36394 X	34844	-0-	-1550	-0-	2322	1	32184 3 N	307	355 1		267
06	36591 X	36591	-0-	-0-	-0-	3104	1	33143 3 N	313	348 1		232
07	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	2542	1	34003 3 N	191	170 1		253
*08	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	3452	1	34209 3 N	259	177 1		335

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:		1	RRCID ->	230844	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 9716 - 9899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
LOCKRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	086302	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10456 - 10671			
03	DLQ G-10	795	-0-	795	1442	795	2			Y	-0-			23
04	DLQ G-10	738	-0-	738	2180	736	2	2	9	Y	2			25
05	DLQ G-10	765	-0-	765	2945	765	2			Y	-0-			25
06	2900 N	736	-0-	-2164	781	736	2			Y	-0-			25
*07	1523 N	742	-0-	-781	-0-	741	2	1	9	Y	1			26
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1			27

LOCKRIDGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9994 - 10636			
03	DLQ G-10	768	-0-	768	1393	768	2			Y	-0-			26
04	DLQ G-10	713	-0-	713	2106	711	2	2	9	Y	2			28
05	DLQ G-10	740	-0-	740	2846	740	2			Y	-0-			28
06	2900 N	711	-0-	-2189	657	711	2			Y	-0-			28
*07	1374 N	717	-0-	-657	-0-	716	2	1	9	Y	1			29
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			29

LOCKRIDGE GU		WELL #:		3	RRCID ->	150249	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10486 - 10716			
03	DLQ G-10	848	-0-	848	1538	848	2			Y	-0-			52
04	DLQ G-10	786	-0-	786	2324	785	2	1	9	Y	1			53
05	DLQ G-10	816	-0-	816	3140	816	2			Y	-0-			53
06	2900 N	785	-0-	-2115	1025	785	2			Y	-0-			53
*07	1817 N	792	-0-	-1025	-0-	791	2	1	9	Y	1			54
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			54

LOCKRIDGE GU		WELL #:		5	RRCID ->	209569	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10712 - 10490			
03	DLQ G-10	822	-0-	822	1490	822	2			Y	-0-			39
04	DLQ G-10	762	-0-	762	2252	761	2	1	9	Y	1			40
05	DLQ G-10	791	-0-	791	3043	791	2			Y	-0-			40
06	2900 N	760	-0-	-2140	903	760	2			Y	-0-			40
*07	1670 N	767	-0-	-903	-0-	766	2	1	9	Y	1			41
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			41

LOCKRIDGE GU		WELL #:		6	RRCID ->	221907	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10817	PERF.10434 - 10664			
03	DLQ G-10	914	-0-	914	1658	914	2			Y	-0-			73
04	DLQ G-10	848	-0-	848	2506	847	2	1	9	Y	1			74
05	DLQ G-10	880	-0-	880	3386	880	2			Y	-0-			74
06	2900 N	846	-0-	-2054	1332	846	2			Y	-0-			74
*07	2186 N	854	-0-	-1332	-0-	853	2	1	9	Y	1			75
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			75

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755								
LOCKRIDGE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	242102	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10404 -	10676
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1794	-0-	1794	3253	1794	2		Y	-0-		71
04	DLQ G-10	1661	-0-	1661	4914	1661	2		Y	-0-		71
05	DLQ G-10	1727	-0-	1727	6641	1727	2		Y	-0-		71
06	2900 N	1660	-0-	-1240	5401	1660	2		Y	-0-		71
*07	3100 N	1674	-0-	-1426	3975	1673	2	1 9	Y	1		72
*08	3100 N	1607	-0-	-1493	2482	1607	2		Y	-0-		72

H & T EXPLORATION, INC.				341571								
MORAN		WELL #:		1	RRCID ->	121976	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10112 -	10419
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2		N	-0-		60
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		N	-0-		60
05	1023 N	787	-0-	-236	-0-	787	2		N	-0-		60
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2		N	-0-		60
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		60
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		60

JAMESON, CHARLES R.				WELL #:	1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106 -	10409
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		111	
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		111	
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	598	2	10 9	N	9		120	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		120	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		120	
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		120	

JAMES, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10160 -	10399
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098003	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	10568	PERF. 9140 -	9990
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	110	1	954	2	N	2	46
						2	9					
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	144	1	947	2	N	3	49
						3	9					
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	944	2	N	1	50
						1	9					
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	178	1	933	2	N	2	52
						2	9					
07	1116 N	973	-0-	-143	-0-	112	1	861	2	N	-0-	52
08	1085 N	950	-0-	-135	-0-	103	1	847	2	N	-0-	52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03	DLQ	G-10	508	-0-	508	959		53	1	455	2	5
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	1443		64	1	419	2	6
								1	9			
05	DLQ	G-10	507	-0-	507	1950		69	1	432	2	11
								6	9			
06	2300	N	488	-0-	-1812	138		77	1	409	2	7
								2	9			
*07	637	N	499	-0-	-138	-0-		58	1	441	2	7
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-		54	1	441	2	4
								3	9			
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454												
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-		773	1			14
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-		595	1			14
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-		438	1			14
06	750	N	638	-0-	-112	-0-		3	1	635	2	14
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-		13	1	649	2	14
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-		13	1	643	2	14
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428												
03	DLQ	G-10	2249	-0-	2249	4180		234	1	2014	2	19
								1	9			
04	DLQ	G-10	2197	-0-	2197	6377		289	1	1899	2	26
								9	9			
05	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	8717		317	1	2001	2	46
								22	9			
06	10982	X	2265	-0-	-8717	-0-		360	1	1890	2	34
								15	9			
*07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-		263	1	2027	2	34
08	2325	X	2186	-0-	-139	-0-		236	1	1940	2	18
								10	9			
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430												
03	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	3991		224	1	1932	2	19
								1	9			
04	DLQ	G-10	2079	-0-	2079	6070		274	1	1796	2	26
								9	9			
05	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	8222		291	1	1841	2	44
								20	9			
06	2700	N	2044	-0-	-656	7566		325	1	1706	2	31
								13	9			
*07	3100	N	1989	-0-	-1111	6455		228	1	1761	2	31
*08	3100	N	2107	-0-	-993	5462		228	1	1868	2	17
								11	9			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2355	137	1	1179	2	Y	1	11	1	12
04	DLQ G-10	1409	-0-	1409	3764	185	1	1218	2	Y	5	1	8	16
05	DLQ G-10	1319	-0-	1319	5083	178	1	1128	2	Y	12			28
06	2700 N	1357	-0-	-1343	3740	215	1	1133	2	Y	8	16	1	20
*07	3100 N	1303	-0-	-1797	1943	150	1	1153	2	Y	-0-			20
*08	3100 N	1186	-0-	-1914	29	128	1	1052	2	Y	5	15	1	10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434														
03	DLQ G-10	90	-0-	90	172	9	1	81	2	Y	-0-	1	1	1
04	DLQ G-10	69	-0-	69	241	9	1	60	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10	64	-0-	64	305	9	1	54	2	Y	1			2
06	364 N	59	-0-	-305	-0-	10	1	49	2	Y	-0-	1	1	1
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-			1
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	Y	-0-	1	1	-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	71	1	612	2	N	-0-			25
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	92	1	601	2	N	-0-			25
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	N	-0-			25
06	660 N	436	-0-	-224	-0-	69	1	367	2	N	-0-			25
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	201	1	1545	2	N	-0-			25
*08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	167	1	1375	2	N	-0-			25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	164	1	1411	2	N	-0-			23
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	210	1	1382	2	N	2	2	8	23
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	222	1	1402	2	N	-0-			23
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	254	1	1337	2	N	-0-			23
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	173	1	1338	2	N	-0-			23
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1311	2	N	2			25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	173	1	1491	2	N	3			63
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	252	1	1651	2	N	4			67
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	251	1	1585	2	N	3			70
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	N	24	67	1	27
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	229	1	1758	2	N	-0-			27
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	231	1	1892	2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	N	1	1	8	42
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	286	1	1879	2	N	-0-			42
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	311	1	1962	2	N	-0-			42
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	374	1	1969	2	N	1	1	8	42
07	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	247	1	1896	2	N	-0-			42
08	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	227	1	1859	2	N	-0-			42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436														
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	110	1	949	2	N	1	1	8	27
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	150	1	984	2	N	1	1	8	27
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	149	1	944	2	N	1	1	8	27
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	170	1	891	2	N	2	2	8	27
07	1178 N	989	-0-	-189	-0-	114	1	875	2	N	-0-			27
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	116	1	954	2	N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429														
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	N	-0-			30
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	96	1	631	2	N	-0-			30
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	92	1	583	2	N	-0-			30
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	2	N	-0-			30
*07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	173	1	1331	2	N	-0-			30
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	137	1	1121	2	N	-0-			30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-			25
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	N	-0-			25
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	549	2	N	-0-			25
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	96	1	503	2	N	-0-			25
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	N	-0-			25
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	64	1	521	2	N	-0-			25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420														
03	DLQ G-10	1332	-0-	1332	2549	138	1	1193	2	Y	1	12	1	13
04	DLQ G-10	1249	-0-	1249	3798	164	1	1079	2	Y	5	1	8	17
05	DLQ G-10	1329	-0-	1329	5127	180	1	1137	2	Y	11			28
06	2400 N	1235	-0-	-1165	3962	196	1	1030	2	Y	8	16	1	20
*07	3100 N	1214	-0-	-1886	2076	140	1	1074	2	Y	-0-			20
*08	3100 N	1123	-0-	-1977	99	121	1	996	2	Y	5	15	1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	9412	237 1	2040 2	Y	2	20 1	1 8		21
04	DLQ G-10	1957	-0-	1957	11369	257 1	1692 2	Y	7	1 8			27
05	DLQ G-10	1670	-0-	1670	13039	226 1	1429 2	Y	14				41
06	2400 N	1569	-0-	-831	12208	249 1	1310 2	Y	9	23 1			27
*07	3100 N	2205	-0-	-895	11313	253 1	1952 2	Y	-0-				27
*08	3100 N	2095	-0-	-1005	10308	227 1	1857 2	Y	10	21 1			16

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272													
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 1		N	-0-				27
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 1		N	-0-				27
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 1		N	-0-				27
06	750 N	497	-0-	-253	-0-	3 1	494 2	N	-0-				27
07	558 N	398	-0-	-160	-0-	8 1	390 2	N	-0-				27
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	8 1	423 2	N	-0-				27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022													

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487													
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 1		N	-0-				68
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 1		N	-0-				68
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 1		N	-0-				68
06	990 N	756	-0-	-234	-0-	4 1	752 2	N	-0-				68
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	14 1	720 2	N	-0-				68
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	15 1	747 2	N	-0-				68

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	356	1	3067	2	N	-0-			27
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	459	1	3021	2	N	1	1 8		27
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	480	1	3034	2	N	-0-			27
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	575	1	3024	2	N	-0-			27
07	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	370	1	2850	2	N	-0-			27
08	3596 X	3374	-0-	-222	-0-	367	1	3007	2	N	-0-			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464														
03	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	341	1	2944	2	N	1	1 8		27
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	447	1	2939	2	N	4	1 8		30
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	494	1	3124	2	N	3	1 8		32
06	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	610	1	3210	2	N	3	2 8		33
07	3658 X	3343	-0-	-315	-0-	384	1	2959	2	N	-0-			33
08	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	375	1	3076	2	N	5			38

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466														
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-			32
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-			32
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-			32
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	3	1	586	2	N	-0-			32
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	10	1	514	2	N	-0-			32
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	-0-			32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438														
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	408	1	3519	2	N	-0-			58
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	480	1	3157	2	N	1	1 8		58
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	482	1	3049	2	N	1	1 8		58
06	3480 X	3461	-0-	-19	-0-	553	1	2908	2	N	-0-			58
07	3596 X	2955	-0-	-641	-0-	340	1	2615	2	N	-0-			58
08	3596 X	3071	-0-	-525	-0-	334	1	2737	2	N	-0-			58

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461														
03	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	290	1	2502	2	N	22	102 1		27
04	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	390	1	2566	2	N	1	1 8		27
05	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	365	1	2311	2	N	1	1 8		27
06	3210 X	2593	-0-	-617	-0-	414	1	2179	2	N	-0-			27
07	3317 X	3010	-0-	-307	-0-	346	1	2664	2	N	-0-			27
08	3069 X	2789	-0-	-280	-0-	303	1	2486	2	N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	240	1	2065	2	N	-0-		27
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	301	1	1977	2	N	1	1 8	27
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	320	1	2022	2	N	1	1 8	27
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	383	1	2016	2	N	1	1 8	27
*07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	259	1	1991	2	N	-0-		27
*08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	245	1	2011	2	N	-0-		27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410													
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	202	1	1734	2	N	-0-		32
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	339	1	2228	2	N	1	1 8	32
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	385	1	2434	2	N	1	1 8	32
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	437	1	2299	2	N	-0-		32
*07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	324	1	2493	2	N	-0-		32
*08	2821 N	2655	-0-	-166	-0-	289	1	2366	2	N	-0-		32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428													
03	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	397	1	3423	2	N	3		33
04	3960 X	3615	-0-	-345	-0-	478	1	3135	2	N	2		35
05	4061 X	3772	-0-	-289	-0-	514	1	3248	2	N	9	2 8	42
06	3750 X	3637	-0-	-113	-0-	580	1	3048	2	N	8		50
07	3813 X	3669	-0-	-144	-0-	420	1	3238	2	N	10		60
08	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	395	1	3237	2	N	3		63

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592													
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	248	1	2130	2	N	-0-		33
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	298	1	1959	2	N	3	3 8	33
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	323	1	2035	2	N	1	1 8	33
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	355	1	1869	2	N	2	2 8	33
*07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	266	1	2046	2	N	-0-		33
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	250	1	2056	2	N	-0-		33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422													
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	258	1	2231	2	N	1	1 8	42
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	307	1	2016	2	N	-0-		42
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	334	1	2111	2	N	5	2 8	45
06	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	370	1	1943	2	N	2		47
*07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	278	1	2143	2	N	-0-		47
*08	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	259	1	2124	2	N	-0-		47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	370	1	3196	2	N	1	57
						1	9				1 8	
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	459	1	3016	2	N	1	57
						1	9				1 8	
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	475	1	3001	2	N	1	57
						1	9				1 8	
06	3300 X	3289	-0-	-11	-0-	525	1	2764	2	N	-0-	57
07	3410 X	3219	-0-	-191	-0-	370	1	2849	2	N	-0-	57
08	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	352	1	2884	2	N	-0-	57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 10218 - 10518												
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	1	4	9	N	4	82
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1134	1	4	9	N	4	85
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	-0-	85
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	2	N	-0-	85
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	24	1	1203	2	N	24	27
						26	9				82 1	
*08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	23	1	1190	2	N	-0-	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	213	1	1833	2	N	2	65
						2	9				2 8	
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	2	65
						2	9				2 8	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	290	1	1834	2	N	-0-	65
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	332	1	1746	2	N	-0-	65
07	2108 N	1907	-0-	-201	-0-	220	1	1687	2	N	-0-	65
08	2139 N	1862	-0-	-277	-0-	202	1	1660	2	N	-0-	65

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440												
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	209	1	1804	2	N	5	37
						6	9				1 8	
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	250	1	1645	2	N	5	42
						6	9					
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	283	1	1789	2	N	3	45
						3	9					
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	328	1	1728	2	N	2	47
						2	9					
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	221	1	1702	2	N	-0-	47
08	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	204	1	1674	2	N	10	57
						11	9					

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467												
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	260	1	2238	2	N	-0-	37
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	303	1	1991	2	N	2	37
						2	9				2 8	
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	315	1	1993	2	N	1	37
						1	9				1 8	
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	369	1	1941	2	N	-0-	37
07	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	273	1	2103	2	N	-0-	37
08	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	243	1	1996	2	N	-0-	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	943	2	N	-0-		27
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	131	1	861	2	N	-0-		27
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	133	1	842	2	N	-0-		27
06		1020 N	943	-0-	-77	-0-	150	1	793	2	N	-0-		27
07		1023 N	955	-0-	-68	-0-	110	1	845	2	N	-0-		27
08		961 N	931	-0-	-30	-0-	102	1	829	2	N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488														
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-		27
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			N	-0-		27
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-		27
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1280	2	N	11		38
							12	9						
*07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	23	1	1145	2	N	7		45
							8	9						
*08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	N	-0-		45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510														
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	1	4	9	N	4		47
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	936	1	7	9	N	6		53
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	668	1	30	9	N	27		80
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	2	N	15		95
							17	9						
*07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	2	N	30	98 1	27
							33	9						
*08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	19	1	970	2	N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488														
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	1	3	9	N	3		45
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	445	1	3	9	N	3		48
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	334	1	17	9	N	15		63
06		540 N	526	-0-	-14	-0-	3	1	515	2	N	7		70
							8	9						
*07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	24	67 1	27
							26	9						
*08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	459	2	N	-0-		27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532														
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	1	6	9	N	5		48
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	1	6	9	N	5		53
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	1	19	9	N	17		70
06		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	6	1	1096	2	N	10		80
							11	9						
07		1333 N	867	-0-	-466	-0-	17	1	850	2	N	-0-		80
*08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	24	1	1211	2	N	19	72 1	27
							21	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2316	1	3	9	N	3	60
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	1	6	9	N	5	65
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	1	6	9	N	5	70
06	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	8	1	1730	2	N	29	27
						32	9					
07	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	35	1	1746	2	N	-0-	27
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	34	1	1720	2	N	-0-	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452												
03	3875 X	3728	-0-	-147	-0-	388	1	3339	2	N	1	109
						1	9				1	8
04	3750 X	3690	-0-	-60	-0-	487	1	3201	2	N	2	109
						2	9				2	8
05	3875 X	3791	-0-	-84	-0-	518	1	3272	2	N	1	109
						1	9				1	8
06	3780 X	3102	-0-	-678	-0-	496	1	2606	2	N	-0-	109
07	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	433	1	3334	2	N	-0-	109
08	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	414	1	3395	2	N	3	27
						3	9				85	1

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424												
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	329	1	2831	2	N	3	32
						3	9				1	8
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	435	1	2859	2	N	6	37
						7	9				1	8
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	462	1	2920	2	N	6	42
						7	9				1	8
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	559	1	2941	2	N	7	45
						8	9				4	8
07	3193 X	3188	-0-	-5	-0-	367	1	2821	2	N	-0-	45
08	3193 X	3172	-0-	-21	-0-	345	1	2827	2	N	-0-	45

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442												
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	301	1	2598	2	N	1	82
						1	9				1	8
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	368	1	2424	2	N	1	82
						1	9				1	8
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	358	1	2259	2	N	6	27
						7	9				61	1
06	2820 N	2510	-0-	-310	-0-	401	1	2109	2	N	-0-	27
07	2883 N	2496	-0-	-387	-0-	287	1	2209	2	N	-0-	27
*08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	303	1	2486	2	N	-0-	27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442												
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	2	N	-0-	60
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	195	1	1281	2	N	1	60
						1	9				1	8
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	205	1	1292	2	N	2	62
						2	9				2	63
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	244	1	1284	2	N	2	63
						2	9				1	8
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	155	1	1189	2	N	-0-	63
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	147	1	1205	2	N	60	28
						66	9				95	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-			47
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-			47
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-			47
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-			47
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			47
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-			47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442														
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	176	1	1512	2	N	2	2 8		30
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	213	1	1398	2	N	-0-			30
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	231	1	1456	2	N	1	1 8		30
06	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	261	1	1370	2	N	-0-			30
07	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	191	1	1472	2	N	-0-			30
08	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	176	1	1441	2	N	-0-			30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586														
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	215	1	1850	2	N	-0-			27
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	275	1	1807	2	N	1	1 8		27
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	294	1	1858	2	N	1	1 8		27
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	353	1	1862	2	N	2	2 8		27
07	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	230	1	1769	2	N	-0-			27
08	2139 N	2037	-0-	-102	-0-	220	1	1811	2	N	5			32

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424														
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	314	1	2709	2	N	2	2 8		27
04	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	364	1	2393	2	N	-0-			27
05	3100 N	3249	-0-	149	-0-	444	1	2805	2	N	-0-			27
06	3000 N	3062	-0-	62	-0-	211	1	2573	2	N	-0-			27
*07	3100 N	3139	-0-	39	-0-	250	1	2778	2	N	-0-			27
*08	3250 X	3000	-0-	-250	-0-	326	1	2674	2	N	-0-			27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440														
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	267	1	2296	2	N	1	1 8		55
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	253	1	1665	2	N	-0-			55
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	348	1	2199	2	N	3			58
06	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	374	1	1969	2	N	5	1 8		62
*07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	284	1	2185	2	N	-0-			62
08	2542 N	2444	-0-	-98	-0-	265	1	2178	2	N	1			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	457	1	3	9	N	3	43
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	1	4	9	N	4	47
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	337	1	3	9	N	3	50
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	2	1	359	2	N	8	58
						9	9					
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	7	1	357	2	N	-0-	58
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-	58

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707												
03	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	87
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	87
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	87
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	87
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	87
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	87

LONG TRUSTS, THE 507585												
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588												
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	23
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	23
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	23
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	23
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646												
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	55
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	55
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	685	2	11	9	Y	10	65
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-	65
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-	65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	317
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	317
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	317
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108												
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	341	2	168	9	Y	153	10
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	10
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	229	2	74	9	Y	67	32
06	480 N	227	-0-	-253	-0-	227	2			Y	-0-	32
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			140
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			140
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			140
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			140

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566															
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			70
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			70
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			70
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			70
*07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-			70
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703															
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			55
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			55
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	Y	10			65
06		720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-			65
*07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996															
03		2325 X	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			Y	-0-			40
04		1950 X	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			Y	-0-			40
05		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2401	2	41	9	Y	37	45	1	32
06		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-			32
07		2077 X	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			Y	-0-			32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020															
03		3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			Y	-0-			40
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-			40
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3179	2	41	9	Y	37	45	1	32
06		2760 X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			Y	-0-			32
*07		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-			32
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			32

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630															
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-			55
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			55
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1032	2	11	9	Y	10			65
06		1470 N	1104	-0-	-366	-0-	1104	2			Y	-0-			65
*07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530															
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-			46
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-			46
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-			46
06		2490 N	1981	-0-	-509	-0-	1981	2			Y	-0-			46
*07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-			46
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 X	1910	-0-	-12	-0-	1910	2	Y	-0-			23
04	1860 X	1753	-0-	-107	-0-	1753	2	Y	-0-			23
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			23
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	Y	-0-			23
07	1922 X	1598	-0-	-324	-0-	1598	2	Y	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656												
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-			55
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			55
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11 9 Y	10			65
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-			65
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-			40
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	981	2	41 9 Y	37	45 1		32
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

MERIT ENERGY COMPANY 561136 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442												
03	1891 N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2	Y	-0-			-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2	Y	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	Y	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-			-0-
*08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450												
03	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1868	2	10 9 Y	9	7 1		5
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9 9 Y	8	7 1		6
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1885	2	8 9 Y	7	6 1		7
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7 9 Y	6	7 1		6
07	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1936	2	8 9 Y	7	7 1		6
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1920	2	9 9 Y	8	7 1		7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
04	360 N	255	-0-	-105	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2530 2	12 9	Y	11	8 1		6
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2696 2	10 9	Y	9	8 1		7
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2887 2	11 9	Y	10	8 1		9
06	3000 N	3088	-0-	88	88	3078 2	10 9	Y	9	9 1		9
07	2613 N	2525	-0-	-88	-0-	2517 2	8 9	Y	7	9 1		7
08	1643 N	632	-0-	-1011	-0-	630 2	2 9	Y	2	7 1		2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1114 2	2 9	N	2	2 1		1
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014 2	2 9	N	2	2 1		1
05	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	1003 2	3 9	N	3	2 1		2
06	1080 N	963	-0-	-117	-0-	961 2	2 9	N	2	2 1		2
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1031 2	2 9	N	2	2 1		2
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040 2	2 9	N	2	2 1		2

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1819 2	4 9	Y	4	3 1		2
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1645 2	3 9	Y	3	3 1		2
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470 2	2 9	Y	2	2 1		2
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1481 2	2 9	Y	2	2 1		2
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1796 2	2 9	Y	2	2 1		2
*08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1707 2	3 9	Y	3	2 1		3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

03	620 N	341	-0-	-279	-0-	19 1	322 2	Y	-0-			-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	484 2	Y	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32 1	554 2	Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27 1	516 2	Y	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	Y	-0-			-0-
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28 1	563 2	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

03	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1532 2	4 9	Y	4	3 1		2
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1581 2	4 9	Y	4	3 1		3
05	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1502 2	3 9	Y	3	3 1		3
06	1500 N	1220	-0-	-280	-0-	1218 2	2 9	Y	2	3 1		2
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1453 2	3 9	Y	3	2 1		3
08	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1506 2	3 9	Y	3	3 1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1	9	Y	1	9	1	2
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1077	2	2	9	Y	2			4
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1178	2	Y	2			6
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	2			8
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	2	Y	-0-	7	1	1
*08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	54	1	1461	2	Y	1			2
						1	9							

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718														
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2724	2	4	9	Y	4	34	1	9
04	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	2533	2	7	9	Y	6			15
05	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	110	1	2568	2	Y	9			24
06	2610 N	2386	-0-	-224	-0-	79	1	2303	2	Y	4			28
07	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	71	1	2250	2	Y	3	26	1	5
*08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	96	1	2619	2	Y	2			7
						2	9							

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460														
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	96	1	1657	2	Y	4			11
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	2	Y	5	8	1	8
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	Y	3	7	1	4
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	73	1	1407	2	Y	3			7
07	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	75	1	1496	2	Y	8			15
08	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	75	1	1499	2	Y	2	7	1	10
						2	9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415														
03	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	73	1	1258	2	Y	1			5
04	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	67	1	1203	2	Y	3	4	1	4
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	72	1	1257	2	Y	2	4	1	2
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	60	1	1153	2	Y	1			3
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	62	1	1234	2	Y	4			7
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	2	Y	2	4	1	5
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	157	1	2705	2	Y	33	99
						36	9					
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	138	1	2483	2	Y	42 67 1	74
						46	9					
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2489	2	Y	25 66 1	33
						28	9					
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	119	1	2300	2	Y	27	60
						30	9					
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	122	1	2438	2	Y	71	131
						78	9					
*08	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2837	2	Y	22 63 1	90
						24	9					
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322												
03	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	5399	2	14	9	Y	13 11 1	7
04	5730 X	5729	-0-	-1	-0-	5716	2	13	9	Y	12 10 1	9
05	5983 X	5928	-0-	-55	-0-	5915	2	13	9	Y	12 10 1	11
06	5790 X	5529	-0-	-261	-0-	5518	2	11	9	Y	10 11 1	10
07	5983 X	5493	-0-	-490	-0-	5482	2	11	9	Y	10 10 1	10
08	5921 X	5779	-0-	-142	-0-	5766	2	13	9	Y	12 10 1	12
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778												
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	467	2	11	9	Y	10	10
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	13
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	4	17
						4	9					
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	4	1	116	2	Y	2	19
						2	9					
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0- 18 1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726												
03	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2			Y	-0-	-0-
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	2			Y	-0-	-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	52	1	1219	2	Y	-0-	-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	57	1	1680	2	Y	-0-	-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	-0-	-0-
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	-0-	-0-
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786												
03	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	2438	2	9	9	Y	8 44 1	13
04	2430 N	2338	-0-	-92	-0-	2329	2	9	9	Y	8	21
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	99	1	2299	2	Y	13	34
						14	9					
06	2370 N	1973	-0-	-397	-0-	65	1	1902	2	Y	5	39
						6	9					
07	2418 N	1859	-0-	-559	-0-	57	1	1799	2	Y	3 36 1	6
						3	9					
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	84	1	2277	2	Y	3	9
						3	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130318	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9019 - 9872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2015 N	1875	-0-	-140	-0-	103 1	1772 2	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1828	-0-	-92	-0-	96 1	1732 2	Y	-0-			-0-
05		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	105 1	1828 2	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1753	-0-	-47	-0-	86 1	1667 2	Y	-0-			-0-
07		1891 N	1857	-0-	-34	-0-	89 1	1768 2	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1738	-0-	-184	-0-	82 1	1656 2	Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130511	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10084 - 10408	
03		2480 N	2326	-0-	-154	-0-	128 1	2196 2	Y	2			6
04		2340 N	2282	-0-	-58	-0-	120 1	2160 2	Y	2	4 1		4
05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	131 1	2282 2	Y	2	4 1		2
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	112 1	2168 2	Y	2			4
07		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	114 1	2266 2	Y	4			8
*08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	115 1	2321 2	Y	2	4 1		6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	133902	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	10520 - 10667	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	3864	-0-	3864	3864	126 1	3708 2	Y	27			27
07		14B2 EXT	7213	-0-	7213	11077	30 9	218 1	Y	36	25 1		38
*08		16615 X	5538	-0-	-11077	-0-	40 9	195 1	Y	19			57

MENEFEE HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	134011	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	9166 - 9524	
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	26 1	452 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	462	-0-	-18	-0-	24 1	438 2	Y	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	447 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	22 1	418 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	22 1	433 2	Y	-0-			-0-
*08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	447 2	Y	-0-			-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134175	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10548 - 10788	
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1317 2	2 9	Y	2	17 1		5
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1295 2	3 9	Y	3			8
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56 1	1304 2	Y	6			14
06		1290 N	1236	-0-	-54	-0-	7 9	41 1	Y	2			16
07		1333 N	1093	-0-	-240	-0-	2 9	33 1	Y	2	15 1		3
08		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	43 1	1162 2	Y	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1333 2	10 9	Y	9	7 1		5
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1362 2	9 9	Y	8	7 1		6
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1469 2	8 9	Y	7	6 1		7
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616 2	9 9	Y	8	7 1		8
07	1333 N	981	-0-	-352	-0-	977 2	4 9	Y	4	8 1		4
08	1333 N	1008	-0-	-325	-0-	1001 2	7 9	Y	6	5 1		5

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470												
03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1418 2	2 9	Y	2	2 1		1
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1445 2	2 9	Y	2	2 1		1
05	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1455 2	3 9	Y	3	2 1		2
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432 2	2 9	Y	2	2 1		2
07	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1484 2	2 9	Y	2	2 1		2
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1448 2	2 9	Y	2	2 1		2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782												
03	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2122 2	2 9	Y	2	13 1		4
04	2010 N	1816	-0-	-194	-0-	1814 2	2 9	Y	2			6
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	87 1	2025 2	Y	3			9
						3 9						
06	2070 N	1824	-0-	-246	-0-	60 1	1762 2	Y	2			11
						2 9						
07	1891 N	1418	-0-	-473	-0-	43 1	1374 2	Y	1	10 1		2
						1 9						
08	2108 N	201	-0-	-1907	-0-	7 1	194 2	Y	-0-			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440												
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WATSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140176		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	11	10	1	6	
04	1140 N	932	-0-	-208	-0-	920	2	12	9	11	9	1	8	
05	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1068	2	12	9	11	8	1	11	
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	8	10	1	9	
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	10	9	1	10	
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	11	10	1	11	

WATSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458						
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2012	2	24	9	Y	22	16	1	12
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	Y	17	16	1	13
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	Y	18	15	1	16
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2051	2	17	9	Y	15	16	1	15
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2104	2	19	9	Y	17	16	1	16
*08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	Y	18	16	1	18

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140684		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480						
03	1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1253	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	1426 N	1047	-0-	-379	-0-	1046	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	Y	1	1	1	1
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	Y	1	1	1	1

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140809		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166						
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	121	1	2078	2	Y	2			7
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1950	2	Y	4	5	1	6
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	116	1	2020	2	Y	2	5	1	3
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	96	1	1862	2	Y	2			5
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1970	2	Y	5			10
*08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	98	1	1979	2	Y	2	5	1	7

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140828		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446						
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1648	2	32	9	Y	29	24	1	16
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1603	2	26	9	Y	24	22	1	18
05	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	1645	2	26	9	Y	24	20	1	22
06	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1505	2	20	9	Y	18	21	1	19
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1679	2	24	9	Y	22	20	1	21
*08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	Y	25	21	1	25

HAIR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140984		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528						
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			-0-
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141111	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9154 - 10446		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAIR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141270	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9110 - 10464		
03		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1992	2	15 9	Y	14	9 1		8
04		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13 9	Y	12	11 1		9
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2052	2	13 9	Y	12	10 1		11
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1929	2	10 9	Y	9	10 1		10
07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11 9	Y	10	10 1		10
*08		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1985	2	12 9	Y	11	10 1		11
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141716	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9212 - 10448		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141722	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10108 - 10410		
03		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	97	1	1668	2	Y	1		4
							1	9						
04		1680 N	1661	-0-	-19	-0-	87	1	1572	2	Y	2	3 1	3
							2	9						
05		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	94	1	1635	2	Y	1	3 1	1
							1	9						
06		1710 N	1594	-0-	-116	-0-	78	1	1515	2	Y	1		2
							1	9						
07		1705 N	1678	-0-	-27	-0-	80	1	1595	2	Y	3		5
							3	9						
08		1736 N	1689	-0-	-47	-0-	80	1	1607	2	Y	2	3 1	4
							2	9						
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153268	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9750 - 10478		
03		2914 N	2884	-0-	-30	-0-	2876	2	8 9	Y	7	6 1		4
04		2940 N	2932	-0-	-8	-0-	2924	2	8 9	Y	7	6 1		5
05		2945 N	2926	-0-	-19	-0-	2919	2	7 9	Y	6	5 1		6
06		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2865	2	6 9	Y	5	6 1		5
07		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3044	2	8 9	Y	7	6 1		6
*08		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3058	2	8 9	Y	7	6 1		7
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	154931	COMPL. DATE	05/26/1995	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10508 - 10704		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MENEFEHE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 158029		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022 - WELL PLUGGED 5/16/22													
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826					
03	403 N	183	-0-	-220	-0-	10	1	170	2	Y	3	12	
04	270 N	134	-0-	-136	-0-	7	1	124	2	Y	3	8 1	7
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	4	6 1	5
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	4	1	165	2	Y	2		7
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	30	2	Y	1		8
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	4	4 1	8
4 9													
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10554 - 10780					
03	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1527	2	7	9	Y	6	39 1	11
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	Y	7		18
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	2	Y	12		30
06	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	13	1	1279	2	Y	4		34
07	1705 N	924	-0-	-781	-0-	44	1	893	2	Y	3	32 1	5
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	28	1			Y	-0-		5
3 9													
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167922		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390					
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	131	1	2253	2	Y	8		21
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	9	1	2063	2	Y	10	14 1	17
05	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	114	1	2006	2	Y	6	15 1	8
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	115	1	2395	2	Y	8		16
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	7	1	2231	2	Y	19		35
*08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	124	1	2370	2	Y	6	17 1	24
9 9													
21 9													
118 1													
7 9													
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169898		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170283		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183797		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184678		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418								
03	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	114	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2160 N	1972	-0-	-188	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	2201 N	1925	-0-	-276	-0-	104	1	1821	2	Y	-0-					-0-
06	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	81	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2016	2	Y	-0-					-0-
*08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	101	1	2030	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186503		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391								
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1428	2	10	9	Y	9	7	1			5
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1439	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1452	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	5	6	1			6
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6	6	1			6
*08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	6	1			7

GOLDEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189762		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195266		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408								
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	855	2	19	9	Y	17	10	1			9
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	2	24	9	Y	22	14	1			17
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	2	21	9	Y	19	18	1			18
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	17	1			20
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1408	2	21	9	Y	19	20	1			19
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1641	2	28	9	Y	25	19	1			25

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 195459		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	122 1	2092 2	Y	8			25
04	2250 N	1849	-0-	-401	-0-	97 1	1742 2	Y	9	17	1	17
05	2635 N	2106	-0-	-529	-0-	114 1	1985 2	Y	6	15	1	8
06	2160 N	1856	-0-	-304	-0-	91 1	1758 2	Y	6			14
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	97 1	1925 2	Y	17			31
08	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	19 9	1942 2	Y	5	15	1	21
						97 1						
						6 9						

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213382		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	85 1	1468 2	Y	4				13
							4 9							
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	99 1	1787 2	Y	8	9	1		12
							9 9							
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99 1	1735 2	Y	5	11	1		6
							6 9							
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	82 1	1585 2	Y	5				11
							6 9							
07		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	89 1	1776 2	Y	13				24
							14 9							
08		1829 N	1679	-0-	-150	-0-	79 1	1596 2	Y	4	12	1		16
							4 9							

VINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215125		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452					
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
							2 1	41 2	Y	-0-				-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-
							2 1	38 2	Y	-0-				-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-				-0-
							82	82	152 1	2930 2	Y			-0-
06		3000 N	3082	-0-	82	-0-	1117	198 1	3937 2	Y				-0-
							193 1	3887 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	4135	-0-	1035	-0-	193 1	3887 2	Y	-0-				-0-
							193 1	3887 2	Y	-0-				-0-
*08		3100 N	4080	-0-	980	-0-	193 1	3887 2	Y	-0-				-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465					
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	99 1	1712 2	Y	26				80
							29 9							
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	93 1	1670 2	Y	34	54	1		60
							37 9							
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98 1	1705 2	Y	21	54	1		27
							23 9							
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	82 1	1593 2	Y	23				50
							25 9							
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	82 1	1637 2	Y	58				108
							64 9							
*08		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83 1	1674 2	Y	16	52	1		72
							18 9							

KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GOLDEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222041		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407					
03		2976 X	2954	-0-	-22	-0-	162 1	2792 2	Y	-0-				-0-
							151 1	2716 2	Y	-0-				-0-
04		2880 X	2867	-0-	-13	-0-	176 1	3066 2	Y	-0-				-0-
							145 1	2794 2	Y	-0-				-0-
05		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	139 1	2761 2	Y	-0-				-0-
							151 1	3033 2	Y	-0-				-0-
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	145 1	2794 2	Y	-0-				-0-
							139 1	2761 2	Y	-0-				-0-
07		2976 X	2900	-0-	-76	-0-	139 1	2761 2	Y	-0-				-0-
							151 1	3033 2	Y	-0-				-0-
*08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	151 1	3033 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARRETT SALTWATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	224664	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3081 - 3282			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234320	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9116 - 10472			
03	2666 N	1834	-0-	-832	-0-	1812	2	22 9	Y	20	16 1	11			
04	2430 N	1799	-0-	-631	-0-	1781	2	18 9	Y	16	15 1	12			
05	2015 N	1782	-0-	-233	-0-	1765	2	17 9	Y	15	13 1	14			
06	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1641	2	14 9	Y	13	14 1	13			
07	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1739	2	14 9	Y	13	13 1	13			
08	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1697	2	17 9	Y	15	13 1	15			

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	234958	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	10234 - 10872			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	236842	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10270 - 10302			
03	2821 N	2816	-0-	-5	-0-	2814	2	2 9	N	2	2 1	1			
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2781	2	2 9	N	2	2 1	1			
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3 9	N	3	2 1	2			
06	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2 9	N	2	2 1	2			
07	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2875	2	2 9	N	2	2 1	2			
*08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2 9	N	2	2 1	2			

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	238011	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10330 - 10772			
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3 9	N	3	24 1	6			
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4 9	N	4		10			
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	326 2	N		6		16			
						7 9									
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10 1	297 2	N		2		18			
						2 9									
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	7 1	232 2	N		2	17 1	3			
						2 9									
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10 1	270 2	N		1		4			
						1 9									

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247201	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9278 - 10436			
03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2790	2	51 9	N	46	35 1	25			
04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2832	2	44 9	N	40	35 1	30			
05	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	2970	2	45 9	N	41	33 1	38			
06	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35 9	N	32	36 1	34			
07	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2949	2	39 9	N	35	35 1	34			
08	3007 N	2977	-0-	-30	-0-	2932	2	45 9	N	41	35 1	40			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9021 X	8481	-0-	-540	-0-	8475	2	6	9	Y	5	4	1	3	
04	8730 X	8684	-0-	-46	-0-	8678	2	6	9	Y	5	4	1	4	
05	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8858	2	4	9	Y	4	4	1	4	
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8412	2	4	9	Y	4	4	1	4	
07	8959 X	8787	-0-	-172	-0-	8783	2	4	9	Y	4	4	1	4	
08	8959 X	8527	-0-	-432	-0-	8521	2	6	9	Y	5	4	1	5	

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

03	9269 X	8879	-0-	-390	-0-	8879	2			Y	-0-			-0-
04	8970 X	8799	-0-	-171	-0-	8799	2			Y	-0-			-0-
05	9114 X	8706	-0-	-408	-0-	8706	2			Y	-0-			-0-
06	8580 X	8445	-0-	-135	-0-	8445	2			Y	-0-			-0-
07	9083 X	8866	-0-	-217	-0-	8866	2			Y	-0-			-0-
08	9083 X	8820	-0-	-263	-0-	8820	2			Y	-0-			-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

03	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2775	2	8	9	N	7	5	1	4
04	2820 X	2726	-0-	-94	-0-	2720	2	6	9	N	5	5	1	4
05	2914 X	2870	-0-	-44	-0-	2864	2	6	9	N	5	4	1	5
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2851	2	6	9	N	5	5	1	5
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	2	6	9	N	5	5	1	5
08	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	2830	2	6	9	N	5	5	1	5

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
 SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

03	DLQ G-10	1830	-0-	1830	3347	72	1	1758	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1670	-0-	1670	5017	5	1	1665	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1791	-0-	1791	6808	1791	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1727	-0-	1727	8535	4	1	1723	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1670	-0-	-1330	7205	7	1	1663	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1723	-0-	-1377	5828	1723	2			Y	-0-			-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//	606606									
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9065 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	3485	-0-	3485	6591	137 1	3348 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2720	-0-	2720	9311	6 1	2714 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2879	-0-	2879	12190	4 1	2875 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2762	-0-	2762	14952	6 1	2756 2	Y	-0-		-0-
07		17806 X	2854	-0-	-14952	-0-	13 1	2841 2	Y	-0-		-0-
08		3007 X	2621	-0-	-386	-0-	2621 2		Y	-0-		-0-

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9415 - 10777	
03	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	3925	79 1	1930 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	6038	6 1	2107 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	8267	2229 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	10404	5 1	2132 2	Y	-0-		-0-
07		12528 X	2124	-0-	-10404	-0-	8 1	2116 2	Y	-0-		-0-
*08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		Y	-0-		-0-

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9282 - 10671	
03	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	3923	64 1	1564 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2107	-0-	2107	6030	5 1	2102 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2263	-0-	2263	8293	3 1	2260 2	Y	-0-		-0-
06		2900 N	2173	-0-	-727	7566	5 1	2168 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2268	-0-	-832	6734	11 1	2257 2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	2185	-0-	-915	5819	2185 2		Y	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9002 - 10440	
03	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	3284	64 1	1555 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	4690	1406 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	6181	1491 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	7612	1431 2		Y	-0-		-0-
07		3000 N	1273	-0-	-1727	5885	1273 2		Y	-0-		-0-
*08		3100 N	1231	-0-	-1869	4016	1231 2		Y	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:	2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8994 - 10450	
03	DLQ	G-10	533	-0-	533	1040	21 1	512 2	Y	-0-		-0-
04		1727 N	687	-0-	-1040	-0-	687 2		Y	-0-		-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		-0-
07		775 N	716	-0-	-59	-0-	716 2		Y	-0-		-0-
*08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:	611014	RRCID ->	206351	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10590 - 10788	
PETERSON		1										
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PALMER PETROLEUM INC. 636222												
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	62 1	646 2	Y	-0-		40
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	60 1	730 2	Y	-0-		40
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	62 1	611 2	Y	-0-		40
06		690 N	323	-0-	-367	-0-	30 1	293 2	Y	-0-		40
07		806 N	363	-0-	-443	-0-	30 1	333 2	Y	-0-		40
08		682 N	580	-0-	-102	-0-	62 1	518 2	Y	-0-		40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882												
03		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	62 1	3761 2	N	1	1 8	84
							1 9					
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	60 1	4248 2	N	-0-		84
05		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	62 1	4086 2	N	-0-		84
06		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	60 1	4154 2	N	21		105
							23 9					
07		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	62 1	4077 2	N	-0-		105
*08		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	62 1	3757 2	N	1	1 8	105
							1 9					

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684												
03		1519 N	1220	-0-	-299	-0-	62 1	1158 2	N	-0-		179
04		1380 N	1019	-0-	-361	-0-	60 1	959 2	N	-0-		179
05		1519 N	1255	-0-	-264	-0-	62 1	1193 2	N	-0-		179
06		1170 N	849	-0-	-321	-0-	40 1	809 2	N	-0-		179
07		1054 N	760	-0-	-294	-0-	62 1	697 2	N	1	1 8	179
							1 9					
08		1240 N	735	-0-	-505	-0-	62 1	673 2	N	-0-		179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810												
03		1023 N	932	-0-	-91	-0-	58 1	873 2	N	1	1 8	42
							1 9					
04		1200 N	917	-0-	-283	-0-	60 1	857 2	N	-0-		42
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	62 1	1217 2	N	138	152 1	28
							152 9					
06		900 N	832	-0-	-68	-0-	56 1	764 2	N	11		39
							12 9					
07		961 N	912	-0-	-49	-0-	62 1	849 2	N	1	1 8	39
							1 9					
08		1426 N	972	-0-	-454	-0-	62 1	910 2	N	-0-		39

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548												
03		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	62 1	1287 2	N	-0-		27
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	60 1	1620 2	N	-0-		27
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	62 1	1914 2	N	-0-		27
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	60 1	1615 2	N	11		38
							12 9					
07		1736 N	1630	-0-	-106	-0-	62 1	1568 2	N	-0-		38
08		1829 N	1461	-0-	-368	-0-	62 1	1399 2	N	-0-		38

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK						
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY						
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222						
LAIRD												WELL #: A 2		RRCID -> 109199	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 10923	PERF.10462	- 10677
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		62	1	1146	2	N	-0-			110		
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		60	1	1027	2	N	-0-			110		
05		1054 N	881	-0-	-173	-0-		62	1	819	2	N	-0-			110		
06		1170 N	977	-0-	-193	-0-		40	1	848	2	N	81	164	1	27		
								89	9									
07		1116 N	864	-0-	-252	-0-		62	1	802	2	N	-0-			27		
*08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		62	1	966	2	N	-0-			27		
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 4		RRCID -> 132429	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10557	- 10870
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-		62	1	794	2	N	-0-			27		
04		1020 N	803	-0-	-217	-0-		60	1	743	2	N	-0-			27		
05		1054 N	1004	-0-	-50	-0-		62	1	942	2	N	-0-			27		
06		840 N	781	-0-	-59	-0-		60	1	721	2	N	-0-			27		
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-		62	1	841	2	N	-0-			27		
08		992 N	868	-0-	-124	-0-		62	1	806	2	N	-0-			27		
TORKELSON												WELL #: 2		RRCID -> 132777	COMPL. DATE 11/10/1989	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10648	- 10942
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-		62	1	725	2	N	-0-			115		
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		60	1	1604	2	N	-0-			115		
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-		62	1	739	2	N	-0-			115		
06		750 N	502	-0-	-248	-0-		60	1	442	2	N	-0-			115		
07		1705 N	1307	-0-	-398	-0-		62	1	1245	2	N	-0-			115		
*08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		62	1	2298	2	N	-0-			115		
LAIRD												WELL #: A 3		RRCID -> 136342	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10635	- 10652
03		2751 N	2415	-0-	-336	-0-		62	1	2353	2	N	-0-			82		
04		2310 N	1434	-0-	-876	-0-		60	1	1374	2	N	-0-			82		
05		2387 X	1352	-0-	-1035	-0-		62	1	1290	2	N	-0-			82		
06		2310 X	1235	-0-	-1075	-0-		40	1	1195	2	N	-0-			82		
07		2387 X	1037	-0-	-1350	-0-		62	1	975	2	N	-0-			82		
08		2387 X	923	-0-	-1464	-0-		62	1	861	2	N	-0-			82		
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 5		RRCID -> 136562	COMPL. DATE 11/24/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10642	- 10870
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		58	1	998	2	N	-0-			78		
04		930 N	299	-0-	-631	-0-		10	1	289	2	N	-0-			78		
05		961 N	891	-0-	-70	-0-		62	1	829	2	N	-0-			78		
06		930 N	491	-0-	-439	-0-		20	1	471	2	N	-0-			78		
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		62	1	1025	2	N	-0-			78		
*08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		62	1	963	2	N	-0-			78		
LAIRD												WELL #: A 4		RRCID -> 142091	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10444	- 10784
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		60	1	1216	2	N	-0-			108		
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		60	1	1114	2	N	-0-			108		
05		1209 N	1034	-0-	-175	-0-		62	1	972	2	N	-0-			108		
06		1230 N	1142	-0-	-88	-0-		120	1	1022	2	N	-0-			108		
07		1209 N	1149	-0-	-60	-0-		62	1	973	2	N	104	174	1	1 8	37	
								114	9									
08		1023 N	753	-0-	-270	-0-		62	1	691	2	N	-0-			37		

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222													
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	1051	-0-	-1057	-0-	54	1	997	2	N	-0-		104
04	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	60	1	1058	2	N	-0-		104
05	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	62	1	938	2	N	-0-		104
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	40	1	1297	2	N	-0-		104
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-		104
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	62	1	1383	2	N	-0-		104

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476													
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-		35
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-		35
05	1054 N	789	-0-	-265	-0-	62	1	727	2	N	-0-		35
06	930 N	383	-0-	-547	-0-	30	1	353	2	N	-0-		35
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-		35
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	2	N	-0-		35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830													
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	62	1	2955	2	N	-0-		35
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	60	1	2501	2	N	-0-		35
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	62	1	2606	2	N	1	1 8	35
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	60	1	2597	2	N	-0-		35
*08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	2	N	-0-		35

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935													
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	N	-0-		72
04	900 N	761	-0-	-139	-0-	60	1	701	2	N	-0-		72
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	62	1	831	2	N	-0-		72
06	1020 N	939	-0-	-81	-0-	60	1	879	2	N	-0-		72
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-		72
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	2	N	-0-		72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694													
03	1302 N	823	-0-	-479	-0-	14	1	809	2	N	-0-		117
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-		117
05	1302 N	471	-0-	-831	-0-	46	1	425	2	N	-0-		117
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	46	1	634	2	N	1		118
07	868 N	568	-0-	-300	-0-	1	9						
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-		118

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694													
03	1302 N	823	-0-	-479	-0-	14	1	809	2	N	-0-		117
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-		117
05	1302 N	471	-0-	-831	-0-	46	1	425	2	N	-0-		117
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	46	1	634	2	N	1		118
07	868 N	568	-0-	-300	-0-	1	9						
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	N	-0-		118

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222								
LAIRD		WELL #: A 5		RRCID -> 168134		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	59	-0-	-127	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	75
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	8 1	116 2	Y	-0-	75
05	434 N	70	-0-	-364	-0-	10 1	60 2	Y	-0-	75
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	Y	-0-	75
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	6 1	38 2	Y	-0-	75
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	Y	-0-	75

TORKELSON		WELL #: 5		RRCID -> 168620		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959		
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	62 1	1698 2	N	-0-	47
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	60 1	1976 2	N	-0-	47
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62 1	2138 2	N	-0-	47
06	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	60 1	1630 2	N	-0-	47
07	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	62 1	1415 2	N	-0-	47
08	1860 N	1280	-0-	-580	-0-	62 1	1218 2	N	-0-	47

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 169132		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866		
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	48 1	1030 2	N	1	47
						1 9				
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	14 1	1037 2	N	-0-	47
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	62 1	3005 2	N	-0-	47
06	3000 N	3066	-0-	66	66	26 1	3028 2	N	11	58
						12 9				
07	2095 N	2029	-0-	-66	-0-	62 1	1967 2	N	-0-	58
08	868 N	619	-0-	-249	-0-	24 1	412 2	N	166 166 1	58
						183 9				

LAIRD, S.S. B		WELL #: 9		RRCID -> 169308		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845		
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 1	89 2	N	-0-	147
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-	147
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	-0-	147
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	147
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	N	-0-	147
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	N	-0-	147

LAIRD		WELL #: A 6		RRCID -> 170095		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735		
03	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	62 1	2301 2	N	-0-	27
04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	60 1	2380 2	N	-0-	27
05	2480 X	858	-0-	-1622	-0-	62 1	796 2	N	-0-	27
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	30 1	2871 2	N	-0-	27
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	62 1	2781 2	N	-0-	27
*08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	62 1	2759 2	N	-0-	27

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806		
03	1457 N	809	-0-	-648	-0-	62 1	747 2	N	-0-	22
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	60 1	737 2	N	-0-	22
05	868 N	532	-0-	-336	-0-	62 1	470 2	N	-0-	22
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	58 1	794 2	N	-0-	22
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	62 1	974 2	N	-0-	22
*08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62 1	786 2	N	-0-	22

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10608	- 10906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	62 1	1337 2		N	-0-			27
04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	60 1	725 2		N	146	146 1		27
						161 9							
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	62 1	835 2		N	-0-			27
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	60 1	1049 2		N	11			38
						12 9							
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	62 1	624 2		N	-0-			38
08	899 N	228	-0-	-671	-0-	18 1	208 2		N	2	2 8		38
						2 9							

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	171545	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10592	- 10901	
03	1271 N	809	-0-	-462	-0-	62 1	747 2		N	-0-			43
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	60 1	1139 2		N	-0-			43
05	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	62 1	1037 2		N	-0-			43
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	38 1	1021 2		N	12			55
						13 9							
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	62 1	1074 2		N	-0-			55
08	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	62 1	997 2		N	-0-			55

LAIRD		WELL #:		A 7	RRCID ->	180579	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10480	- 10701	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

TORKELSON		WELL #:		6	RRCID ->	180838	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10558	- 10896	
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	62 1	2077 2		N	-0-			22
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	60 1	1412 2		N	-0-			22
05	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	62 1	1469 2		N	-0-			22
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	60 1	2011 2		N	-0-			22
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	62 1	1776 2		N	-0-			22
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	62 1	1777 2		N	-0-			22

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185106	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10948	- 10711	
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62 1	831 2		N	-0-			174
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2		N	-0-			174
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	62 1	934 2		N	-0-			174
06	870 N	750	-0-	-120	-0-	60 1	655 2		N	32	178 1	1 8	27
						35 9							
07	899 N	805	-0-	-94	-0-	62 1	743 2		N	-0-			27
08	992 N	651	-0-	-341	-0-	62 1	589 2		N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	62	1	1825	2	N	-0-			97
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	60	1	2036	2	N	-0-			97
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	62	1	1671	2	N	1	1 8		97
06	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	60	1	1589	2	N	-0-			97
07	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	62	1	1630	2	N	-0-			97
08	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	62	1	1498	2	N	-0-			97

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783														
03	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	62	1	1095	2	N	-0-			27
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	-0-			27
05	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	62	1	1103	2	N	-0-			27
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	56	1	994	2	N	20			47
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-			47
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-			47

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932														
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	N	-0-			19
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	30	1	773	2	N	-0-			19
05	1085 N	837	-0-	-248	-0-	62	1	775	2	N	-0-			19
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	30	1	510	2	N	-0-			19
07	837 N	555	-0-	-282	-0-	62	1	493	2	N	-0-			19
08	837 N	504	-0-	-333	-0-	36	1	468	2	N	-0-			19

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201 ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953														
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	839	3	Y	12			152
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	219	1	844	3	Y	-0-			152
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	185	1	815	3	Y	-0-			152
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	852	3	Y	20			172
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	170	1	758	3	Y	-0-			172
08	992 N	943	-0-	-49	-0-	184	1	753	3	Y	5			177

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005														
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	63	1	395	3	Y	-0-			73
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	71	1	363	3	Y	-0-			73
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	67	1	382	3	Y	-0-			73
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	60	1	373	3	Y	-0-			73
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	Y	-0-			73
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	3	Y	-0-			73

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																					
FERGUSON GAS UNIT 2																					
WELL #: 2												RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10781 - 10962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	159 1	1092 3	Y		-0-			25							
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	135 1	752 3	Y		-0-			25							
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	150 1	859 3	Y		-0-			25							
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	141 1	874 3	Y		-0-			25							
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	168 1	996 3	Y		-0-			25							
*08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	195 1	1143 3	Y		-0-			25							

MCCRORY, P.C. GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 175566		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10603 - 10905	
03		589 N	477	-0-	-112	-0-	95 1	382 2	N		-0-			-0-							
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	94 1	376 2	N		-0-			-0-							
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	154 1	557 2	N		-0-			-0-							
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	144 1	570 2	N		-0-			-0-							
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	134 1	531 2	N		-0-			-0-							
08		713 N	677	-0-	-36	-0-	154 1	523 2	N		-0-			-0-							

WEST PIRTLE GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 179554		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10678 - 10921	
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	106 1	427 2	N		-0-			-0-							
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	109 1	433 2	N		-0-			-0-							
05		589 N	463	-0-	-126	-0-	100 1	363 2	N		-0-			-0-							
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	125 1	496 2	N		-0-			-0-							
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	115 1	459 2	N		-0-			-0-							
*08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	126 1	428 2	N		-0-			-0-							

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 215285		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10760 - 11024	
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	43 1	269 3	Y		-0-			21							
04		330 N	308	-0-	-22	-0-	51 1	257 3	Y		-0-			21							
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	47 1	271 3	Y		-0-			21							
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	43 1	264 3	Y		-0-			21							
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	45 1	266 3	Y		-0-			21							
*08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	48 1	266 3	Y		-0-			21							

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218676		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10674 - 10914	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37							

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 218677		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10566 - 10902	
03		403 N	216	-0-	-187	-0-	38 1	178 3	Y		-0-			-0-							
04		330 N	242	-0-	-88	-0-	50 1	192 3	Y		-0-			-0-							
05		434 N	116	-0-	-318	-0-	21 1	95 3	Y		-0-			-0-							
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	55 1	254 3	Y		-0-			-0-							
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	51 1	226 3	Y		-0-			-0-							
*08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	53 1	215 3	Y		-0-			-0-							

PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10632 - 10870	
03		682 N	339	-0-	-343	-0-	59 1	280 3	Y		-0-			-0-							
04		570 N	338	-0-	-232	-0-	69 1	269 3	Y		-0-			-0-							
05		465 N	163	-0-	-302	-0-	30 1	133 3	Y		-0-			-0-							
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	67 1	314 3	Y		-0-			-0-							
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	65 1	293 3	Y		-0-			-0-							
*08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	66 1	269 3	Y		-0-			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	158	1	870	3	Y	-0-	68
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	114	1	500	3	Y	-0-	68
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	3	Y	-0-	68
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	89	1	531	3	Y	-0-	68
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-	68
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	106	1	533	3	Y	-0-	68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964												
03	930 N	845	-0-	-85	-0-	119	1	726	3	Y	-0-	66
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	132	1	665	3	Y	-0-	66
05	899 N	845	-0-	-54	-0-	124	1	721	3	Y	-0-	66
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	115	1	729	3	Y	-0-	66
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	3	Y	-0-	66
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	125	1	721	3	Y	-0-	66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006												
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	196	1	1078	3	Y	-0-	165
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	167	1	732	3	Y	-0-	165
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	730	3	Y	-0-	165
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	120	1	712	3	Y	-0-	165
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	126	1	709	3	Y	-0-	165
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	131	1	661	3	Y	-0-	165

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830												
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	Y	-0-	87
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	3	Y	-0-	87
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	3	Y	-0-	87
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-	87
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	Y	-0-	87
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	49	1	246	3	Y	-0-	87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780												
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	88
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250												
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	73	1	343	3	Y	-0-	-0-
04	690 N	242	-0-	-448	-0-	50	1	192	3	Y	-0-	-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	134	1	587	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	39	1	179	3	Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	268	-0-	-197	-0-	53	1	215	3	Y	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974												
03	775 N	457	-0-	-318	-0-	58	1	399	3	Y	-0-	207
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	83	1	463	3	Y	-0-	207
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	424	3	Y	-0-	207
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-	207
07	558 N	369	-0-	-189	-0-	54	1	315	3	Y	-0-	207
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	3	Y	-0-	207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1			65
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	487	2	1	9	N	1			66
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	835	2	54	9	N	49	97	1	18
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	N	30			48
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	730	2	57	9	N	52	71	1	29
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	507	2	1	9	N	1			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 10496 - 10770														
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			10
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			10
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			10
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			10
*07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 10258 - 10435														
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-			1
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-			1
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-			1
06	1140 N	957	-0-	-183	-0-	858	2	99	9	Y	90	87	1	4
07	1209 N	749	-0-	-460	-0-	749	2			Y	-0-	1	8	3
08	1209 X	749	-0-	-460	-0-	749	2			Y	-0-			3

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10198 - 10451														
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			18
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			18
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			18
06	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2			Y	-0-			18
07	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-			18
08	651 X	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-			18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JIMMERSON "B" //CONT.// 681327												
WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILLIARD GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500												
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-		10
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-		10
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-		10
06	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2		Y	-0-		10
07	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2		Y	-0-		10
08	465 X	276	-0-	-189	-0-	276	2		Y	-0-		10

RFE OPERATING, LLC												
CRAWFORD 704776												
WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596												
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		30
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		30
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		30
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		30
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		30
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		30

CARTER RANCH												
WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445												
03	3255 X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2		N	-0-		71
04	3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037	2		N	-0-		71
05	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935	2		N	-0-		71
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-		71
*07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-		71
08	3131 X	1989	-0-	-1142	-0-	1989	2		N	-0-		71

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC												
ROGERS GAS UNIT 722890												
WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462												
03	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	57	1	945	2	Y	-0-	-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	60	1	978	2	Y	-0-	-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	69	1	1112	2	Y	-0-	-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	-0-	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-	-0-
*08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	78	1	1217	2	Y	1	-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453												
03	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	113	1	1875	2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	111	1	1814	2	Y	-0-	-0-
05	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	115	1	1865	2	Y	1	-0-

06	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-	-0-
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-	-0-
08	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	117	1	1823	2	Y	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10569	PERF. 9164 - 10292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505										COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 9158 - 10432			
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	-0-	85	1	1423	2	Y	-0-		-0-
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	-0-	83	1	1357	2	Y	-0-		-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	-0-	86	1	1396	2	Y	-0-		-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-		-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	-0-	88	1	1366	2	Y	-0-		-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1387	2	Y	1	1 1	-0-
								1	9						

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298										COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 10343 - 10588			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119										COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9174 - 10540			
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9328 - 10516		
03	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	-0-	164	1	2737	2	Y	2	2 1	1
								2	9						
04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	-0-	158	1	2582	2	Y	1	1 1	1
								1	9						
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2776	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2720	2	Y	5	2 1	3
								6	9						
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2791	2	Y	1	2 1	2
								1	9						
*08	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	2828	2	Y	12	13 1	1
								13	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	132	1	2163	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	142	1	2299	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	139	1	2238	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	146	1	2263	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
08	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	145	1	2275	2	Y	5	7	1	-0-
						6	9							
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538														
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-			-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572														
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	29	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	29	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	Y	-0-			-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462														
03	2573 N	2169	-0-	-404	-0-	123	1	2045	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	135	1	2205	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	152	1	2462	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	149	1	2386	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	2	Y	2	1	1	1 8
						2	9							
*08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	182	1	2846	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606														
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	40	1	662	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	43	1	700	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	42	1	675	2	Y	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	44	1	687	2	Y	-0-			-0-
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	152	1	2525	2	Y	2	2	1	1
04	2910 X	2333	-0-	-577	-0-	134	1	2198	2	Y	1	1	1	1
05	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	174	1	2804	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2880 X	2750	-0-	-130	-0-	161	1	2585	2	Y	4	1	1	3
07	2666 X	2285	-0-	-381	-0-	138	1	2146	2	Y	1	2	1	2
08	2759 N	2423	-0-	-336	-0-	146	1	2277	2	Y	-0-	2	1	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566														
03	1147 N	716	-0-	-431	-0-	40	1	676	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	1			1
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	35	1	553	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	577	-0-	-198	-0-	35	1	542	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	33	1	523	2	Y	1	1	1	-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615														
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	2	2	8	-0-
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	33	1	527	2	Y	2	2	8	-0-
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	31	1	504	2	Y	-0-			-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	1	1	8	-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	2	2	8	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	2	2	1	1
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2	9	374	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	1	1	1	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	9	344	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	21	1	334	2	Y	1			1
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	9	332	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472														
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	130	1	240	2	Y	-0-			58
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	106	1	264	2	Y	-0-			58
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	245	1	1610	2	Y	-0-			58
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	321	1	1667	2	Y	-0-			58
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	323	1	1192	2	Y	-0-			58
*08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	265	1	745	2	Y	-0-			58
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622														
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	21	1	333	2	Y	-0-			-0-
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626														
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	94	1	1530	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	103	1	1658	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1687	-0-	-53	-0-	99	1	1588	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1502	-0-	-172	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-			-0-
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73 1	1213 2	Y	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63 1	1037 2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	71 1	1156 2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	69 1	1111 2	Y	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	69 1	1082 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	73 1	1142 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

03	310 N	297	-0-	-13	-0-	88 1	207 2	Y	2	2 8		10
						2 9						
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	70 1	219 2	Y	-0-			10
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	36 1	224 2	Y	2	2 8		10
						2 9						
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	60 1	272 2	Y	-0-			10
*07	310 N	276	-0-	-34	-0-	56 1	219 2	Y	1	1 8		10
						1 9						
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	78 1	226 2	Y	1	10 1	1 8	-0-
						1 9						

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2556	-0-	2556	2556	147 1	2408 2	Y	1			1
						1 9						
05	14B2 EXT	1849	-0-	1849	4405	107 1	1740 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
06	14B2 EXT	1626	-0-	1626	6031	95 1	1523 2	Y	7	4 1		3
						8 9						
07	8058 X	2027	-0-	-6031	-0-	122 1	1901 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
08	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	105 1	1659 2	Y	9	10 1		2
						10 9						

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

03	124 N	46	-0-	-78	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553												
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	151	1	2504	2	Y	1	2 1 1
						1	9					
04	3000 N	3067	-0-	67	67	176	1	2890	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
05	2834 N	2767	-0-	-67	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-	1 1 -0-
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	142	1	2278	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
07	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	149	1	2315	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
08	2945 X	2416	-0-	-529	-0-	145	1	2268	2	Y	3	3 1 1
						3	9					

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590												
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	1133	2	Y	-0-	1 1 -0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	Y	-0-	-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	2	Y	-0-	-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	105	1	1690	2	Y	2	1 1 1
						2	9					
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	Y	-0-	1 1 -0-
08	1674 N	1254	-0-	-420	-0-	75	1	1177	2	Y	2	2 1 -0-
						2	9					

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435												
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-	1 1 -0-
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2213	2	Y	-0-	-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	2439	2	Y	-0-	-0-
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2229	2	Y	-0-	-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	152	1	2357	2	Y	-0-	-0-
08	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	139	1	2177	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	90	1	1504	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	86	1	1402	2	Y	1			1
						1	9							
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	98	1	1525	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	92	1	1437	2	Y	10	10	1	2
						11	9							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567														
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
04	1410 N	12	-0-	-1398	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	31			31
						34	9							
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	804	2	Y	3			34
						3	9							
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	101	1	1550	2	Y	1	1	1	34
						1	9							
*08	3100 N	4429	-0-	1329	1329	265	1	4141	2	Y	21	48	1	7
						23	9							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476														
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	184	1	3049	2	Y	7	1	1	6
						8	9							
04	2940 X	2856	-0-	-84	-0-	164	1	2690	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	175	1	2820	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
07	3038 X	2164	-0-	-874	-0-	130	1	2033	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
08	3069 X	2292	-0-	-777	-0-	137	1	2149	2	Y	5	4	1	3
						6	9							

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455														
03	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	124	1	2065	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2220 N	1981	-0-	-239	-0-	114	1	1867	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	124	1	2010	2	Y	-0-			-0-
06	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	121	1	1939	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	133	1	2061	2	Y	-0-			-0-
*08	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	157	1	2457	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 1	463 2	Y	1	5 1	1			1
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1 9	579 2	Y	-0-					1
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	25 1	421 2	Y	1	1 1	1			1
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1 9	464 2	Y	1	1 1	1			1
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	30 1	494 2	Y	-0-					1
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46 1	733 2	Y	11	9 1	11			3
						12 9								
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437														
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	57 1	942 2	Y	-0-					-0-
04	990 N	959	-0-	-31	-0-	55 1	904 2	Y	-0-					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	60 1	961 2	Y	-0-					-0-
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	56 1	893 2	Y	-0-					-0-
07	992 N	991	-0-	-1	-0-	60 1	931 2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	61 1	957 2	Y	1	1 1	1			-0-
						1 9								
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480														
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	57 1	951 2	Y	-0-	27 1	-0-			-0-
04	960 N	909	-0-	-51	-0-	52 1	857 2	Y	-0-					-0-
05	961 N	931	-0-	-30	-0-	54 1	877 2	Y	-0-					-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	51 1	824 2	Y	-0-					-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	55 1	860 2	Y	-0-					-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	56 1	868 2	Y	-0-					-0-
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606														
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	39 1	651 2	Y	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	38 1	626 2	Y	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40 1	645 2	Y	2					2
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	2 9	614 2	Y	-0-					2
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	38 1	633 2	Y	-0-					2
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	41 1	636 2	Y	-0-	2 1	-0-			-0-
						41 1								
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572														
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	Y	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-					-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1 1	8 2	Y	-0-					-0-
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498														
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 2	Y	-0-					-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	1 1	17 2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004												TOTAL DEPTH 10755		PERF.10338 - 10613	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	93	1	1541	2	Y	-0-			-0-	
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	Y	-0-			-0-	
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	98	1	1591	2	Y	3			3	
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	3	9	90	1	Y	1			4	
07	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1	9	96	1	Y	-0-			4	
08	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	101	1	1585	2	Y	2	5	1	1	
						2	9								

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981												TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9149 - 10505	
03	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	129	1	2151	2	Y	2	2	1	2	
04	2280 X	2175	-0-	-105	-0-	2	9	125	1	Y	1	2	1	1	
05	2356 X	2309	-0-	-47	-0-	1	9	135	1	Y	1	1	1	1	
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	1	9	139	1	Y	3	2	1	2	
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	3	9	155	1	Y	2	2	1	2	
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2	9	155	1	Y	5	7	1	-0-	
						6	9								

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981												TOTAL DEPTH 10566		PERF. 9109 - 10473	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981												TOTAL DEPTH 10670		PERF.10229 - 10465	
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	2	Y	1	1	1	1	
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1	9	91	1	Y	-0-	1	1	-0-	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	87	1	1414	2	Y	-0-			-0-	
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	88	1	1417	2	Y	1			1	
07	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1	9	97	1	Y	1	1	1	1	
08	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1	9	86	1	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981												TOTAL DEPTH 10581		PERF. 9126 - 10497	
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	2	1	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-	
05	651 N	111	-0-	-540	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-	
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-	
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649														
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	28	1	460	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	26	1	427	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	27	1	435	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	26	1	418	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	27	1	424	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417														
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-	4	1	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	212	-0-	-439	-0-	12	1	199	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	1			1
						1	9							
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453														
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	211	1	3508	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	191	1	3128	2	Y	1			1
						1	9							
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	217	1	3512	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	207	1	3320	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	224	1	3488	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
*08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	223	1	3490	2	Y	15	13	1	4
						17	9							

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600														
03	992 N	927	-0-	-65	-0-	53	1	874	2	Y	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	53	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	939	-0-	-22	-0-	57	1	882	2	Y	-0-			-0-
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	95	1	1579	2	Y	4	36	1	3
04	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	4	9							
05	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	93	1	1525	2	Y	-0-			3
06	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	97	1	1562	2	Y	-0-			3
07	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	91	1	1468	2	Y	2			5
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	2	9							5
						99	1	1539	2	Y	-0-			5
						99	1	1544	2	Y	-0-			5

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566														
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	38	1	624	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	37	1	598	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	37	1	592	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	Y	-0-			-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546														
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	584	1	3979	2	Y	-0-			5
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	546	1	3582	2	Y	-0-	1	1	4
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	464	1	3018	2	Y	-0-			4
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	492	1	3552	2	Y	-0-			4
07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	543	1	3888	2	Y	-0-			4
*08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	518	1	2400	2	Y	2	2	1	4
						2	9							

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624														
03	992 N	958	-0-	-34	-0-	54	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	919	-0-	-11	-0-	53	1	866	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	55	1	890	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	52	1	830	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	55	1	866	2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604														
03	1364 N	1147	-0-	-217	-0-	65	1	1082	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1200 N	797	-0-	-403	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	643	-0-	-659	-0-	37	1	605	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1110 N	602	-0-	-508	-0-	35	1	567	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	546	-0-	-291	-0-	33	1	513	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	32	1	494	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	123	1	2049	2	Y	1	1	1	1
04	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	124	1	1996	2	Y	-0-			-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1978	2	Y	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	2	1	1	1
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	139	1	2166	2	Y	1	2	1	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

03	434 N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	2	Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	343	-0-	-91	-0-	21	1	322	2	Y	-0-			-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

03	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	80	1	1324	2	Y	1	1	1	-0-
04	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	73	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	77	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	73	1	1131	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	72	1	1120	2	Y	1	1	1	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316

03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	85	1	1018	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	83	1	994	2	Y	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	83	1	989	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	80	1	1002	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	81	1	1020	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

03	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	57	1	949	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	916	-0-	-104	-0-	53	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	886	-0-	-168	-0-	52	1	834	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	856	-0-	-104	-0-	50	1	806	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	51	1	794	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	48	1	751	2	Y	1	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		142	1	1709	2	Y	5
							2	9				
04	1740 N	1563	-0-	-177	-0-		120	1	1439	2	Y	9
							4	9				
05	1798 N	1568	-0-	-230	-0-		120	1	1447	2	Y	10
							1	9				
06	1740 N	1502	-0-	-238	-0-		116	1	1386	2	Y	10
*07	1612 N	1532	-0-	-80	-0-		114	1	1417	2	Y	10
							1	9				
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		118	1	1475	2	Y	13
							13	9				

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614												
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-		69	1	1152	2	Y	1
							2	9				
04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-		71	1	1165	2	Y	2
							2	9				
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		75	1	1204	2	Y	-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		73	1	1169	2	Y	3
							6	9				
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		77	1	1197	2	Y	3
							3	9				
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		77	1	1210	2	Y	-0-
							8	9				

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356												
03	589 N	556	-0-	-33	-0-		43	1	513	2	Y	-0-
04	570 N	549	-0-	-21	-0-		42	1	507	2	Y	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-		46	1	551	2	Y	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-		46	1	542	2	Y	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-		46	1	582	2	Y	-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		44	1	556	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	632 1	4324 2		Y	1	1 1		4
						1 9							
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	563 1	3711 2		Y	-0-			4
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	608 1	4033 2		Y	-0-			4
06	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	854 1	6193 2		Y	-0-			4
07	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	831 1	5988 2		Y	-0-			4
08	3379 X	2741	-0-	-638	-0-	408 1	2331 2		Y	2	2 1		4
						2 9							

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

03	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	178 1	2965 2		Y	-0-	3 1		-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	194 1	3178 2		Y	-0-			-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	203 1	3275 2		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
06	3090 X	3063	-0-	-27	-0-	179 1	2880 2		Y	4	2 1		2
						4 9							
07	3472 X	3096	-0-	-376	-0-	187 1	2907 2		Y	2	2 1		2
						2 9							
08	3472 X	3360	-0-	-112	-0-	201 1	3145 2		Y	13	9 1		6
						14 9							

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	82 1	988 2		Y	-0-			-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81 1	971 2		Y	1			1
						1 9							
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	88 1	1059 2		Y	2			3
						2 9							
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	86 1	1019 2		Y	-0-			3
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	86 1	1079 2		Y	-0-			3
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	88 1	1105 2		Y	3			6
						3 9							

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

03	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	101 1	1681 2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	100 1	1631 2		Y	-0-			-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	104 1	1684 2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	99 1	1595 2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	105 1	1629 2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	104 1	1627 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	93	1	1551	2	Y	2	2 1	2
04	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	82	1	1345	2	Y	1	2 1	1
05	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1590 N	1320	-0-	-270	-0-	77	1	1241	2	Y	2	1 1	1
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	1	1 1	1
*08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1637	2	Y	4	4 1	1

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	221	1	2666	2	Y	1		4
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	217	1	2598	2	Y	5		9
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	218	1	2619	2	Y	1		10
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	215	1	2555	2	Y	-0-		10
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	215	1	2683	2	Y	-0-		10
*08	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	219	1	2736	2	Y	3		13

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	157	1	2617	2	Y	2	2 1	1
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	164	1	2682	2	Y	-0-		1
05	3100 N	4188	-0-	1088	1088	245	1	3942	2	Y	1	1 1	1
06	3000 N	2809	-0-	-191	897	164	1	2641	2	Y	4	3 1	2
07	3100 N	2742	-0-	-358	539	165	1	2575	2	Y	2	2 1	2
08	4185 X	3384	-0-	-801	-0-	203	1	3175	2	Y	5	5 1	2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	99	1	1648	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	99	1	1622	2	Y	1		1
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	Y	2	1 1	1
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	1	1 1	1
*08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	106	1	1663	2	Y	4	4 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	174	1	2889	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	2940 X	2578	-0-	-362	-0-	148	1	2429	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	3038 X	2478	-0-	-560	-0-	144	1	2333	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	2940 X	2351	-0-	-589	-0-	138	1	2212	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	3038 X	2443	-0-	-595	-0-	148	1	2293	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	2635 X	2426	-0-	-209	-0-	146	1	2276	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	66	1	1101	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	69	1	1124	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	74	1	1143	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	74	1	1154	2	Y	5	5 1	1
						6	9						

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

03	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	183	1	3050	2	Y	5	1 1	4
						6	9						
04	3570 X	2851	-0-	-719	-0-	164	1	2687	2	Y	-0-	3 1	1
05	3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	130	1	2101	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	3210 X	1845	-0-	-1365	-0-	108	1	1736	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	3255 X	1262	-0-	-1993	-0-	76	1	1185	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	2108 X	2045	-0-	-63	-0-	122	1	1921	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3937 X	2783	-0-	-1154	-0-	158	1	2623	2	Y	2	3 1	1
04	3810 X	2557	-0-	-1253	-0-	147	1	2409	2	Y	1	1 1	1
05	3937 X	2619	-0-	-1318	-0-	153	1	2464	2	Y	2	2 1	1
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	179	1	2879	2	Y	3	3 1	1
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	184	1	2864	2	Y	3	2 1	2
*08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	203	1	3172	2	Y	11	11 1	2

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557													
03	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	72	1	1197	2	Y	1	2 1	-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-		-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	Y	1	1 1	-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	97	1	1565	2	Y	2	1 1	1
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	1	1 1	1
*08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	106	1	1652	2	Y	2	2 1	1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437													
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-		-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2107	2	Y	1	1 1	-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	2	1 1	1
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	1	1 1	1
08	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	127	1	1993	2	Y	6	5 1	2

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509													
03	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	150	1	2499	2	Y	3	36 1	2
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-		2
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	181	1	2919	2	Y	-0-		2
06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	179	1	2867	2	Y	1		3
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	194	1	3016	2	Y	1		4
*08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	198	1	3092	2	Y	1	1 1	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	1	1 1	-0-
04		2310 N	1984	-0-	-326	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		-0-
05		2387 N	1721	-0-	-666	-0-	-0-	100	1	Y	-0-		-0-
06		2310 N	1643	-0-	-667	-0-	-0-	96	1	Y	-0-		-0-
07		2046 N	1756	-0-	-290	-0-	-0-	106	1	Y	-0-		-0-
*08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	2	2 1	-0-
								2	9				
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119													
03		1488 N	1237	-0-	-251	-0-	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-		-0-
06		1200 N	1027	-0-	-173	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
07		1116 N	946	-0-	-170	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
*08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	1	1 1	-0-
								1	9				
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418													
03		3162 X	2119	-0-	-1043	-0-	-0-	120	1	Y	3	3 1	3
04		3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	-0-	82	1	Y	1	3 1	1
05		2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	-0-	106	1	Y	1	1 1	1
06		2490 X	1915	-0-	-575	-0-	-0-	112	1	Y	2	2 1	1
07		2573 X	2003	-0-	-570	-0-	-0-	121	1	Y	2	2 1	1
*08		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	5	6 1	-0-
								6	9				
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465													
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-	1 1	-0-
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	-0-		-0-
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	-0-		-0-
08		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	-0-	80	1	Y	1	1 1	-0-
								1	9				

OIL AND GAS DIVISION

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	728	-0-	-512	-0-	41	1	686	2	Y	1		1
						1	9						
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	94	1	1516	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-	1 1	1
						45	1	708	2	Y	1	2 1	-0-
08	1612 N	754	-0-	-858	-0-	1	9						

 MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

03	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	116	1	1932	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	117	1	1888	2	Y	-0-	1 1	-0-
						112	1	1790	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
07	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	118	1	1839	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
08	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	118	1	1841	2	Y	7	8 1	1
						8	9						

 TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

03	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	132	1	2201	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	132	1	2165	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	132	1	2137	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	125	1	2007	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	151	1	2345	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	149	1	2322	2	Y	11	10 1	2
						12	9						

 STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2317	2	Y	3	29 1	2
						3	9						
04	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	129	1	2105	2	Y	-0-		2
						139	1	2242	2	Y	-0-		2
05	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	139	1	2105	2	Y	2		4
						131	1						
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	131	1						4
						2	9						
07	2294 N	2292	-0-	-2	-0-	138	1	2154	2	Y	-0-		4
						141	1	2210	2	Y	1	1 1	4
08	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2215	2	Y	1	3	1	1
04	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	127	1	2075	2	Y	1	1	1	1
05	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	125	1	2018	2	Y	1	1	1	1
06	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	123	1	1982	2	Y	4	2	1	3
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	133	1	2070	2	Y	3	2	1	4
*08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	134	1	2102	2	Y	8	12	1	-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
03	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	68	1	1131	2	Y	1	2	1	-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	62	1	1008	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	892	-0-	-278	-0-	52	1	840	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	928	-0-	-250	-0-	56	1	872	2	Y	-0-			-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	1	1	1	-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	113	1	1884	2	Y	1	1	1	1
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	1721	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1736 N	1196	-0-	-540	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1068	-0-	-612	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1116	-0-	-620	-0-	68	1	1048	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	72	1	1122	2	Y	2	2	1	-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106														
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	38	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	39	1	601	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	650	-0-	-1	-0-	39	1	611	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	2783	-0-	-472	-0-	158	1	2624	2	Y	1	1	1	1
04	3150 X	2364	-0-	-786	-0-	136	1	2228	2	Y	-0-			1
05	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	102	1	1644	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	150	1	2405	2	Y	2	1	1	1
07	2790 X	1888	-0-	-902	-0-	114	1	1773	2	Y	1	1	1	1
*08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1643	2	Y	2	3	1	-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561														
03	1271 N	726	-0-	-545	-0-	41	1	685	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1230 N	869	-0-	-361	-0-	50	1	819	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	781	-0-	-118	-0-	46	1	735	2	Y	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-			-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	2	Y	1			1
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	Y	2	3	1	-0-
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10359 - 10638														
03	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	67	1	1122	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	63	1	1027	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	932	-0-	-308	-0-	54	1	878	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	871	-0-	-269	-0-	51	1	820	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	890	-0-	-226	-0-	54	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	54	1	849	2	Y	1	1	1	-0-
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	147	1	2443	2	Y	2	3	1	2
04	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	140	1	2291	2	Y	1	2	1	1
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	151	1	2444	2	Y	2	2	1	1
06	2460 N	2366	-0-	-94	-0-	139	1	2225	2	Y	2	2	1	1
07	2511 N	2450	-0-	-61	-0-	148	1	2301	2	Y	1	1	1	1
*08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	149	1	2325	2	Y	5	5	1	1
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
03	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	102	1	1700	2	Y	2	2	1	1
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	126	1	2067	2	Y	-0-			1
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	129	1	2081	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	138	1	2209	2	Y	2	1	1	1
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	137	1	2134	2	Y	2	1	1	2
*08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	140	1	2192	2	Y	11	11	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1785	2	Y	-0-			-0-
04		1800 N	1332	-0-	-468	-0-	77	1	1255	2	Y	-0-			-0-
05		1891 N	1768	-0-	-123	-0-	103	1	1661	2	Y	4			4
06		1830 N	1562	-0-	-268	-0-	92	1	1470	2	Y	-0-			4
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	117	1	1826	2	Y	-0-			4
*08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	2	Y	3	6	1	1
							3	9							

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526															
03		2201 N	2120	-0-	-81	-0-	120	1	1999	2	Y	1	1	1	1
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	2	Y	1	1	1	1
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	138	1	2239	2	Y	2	1	1	2
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	135	1	2164	2	Y	1	2	1	1
07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2378	2	Y	1	1	1	1
*08		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2596	2	Y	10	10	1	1
							11	9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551															
03		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2346	2	Y	1	4	1	1
04		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	Y	1	1	1	1
05		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	159	1	2572	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	2	Y	3	1	1	2
07		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	2	2	1	2
08		2542 N	2228	-0-	-314	-0-	134	1	2088	2	Y	5	7	1	-0-
							6	9							

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495															
03		3410 X	2578	-0-	-832	-0-	146	1	2431	2	Y	1	1	1	1
04		3300 X	2492	-0-	-808	-0-	143	1	2348	2	Y	1	1	1	1
05		3255 X	2792	-0-	-463	-0-	163	1	2629	2	Y	-0-	1	1	-0-
06		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	198	1	3175	2	Y	5	2	1	3
07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2657	2	Y	1	2	1	2
08		2790 X	2672	-0-	-118	-0-	160	1	2501	2	Y	10	11	1	1
							11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	Y	-0-			-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	-0-			-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	111	1	1802	2	Y	2	2	8	-0-
06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	106	1	1703	2	Y	-0-			-0-
*07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	116	1	1797	2	Y	1	1	8	-0-
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	117	1	1827	2	Y	4	1	1	3 8 -0-
						4	9							
POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	117	1	1946	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	3000 N	3109	-0-	109	109	179	1	2929	2	Y	1			1
05	3091 N	2982	-0-	-109	-0-	174	1	2808	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	165	1	2646	2	Y	2	1	1	1
07	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	152	1	2372	2	Y	1	1	1	1
08	3224 X	2460	-0-	-764	-0-	147	1	2306	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648														
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	47	1	780	2	Y	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	632	-0-	-143	-0-	37	1	595	2	Y	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	2	Y	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-			-0-
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	-0-			-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644														
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	142	1	2356	2	Y	-0-	2	1	9
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	147	1	2406	2	Y	2	1	1	10
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	150	1	2429	2	Y	1	1	1	10
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	147	1	2366	2	Y	1	2	1	9
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	2	Y	2	1	1	10
*08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	160	1	2497	2	Y	7	6	1	11
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	3	1 1
						3	9					2
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	130	1	2132	2	Y	1	2 1
						1	9					1
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1979	2	Y	2	2 1
						2	9					1
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1931	2	Y	3	2 1
						3	9					2
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-	1 1
08	2108 N	1785	-0-	-323	-0-	107	1	1675	2	Y	3	3 1
						3	9					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569												
03	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	92	1	1538	2	Y	1	3 1
						1	9					1
04	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	91	1	1494	2	Y	1	1 1
						1	9					1
05	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	96	1	1556	2	Y	-0-	1 1
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	93	1	1489	2	Y	2	1 1
						2	9					-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	Y	1	1 1
						1	9					1
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	3	3 1
						3	9					1

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553												
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-	-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	35	1	579	2	Y	-0-	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	462	-0-	-138	-0-	27	1	435	2	Y	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-	-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421												
03	1984 N	1276	-0-	-708	-0-	72	1	1203	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	126	1	2056	2	Y	1	1
						1	9					1
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	121	1	1960	2	Y	-0-	1 1
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	113	1	1812	2	Y	1	1
						1	9					-0-
07	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	125	1	1941	2	Y	1	1 1
						1	9					1
*08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	2	Y	4	4 1
						4	9					1

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	161	1	2685	2	Y	5	5	1	4
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	159	1	2604	2	Y	2	4	1	2
05	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	155	1	2502	2	Y	2	3	1	1
06	2760 X	2532	-0-	-228	-0-	148	1	2381	2	Y	3	2	1	2
07	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	162	1	2512	2	Y	1	1	1	2
*08	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	164	1	2555	2	Y	6	7	1	1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
03	2170 N	1796	-0-	-374	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1860 N	1510	-0-	-350	-0-	87	1	1423	2	Y	-0-			-0-
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	109	1	1748	2	Y	2	1	1	1
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	2061	2	Y	1	1	1	1
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	Y	1	1	1	1
*08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	135	1	2115	2	Y	4	4	1	1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
03	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	125	1	2083	2	Y	-0-	-0-
04	2040 N	1815	-0-	-225	-0-	105	1	1710	2	Y	-0-	-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2021	2	Y	-0-	-0-
06	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	124	1	1986	2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	107	1	1663	2	Y	2	1
08	2139 N	1704	-0-	-435	-0-	102	1	1599	2	Y	3	3
						3	9					1
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737												
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	Y	-0-	-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	37	1	597	2	Y	-0-	-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	849	2	Y	-0-	-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	Y	-0-	-0-
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-	-0-
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424												
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	71	1	861	2	Y	2	4
						2	9					
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	913	2	Y	3	7
						3	9					
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	970	2	Y	2	9
						2	9					
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	79	1	942	2	Y	-0-	9
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	74	1	931	2	Y	-0-	9
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	Y	3	12
						3	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	62	1	1025	2	Y	-0-	7	1	-0-
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	161	1	2642	2	Y	-0-			-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	93	1	1505	2	Y	1	1	1	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	1244	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	81	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	77	1	1209	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663														
03	2914 X	2519	-0-	-395	-0-	142	1	2369	2	Y	7	12	1	6
04	2820 X	2318	-0-	-502	-0-	133	1	2182	2	Y	3	5	1	4
05	2697 X	2682	-0-	-15	-0-	156	1	2524	2	Y	2	5	1	1
06	2610 X	2381	-0-	-229	-0-	139	1	2234	2	Y	7	4	1	4
07	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	132	1	2046	2	Y	4	3	1	5
08	2108 N	1568	-0-	-540	-0-	93	1	1460	2	Y	14	17	1	2
						15	9							

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
03	930 N	716	-0-	-214	-0-	40	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-			-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	-0-			-0-
*08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	95	1	1559	2	Y	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	106	1	1706	2	Y	-0-			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1611	2	Y	-0-			-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	117	1	1819	2	Y	-0-			-0-
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	2232 N	1886	-0-	-346	-0-	650	1	1236	2	Y	-0-	44
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	664	1	1756	2	Y	-0-	44
05	1984 N	1273	-0-	-711	-0-	156	1	1108	2	Y	8	52
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	447	1	2102	2	Y	63	115
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	488	1	1852	2	Y	10	125
*08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	523	1	1626	2	Y	25 140 1	10

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374												
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	90	1	1087	2	Y	2	5
04	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	88	1	1056	2	Y	4	9
05	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	91	1	1093	2	Y	1	10
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	88	1	1052	2	Y	-0-	10
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-	10
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1118	2	Y	3	13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633												
03	T. A.	104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	18	-0-	18	122	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-	-0-
06	122 X	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526																	
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	-0-					-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	Y	1					1
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	64	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635																	
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	-0-					-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	-0-					-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	-0-					-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					-0-
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	Y	-0-					-0-
*08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	892	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	130	1	2162	2	Y	1	3	1	1
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	123	1	2021	2	Y	2	1	1	2
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	119	1	1918	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1845	2	Y	3	1	1	2
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	2	Y	1	1	1	2
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	128	1	2010	2	Y	13	13	1	2

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512														
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	1927	-0-	-336	-0-	109 1	1818 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111 1	1820 2	Y	1			1
						1 9						
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129 1	2082 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	127 1	2036 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	136 1	2116 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	136 1	2128 2	Y	6	6 1		1
						7 9						

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

03	2387 N	1191	-0-	-1196	-0-	68 1	1122 2	Y	1			1
						1 9						
04	2160 N	1405	-0-	-755	-0-	81 1	1323 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	101 1	1633 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	161 1	2596 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
07	1457 N	649	-0-	-808	-0-	39 1	610 2	Y	-0-	1 1		1
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	127 1	1989 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

03	2387 N	2185	-0-	-202	-0-	124 1	2060 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	159 1	2607 2	Y	-0-			1
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	144 1	2337 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	143 1	2294 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	174 1	2705 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	169 1	2640 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

03	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	160 1	2667 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
04	2940 X	2287	-0-	-653	-0-	132 1	2154 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	81	1	1334	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	88	1	1420	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1364	-0-	-106	-0-	80	1	1284	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	85	1	1328	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	87	1	1359	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514														
03	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	120	1	2002	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
04	2580 X	2157	-0-	-423	-0-	124	1	2032	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	2666 X	2413	-0-	-253	-0-	141	1	2272	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2340 X	2010	-0-	-330	-0-	118	1	1890	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	2418 X	1805	-0-	-613	-0-	109	1	1695	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2418 X	2382	-0-	-36	-0-	142	1	2237	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449														
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	151	1	2506	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	146	1	2383	2	Y	-0-			1
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	148	1	2389	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	116	1	1860	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	2201 N	1670	-0-	-531	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	2480 N	1715	-0-	-765	-0-	103	1	1611	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636														
03	1333 N	951	-0-	-382	-0-	54	1	897	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	Y	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	Y	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	Y	-0-			-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2222	2	Y	4	34	1			3
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	127	1	2077	2	Y	-0-					3
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	133	1	2144	2	Y	-0-					3
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	133	1	2136	2	Y	1					4
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	137	1	2131	2	Y	1					5
*08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	145	1	2267	2	Y	1	1	1			5

 TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

03	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80	1	1337	2	Y	-0-	1	1			7
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	Y	-0-					7
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1544	2	Y	2	1	1			8
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1506	2	Y	2	2	1			8
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	93	1	1451	2	Y	1	1	1			8
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1485	2	Y	7	5	1			10

 VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

03	2759 N	2530	-0-	-229	-0-	143	1	2387	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	140	1	2292	2	Y	-0-					-0-
05	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	142	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	138	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	148	1	2300	2	Y	-0-					-0-
*08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	148	1	2310	2	Y	2	2	1			-0-

 PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	756	2	Y	1			1
						1	9							
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	1054 N	668	-0-	-386	-0-	40	1	627	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436														
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-			-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	36	1	562	2	Y	-0-			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663														
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	94	1	1576	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	78	1	1275	2	Y	-0-			-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	98	1	1573	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	90	1	1451	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1043	-0-	-352	-0-	63	1	980	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	634	-0-	-699	-0-	38	1	596	2	Y	-0-			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606														
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	21	-0-	21	-0-	21	1	20	2	Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450														
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	205	1	3407	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	172	1	2816	2	Y	-0-			1
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	185	1	2987	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	209	1	3353	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3743	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	236	1	3690	2	Y	7	7	1	1
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

03	403 N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	11	-0-	-379	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

03	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	141	1	2346	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
04	2700 N	2085	-0-	-615	-0-	120	1	1965	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	135	1	2173	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	2400 N	2093	-0-	-307	-0-	123	1	1969	2	Y	1				1
						1	9								
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	Y	-0-	1	1		-0-
*08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	141	1	2201	2	Y	3	2	1		1
						3	9								

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	125	1	2083	2	Y	1	3	1		1
						1	9								
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	137	1	2210	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	130	1	2087	2	Y	3	1	1		2
						3	9								
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	159	1	2470	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
*08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	153	1	2387	2	Y	4	6	1		-0-
						4	9								

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

03	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	2	Y	-0-				-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	18	1	287	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-				-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2170 N	1885	-0-	-285	-0-	107	1	1775	2	Y	3	2
						3	9					
04	1920 N	1677	-0-	-243	-0-	97	1	1579	2	Y	1	1
						1	9					
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	105	1	1697	2	Y	2	1
						2	9					
06	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	96	1	1536	2	Y	3	2
						3	9					
07	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	97	1	1510	2	Y	2	2
						2	9					
08	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	97	1	1521	2	Y	5	7
						6	9					-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520												
03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	Y	3	3
						3	9					3
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	110	1	1793	2	Y	1	3
						1	9					1
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	169	1	2725	2	Y	3	2
						3	9					2
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	Y	6	4
						7	9					4
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	163	1	2539	2	Y	4	4
						4	9					4
08	2821 N	2446	-0-	-375	-0-	147	1	2289	2	Y	9	12
						10	9					1
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568												
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	128	1	2127	2	Y	1	1
						1	9					-0-
04	2160 N	1963	-0-	-197	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-	-0-
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	127	1	2050	2	Y	-0-	-0-
06	2190 N	2046	-0-	-144	-0-	120	1	1925	2	Y	1	1
						1	9					1
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	130	1	2021	2	Y	1	1
						1	9					1
*08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	129	1	2015	2	Y	1	2
						1	9					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE
03		1922 N	1855	-0-	-67	-0-	105 1	1750 2	Y		-0-	1 1	-0-
04		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	104 1	1695 2	Y		-0-		-0-
05		1922 N	1831	-0-	-91	-0-	107 1	1724 2	Y		-0-		-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	107 1	1715 2	Y		-0-		-0-
07		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	112 1	1742 2	Y		-0-		-0-
*08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	112 1	1756 2	Y		1	1 1	-0-
							1 9						

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584													
03		1953 N	1762	-0-	-191	-0-	100 1	1662 2	Y		-0-	1 1	-0-
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	113 1	1850 2	Y		1		1
							1 9						
05		1922 N	1586	-0-	-336	-0-	93 1	1493 2	Y		-0-	1 1	-0-
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	112 1	1805 2	Y		3	1 1	2
							3 9						
07		2015 N	1953	-0-	-62	-0-	118 1	1834 2	Y		1	1 1	2
							1 9						
*08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	123 1	1928 2	Y		6	7 1	1
							7 9						

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462													
03		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	130 1	2160 2	Y		3	2 1	2
							3 9						
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	129 1	2118 2	Y		-0-	1 1	1
05		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	133 1	2148 2	Y		1	1 1	1
							1 9						
06		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	129 1	2068 2	Y		1	1 1	1
							1 9						
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	141 1	2189 2	Y		2	2 1	1
							2 9						
*08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	143 1	2232 2	Y		4	5 1	-0-
							4 9						

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706													
03		1922 N	1912	-0-	-10	-0-	108 1	1803 2	Y		1	1 1	-0-
							1 9						
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	111 1	1812 2	Y		-0-		-0-
05		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	102 1	1640 2	Y		-0-		-0-
06		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	101 1	1614 2	Y		-0-		-0-
07		1984 N	1664	-0-	-320	-0-	101 1	1563 2	Y		-0-		-0-
*08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	110 1	1714 2	Y		2	2 1	-0-
							2 9						

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2387 N	1723	-0-	-664	-0-	98	1	1625	2	Y	-0-	7 1	-0-
04	2250 N	1538	-0-	-712	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-		-0-
05	1891 N	1521	-0-	-370	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-		-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	6	2 1	4
						7	9						
07	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	84	1	1303	2	Y	-0-	2 1	2
08	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	82	1	1283	2	Y	-0-	2 1	-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460													
03	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	134	1	2239	2	Y	6	7 1	5
						7	9						
04	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	123	1	2009	2	Y	1	4 1	2
						1	9						
05	2356 N	1831	-0-	-525	-0-	107	1	1722	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
06	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	118	1	1897	2	Y	5	3 1	3
						6	9						
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	149	1	2318	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
*08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	148	1	2314	2	Y	9	11 1	1
						10	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 10		RRCID -> 186312		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9362 - 10654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	109 1	1816 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	114 1	1862 2	Y	-0-		1
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120 1	1936 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	118 1	1892 2	Y	3	1 1	2
						3 9					
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	124 1	1935 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
08	2046 N	1876	-0-	-170	-0-	112 1	1758 2	Y	5	6 1	1
						6 9					

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 186326		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9178 - 10598	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUNNINGHAM "A"		WELL #: 9		RRCID -> 186949		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9190 - 10542	
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	203 1	3376 2	Y	-0-		61
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	198 1	3246 2	Y	-0-	1 1	60
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	208 1	3361 2	Y	-0-		60
06	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	181 1	2907 2	Y	-0-		60
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	211 1	3279 2	Y	82		142
						90 9					
*08	3565 X	3228	-0-	-337	-0-	193 1	3027 2	Y	7	128 1	1 8 20
						8 9					

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187433		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 9240 - 10632	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188362		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9150 - 10608	
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	124 1	2062 2	Y	1	3 1	7
						1 9					
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	113 1	1856 2	Y	2	1 1	8
						2 9					
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	126 1	2025 2	Y	2	2 1	8
						2 9					
06	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	123 1	1979 2	Y	1	2 1	7
						1 9					
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	133 1	2069 2	Y	3	2 1	8
						3 9					
*08	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	143 1	2229 2	Y	8	7 1	9
						9 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320													
03	2263 X	1967	-0-	-296	-0-	111	1	1855	2	Y	1	1 1	1
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	160	1	2615	2	Y	-0-		1
05	3100 N	3608	-0-	508	508	210	1	3397	2	Y	1	1 1	1
06	3000 N	3173	-0-	173	681	186	1	2986	2	Y	1	1 1	1
07	2928 N	2247	-0-	-681	-0-	136	1	2111	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	3472 X	1549	-0-	-1923	-0-	93	1	1455	2	Y	1	1 1	-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738													
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	2	Y	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	5	1	74	2	Y	1	1 1	-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEADMN "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	352 1	1477 2	Y	3		3 8	82
						3 9						
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	347 1	1452 2	Y	-0-			82
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	366 1	1417 2	Y	-0-			82
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	344 1	1449 2	Y	-0-			82
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	344 1	1436 2	Y	33	2 8		113
						36 9						
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	355 1	1539 2	Y	-0-			113

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558												
03	2852 N	2423	-0-	-429	-0-	137 1	2286 2	Y	-0-			-0-
04	2640 N	2372	-0-	-268	-0-	137 1	2235 2	Y	-0-			-0-
05	2480 N	2425	-0-	-55	-0-	141 1	2284 2	Y	-0-			-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	145 1	2334 2	Y	-0-			-0-
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	167 1	2591 2	Y	-0-			-0-
*08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	162 1	2532 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566												
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37 1	611 2	Y	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 2	Y	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38 1	620 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	290	-0-	-250	-0-	17 1	273 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672												
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	Y	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 2	Y	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	257 2	Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 2	Y	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	Y	-0-			-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647															
03		1488 N	984	-0-	-504	-0-	56	1	925	2	Y	3	3	8	-0-
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-			-0-
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	1146	2	Y	2	2	8	-0-
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	-0-			-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-			-0-
*08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	96	1	1506	2	Y	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589															
03		1984 N	1878	-0-	-106	-0-	106	1	1770	2	Y	2	4	1	1
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1655	2	Y	1	1	1	1
05		1891 N	1813	-0-	-78	-0-	106	1	1706	2	Y	1	2	1	-0-
06		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	101	1	1614	2	Y	6	2	1	4
07		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	109	1	1700	2	Y	5	6	1	3
*08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	111	1	1735	2	Y	23	23	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		2170 N	2029	-0-	-141	-0-	115	1	1911	2	Y	3	4 1	2
							3	9						
04		1920 N	1723	-0-	-197	-0-	99	1	1623	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
05		2263 N	2199	-0-	-64	-0-	128	1	2069	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	3	2 1	2
							3	9						
07		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	104	1	1625	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
08		2201 N	1753	-0-	-448	-0-	105	1	1641	2	Y	6	7 1	1
							7	9						

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722														
03		496 N	311	-0-	-185	-0-	18	1	293	2	Y	-0-		-0-
04		450 N	266	-0-	-184	-0-	15	1	251	2	Y	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-		-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-		-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-		-0-
08		434 N	307	-0-	-127	-0-	18	1	289	2	Y	-0-		-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453														
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	162	1	1956	2	Y	18	16 8	5
							20	9						
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	155	1	1857	2	Y	5		10
							6	9						
05		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	169	1	2032	2	Y	20	18 8	12
							22	9						
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	156	1	1852	2	Y	-0-		12
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	158	1	1986	2	Y	-0-		12
08		2201 N	2101	-0-	-100	-0-	155	1	1944	2	Y	2		14
							2	9						

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645														
03		930 N	857	-0-	-73	-0-	45	1	747	2	Y	59	170 1	77
							65	9						
04		870 N	796	-0-	-74	-0-	43	1	697	2	Y	51		128
							56	9						
05		868 N	805	-0-	-63	-0-	43	1	701	2	Y	55	1 8	182
							61	9						
06		840 N	711	-0-	-129	-0-	39	1	631	2	Y	37	169 1	50
							41	9						
07		837 N	806	-0-	-31	-0-	45	1	700	2	Y	55		105
							61	9						
*08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	Y	43	1 8	147
							47	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	373	1	1633	2	Y	11	11	8	8
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	410	1	1709	2	Y	-0-			8
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	448	1	1756	2	Y	-0-			8
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	392	1	1700	2	Y	-0-			8
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	401	1	1687	2	Y	-0-			8
08	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	404	1	1751	2	Y	-0-			8

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604														
03	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	112	1	1861	2	Y	5	2	1	4
04	2130 N	1817	-0-	-313	-0-	105	1	1712	2	Y	-0-	4	1	-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	141	1	2268	2	Y	3	1	1	2
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	136	1	2182	2	Y	3	3	1	2
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	146	1	2261	2	Y	-0-	1	1	1
*08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	150	1	2338	2	Y	1	2	1	-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052												
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977												
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	37	1	623	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	594	-0-	-276	-0-	34	1	560	2	Y	-0-	-0-
05	837 N	683	-0-	-154	-0-	39	1	644	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	265	-0-	-365	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	34	1	529	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	35	1	544	2	Y	-0-	-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	8	1	124	2	Y	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-	-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600												
03	1178 N	846	-0-	-332	-0-	48	1	798	2	Y	-0-	-0-
04	930 N	825	-0-	-105	-0-	47	1	777	2	Y	1	-1
						1	9					
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	53	1	858	2	Y	-0-	-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	Y	2	1
						2	9					
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	Y	2	2
						2	9					
*08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	12	12
						13	9					

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377												
03	3193 X	2953	-0-	-240	-0-	226	1	2727	2	Y	-0-	-0-
04	3090 X	2948	-0-	-142	-0-	226	1	2722	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	224	1	2698	2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	217	1	2590	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	221	1	2764	2	Y	-0-	-0-
*08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	231	1	2892	2	Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577												
03	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	102	1	1697	2	Y	3	1
						3	9					
04	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	96	1	1567	2	Y	-0-	-0-
05	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	102	1	1650	2	Y	3	1
						3	9					
06	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	89	1	1424	2	Y	1	2
						1	9					
07	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	86	1	1345	2	Y	1	1
						1	9					
*08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1397	2	Y	-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	90 1	1491 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
04	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	84 1	1379 2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	92 1	1479 2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	88 1	1415 2	Y	-0-			-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	93 1	1447 2	Y	-0-			-0-
*08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	117 1	1825 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	126 1	2099 2	Y	19	84	1	8
						21 9						
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	126 1	2065 2	Y	-0-			8
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	133 1	2141 2	Y	-0-			8
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	128 1	2049 2	Y	-0-			8
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	137 1	2136 2	Y	2			10
						2 9						
*08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	138 1	2165 2	Y	1	1	1	10
						1 9						

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

03	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	133 1	2215 2	Y	2	4	1	1
						2 9						
04	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	124 1	2035 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	140 1	2261 2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2280 N	2062	-0-	-218	-0-	121 1	1939 2	Y	2	1	1	1
						2 9						
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	142 1	2205 2	Y	2	1	1	2
						2 9						
*08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	148 1	2309 2	Y	4	6	1	-0-
						4 9						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

03	868 N	745	-0-	-123	-0-	42 1	703 2	Y	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	49 1	792 2	Y	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	54 1	868 2	Y	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	52 1	842 2	Y	-0-			-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	50 1	781 2	Y	-0-			-0-
08	930 N	716	-0-	-214	-0-	43 1	672 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614																
03	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	99	1	1653	2	Y	1	1	1			1
04	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	93	1	1526	2	Y	1	1	1			1
05	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	103	1	1659	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	97	1	1563	2	Y	3	1	1			2
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	2	Y	1	1	1			2
08	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	101	1	1586	2	Y	5	6	1			1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615																
03	4061 X	3937	-0-	-124	-0-	222	1	3689	2	Y	24	9	1			37
04	3960 X	3846	-0-	-114	-0-	220	1	3608	2	Y	16	32	1			21
05	4092 X	3991	-0-	-101	-0-	231	1	3739	2	Y	19	4	1			36
06	3960 X	3809	-0-	-151	-0-	222	1	3566	2	Y	19	27	1			28
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	233	1	3622	2	Y	10	26	1			12
08	3999 X	3908	-0-	-91	-0-	233	1	3647	2	Y	25	15	1			22

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609																
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	99	1	1646	2	Y	-0-		-0-
04		1770 N	1735	-0-	-35	-0-	100	1	1635	2	Y	-0-		-0-
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	104	1	1685	2	Y	-0-		-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	-0-		-0-
07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	-0-		-0-
*08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1753	2	Y	-0-		-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577														
03		589 N	495	-0-	-94	-0-	28	1	467	2	Y	-0-		-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-		-0-
05		589 N	489	-0-	-100	-0-	28	1	461	2	Y	-0-		-0-
06		480 N	451	-0-	-29	-0-	26	1	425	2	Y	-0-		-0-
07		496 N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	2	Y	-0-		-0-
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	29	1	455	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445														
03		2635 N	2319	-0-	-316	-0-	131	1	2187	2	Y	1	3 1	1
							1	9						
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	149	1	2446	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
05		2697 N	2663	-0-	-34	-0-	155	1	2508	2	Y	-0-	1 1	-0-
06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	138	1	2216	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
07		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
*08		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	167	1	2605	2	Y	4	4 1	1
							4	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562														
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	132	1	2202	2	Y	3	4 1	2
							3	9						
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	136	1	2232	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	151	1	2431	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	151	1	2431	2	Y	4	4 1	2
							4	9						
07		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	166	1	2578	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
*08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	165	1	2582	2	Y	16	15 1	3
							18	9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627														
03		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	100	1	1664	2	Y	22	93 1	9
							24	9						
04		1710 N	1709	-0-	-1	-0-	98	1	1611	2	Y	-0-		9
05		1736 N	1660	-0-	-76	-0-	97	1	1563	2	Y	-0-		9
06		1740 N	1607	-0-	-133	-0-	94	1	1513	2	Y	-0-		9
07		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	101	1	1565	2	Y	2		11
							2	9						
*08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	106	1	1662	2	Y	-0-		11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	14291 X	13562	-0-	-729	-0-	761	1	12661	2	Y	127	27	1	219
04	13830 X	12954	-0-	-876	-0-	140	9	740	1	Y	98	184	1	133
05	14105 X	13240	-0-	-865	-0-	108	9	764	1	Y	114	11	1	236
06	13410 X	12707	-0-	-703	-0-	125	9	739	1	Y	94	163	1	167
07	13671 X	13147	-0-	-524	-0-	103	9	791	1	Y	53	154	1	65
*08	13547 X	13242	-0-	-305	-0-	58	9	789	1	Y	110	45	1	129
						121	9							
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846														
03	12028 X	11287	-0-	-741	-0-	630	1	10482	2	Y	159	198	1	96
04	11640 X	10496	-0-	-1144	-0-	175	9	598	1	Y	94	11	1	179
05	12028 X	10639	-0-	-1389	-0-	103	9	610	1	Y	154	192	1	141
06	11640 X	9978	-0-	-1662	-0-	169	9	575	1	Y	156	186	1	111
07	11966 X	10390	-0-	-1576	-0-	172	9	624	1	Y	68	7	1	172
*08	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	75	9	641	1	Y	120	208	1	84
						132	9							
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078														
03	37913 X	35398	-0-	-2515	-0-	155	1	35226	2	N	15	23	1	53
04	36540 X	33583	-0-	-2957	-0-	17	9	150	1	N	162	168	1	47
05	37758 X	33458	-0-	-4300	-0-	178	9	155	1	N	8	14	1	41
06	35010 X	31972	-0-	-3038	-0-	9	9	150	1	N	36	8	1	69
07	35526 X	32504	-0-	-3022	-0-	40	9	155	1	N	168	174	1	63
*08	35402 X	32180	-0-	-3222	-0-	185	9	155	1	N	77	77	1	62
						85	9							
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011														
03	30101 X	27180	-0-	-2921	-0-	27125	2	55	9	N	50	19	1	208
04	28350 X	26127	-0-	-2223	-0-	26061	2	66	9	N	60	187	1	81
05	28985 X	26355	-0-	-2630	-0-	26311	2	44	9	N	40	6	1	115
06	27390 X	25096	-0-	-2294	-0-	25020	2	76	9	N	69	3	1	181
07	27869 X	25383	-0-	-2486	-0-	25333	2	50	9	N	45	5	1	221
*08	27187 X	24832	-0-	-2355	-0-	24748	2	84	9	N	76	218	1	78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	23436 X	21154	-0-	-2282	-0-	1199	1	19951	2	N	4	6 1	3
04	22680 X	19721	-0-	-2959	-0-	1135	2	18584	2	N	2	3 1	2
05	23033 X	20623	-0-	-2410	-0-	1202	1	19420	2	N	1	3 1	-0-
06	21720 X	19147	-0-	-2573	-0-	1122	1	18015	2	N	9	3 1	6
07	21545 X	19561	-0-	-1984	-0-	1182	1	18373	2	N	5	7 1	4
08	21142 X	19455	-0-	-1687	-0-	1169	1	18265	2	N	19	22 1	1
							21		9				
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140													
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601													
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		45
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		45
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-		45
06	480 N	161	-0-	-319	-0-	161	2			N	-0-		45
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-		45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		45
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595													
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		89
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		89
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		89
06	330 N	107	-0-	-223	-0-	107	2			N	-0-		89
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-		89
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772													
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		110
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-		110
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		110
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-		110
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-		110
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-		110
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812														
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-			74
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	Y	288	165	1	197
						317	9							
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	2	Y	-0-			197
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	54	1	535	2	Y	-0-			197
07	992 N	593	-0-	-399	-0-	55	1	523	2	Y	14			211
						15	9							
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	62	1	608	2	Y	-0-			211

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345														
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	3	8	17
04	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	1174	2	2	9	Y	2	2	8	17
05	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	18	1	1263	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
06	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	11	1	1175	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	10	1	1237	2	Y	-0-			17
08	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	5	1	1155	2	Y	6	6	8	17
						7	9							

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	195	-0-	-921	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	50	-0-	-250	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-			60
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			60
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	758	2	Y	-0-			60
06		1290 N	563	-0-	-727	-0-	5	1	558	2	Y	-0-			60
07		806 N	667	-0-	-139	-0-	5	1	662	2	Y	-0-			60
08		775 N	645	-0-	-130	-0-	3	1	642	2	Y	-0-			60

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252															
03		682 N	392	-0-	-290	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
04		930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	9	1	595	2	Y	-0-			-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	2	Y	-0-			-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	7	1	865	2	Y	-0-			-0-
*08		744 X	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285															
03	T. A.		23	-0-	23	800	23	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	800					Y	-0-			-0-
05	800 X		-0-	-0-	-800	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280															
03		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			87
04		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			87
05		899 X	822	-0-	-77	-0-	12	1	810	2	Y	-0-			87
06		930 X	673	-0-	-257	-0-	6	1	667	2	Y	-0-			87
07		1116 X	940	-0-	-176	-0-	7	1	933	2	Y	-0-			87
*08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	2	Y	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 166417		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
*11	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	252 X	170	-0-	-82	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
*03	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	
*04	240 X	147	-0-	-93	-0-	145	2	N	2	8	
*05	471 X	471	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-	
*06	720 X	238	-0-	-482	-0-	2	1	N	-0-	-0-	
*07	744 X	409	-0-	-335	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
*08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	N	5	8	
						6	9				

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 166920		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167251		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322			
03	1116 N	901	-0-	-215	-0-	901	2	N	-0-	25	
04	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	2	N	-0-	25	
05	961 N	905	-0-	-56	-0-	13	1	N	-0-	25	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	25	
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	7	1	N	-0-	25	
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	25	

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 3		RRCID -> 172931		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 4		RRCID -> 177611		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183245		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	1111	-0-	-1524	-0-	1111 2			N	-0-			25
04	2550 X	1816	-0-	-734	-0-	1816 2			N	-0-			25
05	1395 X	1239	-0-	-156	-0-	17 1	1214 2		N	7	7 8		25
						8 9							
06	1140 X	1058	-0-	-82	-0-	10 1	1040 2		N	7	7 8		25
						8 9							
07	1891 X	646	-0-	-1245	-0-	5 1	641 2		N	-0-			25
08	1891 X	942	-0-	-949	-0-	4 1	936 2		N	2	2 8		25
						2 9							

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464													
03	682 N	261	-0-	-421	-0-	261 2			N	-0-			30
04	870 N	826	-0-	-44	-0-	826 2			N	-0-			30
05	930 N	284	-0-	-646	-0-	4 1	280 2		N	-0-			30
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	7 1	799 2		N	-0-			30
07	868 N	93	-0-	-775	-0-	1 1	92 2		N	-0-			30
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1 1	372 2		N	-0-			30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	8 1	664 2		N	-0-			-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	65	-0-	65	65	1 1	64 2		N	-0-			31
06	14B2 EXT	12	-0-	12	77	12 2			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	77				N	-0-			31
08	14B2 EXT	3	-0-	3	80	3 2			N	-0-			31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385													
03	2046 X	1723	-0-	-323	-0-	1722 2	1 9		N	1	1 8		25
04	1980 X	1657	-0-	-323	-0-	1656 2	1 9		N	1	1 8		25
05	1736 X	1673	-0-	-63	-0-	24 1	1648 2		N	1	1 8		25
						1 9							
06	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	15 1	1656 2		N	1	1 8		25
						1 9							
07	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	12 1	1563 2		N	-0-			25
*08	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	10 1	2572 2		N	2	2 8		25
						2 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807															
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-				29
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-				29
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	Y	-0-				29
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				29
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				29
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378															
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				20
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				20
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	N	-0-				20
06	630 N	447	-0-	-183	-0-	4	1	443	2	N	-0-				20
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	4	1	467	2	N	-0-				20
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	2	N	-0-	1	1	8	20
						1	9								

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465															
03	1023 N	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-				-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	14	1	992	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	10	1	1108	2	N	-0-				-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	8	1	990	2	N	-0-				-0-
08	992 N	936	-0-	-56	-0-	4	1	931	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476																			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495																			
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					27	
04	960	N	498	-0-	-462	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27	
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-					27	
06	810	N	551	-0-	-259	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-					27	
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	-0-	3	1	368	2	N	-0-					27	
08	713	N	445	-0-	-268	-0-	-0-	2	1	443	2	N	-0-					27	

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372																			
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	2			N	-0-					28	
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	-0-	385	2			N	-0-					28	
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	-0-	5	1	327	2	N	-0-					28	
06	360	N	172	-0-	-188	-0-	-0-	2	1	170	2	N	-0-					28	
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					28	
08	341	N	146	-0-	-195	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					28	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350																			
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					52	
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	-0-	395	2			N	-0-					52	
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	419	2	N	-0-					52	
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	-0-	3	1	314	2	N	-0-					52	
07	403	N	113	-0-	-290	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					52	
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					52	

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366																			
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	-0-	471	2			N	-0-					44	
04	570	X	483	-0-	-87	-0-	-0-	483	2			N	-0-					44	
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	521	2	N	-0-					44	
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1784	2	N	-0-					44	
07	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1323	2	N	-0-					44	
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	935	2	N	-0-					44	

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION											
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED										CAPACITY	
//CONT.// 742143											
NORTH TATUM										WELL #: 1SW RRCID -> 206126	
										COMPL. DATE 03/10/2008	
										TOTAL DEPTH 4000	
										PERF. 3122 - 3886	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 4	
										RRCID -> 206359	
										COMPL. DATE 06/17/2004	
										TOTAL DEPTH 10620	
										PERF. 9021 - 10489	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	23
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	23
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	4	1	286	2	N	23
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	2	1	200	2	N	23
07	341 N	147	-0-	-194	-0-	1	1	146	2	N	23
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	1	1	168	2	N	23

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 5	
										RRCID -> 206378	
										COMPL. DATE 10/19/2004	
										TOTAL DEPTH 10740	
										PERF. 9198 - 10597	
03	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2		Y	-0-	-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		Y	-0-	-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-
06	420 N	220	-0-	-200	-0-	2	1	218	2	Y	-0-
07	465 N	135	-0-	-330	-0-	1	1	134	2	Y	-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	2	Y	-0-

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 6	
										RRCID -> 206381	
										COMPL. DATE 11/13/2004	
										TOTAL DEPTH 10700	
										PERF. 9072 - 10562	
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-	39
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-	39
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	16	1	1102	2	Y	39
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	39
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	10	1	1220	2	Y	39
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	4	1	1095	2	Y	39

RICHARDSON GAS UNIT										WELL #: 2	
										RRCID -> 207595	
										COMPL. DATE 10/12/2004	
										TOTAL DEPTH 10700	
										PERF. 9100 - 10539	
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	2	Y	-0-
06	750 N	577	-0-	-173	-0-	5	1	572	2	Y	-0-
07	868 N	530	-0-	-338	-0-	4	1	526	2	Y	-0-
08	589 N	433	-0-	-156	-0-	2	1	431	2	Y	-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT										WELL #: 5	
										RRCID -> 207827	
										COMPL. DATE 12/25/2004	
										TOTAL DEPTH 10650	
										PERF. 9017 - 10505	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	27
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-	27
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	N	27
06	660 N	323	-0-	-337	-0-	3	1	320	2	N	27
07	775 N	369	-0-	-406	-0-	3	1	366	2	N	27
08	527 N	322	-0-	-205	-0-	1	1	321	2	N	27

BLAND GAS UNIT										WELL #: 3	
										RRCID -> 207844	
										COMPL. DATE 12/29/2004	
										TOTAL DEPTH 10550	
										PERF. 8994 - 10385	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2			N	-0-		55
04	360 N	344	-0-	-16	-0-		344 2			N	-0-		55
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		4 1	282 2		N	-0-		55
06	360 N	277	-0-	-83	-0-		3 1	274 2		N	-0-		55
07	341 N	164	-0-	-177	-0-		1 1	163 2		N	-0-		55
08	279 N	63	-0-	-216	-0-		63 2			N	-0-		55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518													
03	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-		1561 2	10 9		N	9	9 8	-0-
04	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		1785 2	4 9		N	4	4 8	-0-
05	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		24 1	1633 2		N	6	6 8	-0-
							7 9						
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-		15 1	1634 2		N	5	5 8	-0-
							6 9						
07	1860 X	1416	-0-	-444	-0-		11 1	1405 2		N	-0-		-0-
08	1860 X	1620	-0-	-240	-0-		6 1	1604 2		N	9	9 8	-0-
							10 9						

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549													
03	2294 X	1828	-0-	-466	-0-		1826 2	2 9		Y	2	2 8	-0-
04	2220 X	2147	-0-	-73	-0-		2146 2	1 9		Y	1	1 8	-0-
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		32 1	2194 2		Y	1	1 8	-0-
							1 9						
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		22 1	2322 2		Y	1	1 8	-0-
							1 9						
07	2232 X	1994	-0-	-238	-0-		15 1	1979 2		Y	-0-		-0-
08	2232 N	1361	-0-	-871	-0-		5 1	1355 2		Y	1	1 8	-0-
							1 9						

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574													
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1154 2	4 9		N	4	4 8	74
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1410 2	2 9		N	2	2 8	74
05	1147 N	688	-0-	-459	-0-		10 1	674 2		N	4	4 8	74
							4 9						
06	1110 N	701	-0-	-409	-0-		6 1	692 2		N	3	3 8	74
							3 9						
07	1240 N	645	-0-	-595	-0-		5 1	640 2		N	-0-		74
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-		4 1	986 2		N	3	3 8	74
							3 9						

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358													
03	3379 X	1541	-0-	-1838	-0-		1541 2			N	-0-		18
04	3270 X	1639	-0-	-1631	-0-		1639 2			N	-0-		18
05	2201 X	1658	-0-	-543	-0-		24 1	1634 2		N	-0-		18
06	1590 X	1204	-0-	-386	-0-		11 1	1193 2		N	-0-		18
07	1705 X	1448	-0-	-257	-0-		11 1	1437 2		N	-0-		18
08	1705 X	1582	-0-	-123	-0-		6 1	1576 2		N	-0-		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364																
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	N	6	6	8			25
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2		3	9	N	3	3	8		25
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	26	1	1786	2	N	4	4	8			25
						4	9									
06	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	15	1	1593	2	N	3	3	8			25
						3	9									
07	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	12	1	1485	2	N	-0-	-0-				25
08	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	6	1	1585	2	N	7	7	8			25
						8	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752																
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	-0-				40
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	-0-				40
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-				40
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-				40
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-	-0-				40
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-	-0-				40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		589 X	376	-0-	-213	-0-	376	2		N	-0-	31
04		540 X	341	-0-	-199	-0-	341	2		N	-0-	31
05		403 X	364	-0-	-39	-0-	5	1	359	2	N	31
06		360 X	329	-0-	-31	-0-	3	1	326	2	N	31
07		372 X	322	-0-	-50	-0-	2	1	320	2	N	31
08		372 X	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	2	N	31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195												
03		1209 X	855	-0-	-354	-0-	848	2	7	9	N	25
04		1170 X	662	-0-	-508	-0-	660	2	2	9	N	25
05		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1256	2	N	25
							4	9				
06		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	N	25
							3	9				
07		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	2	N	25
08		1271 X	1163	-0-	-108	-0-	5	1	1156	2	N	25
							2	9				

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	54
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	54
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	54
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	N	54
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	1	331	2	N	54
08		248 N	244	-0-	-4	-0-	1	1	243	2	N	54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	125
04		540 N	201	-0-	-339	-0-	201	2			N	125
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	2	1	126	2	N	125
06		270 N	158	-0-	-112	-0-	1	1	157	2	N	125
07		217 N	160	-0-	-57	-0-	1	1	159	2	N	125
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	515	2	N	125
							1	9				

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454												
03		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1435	2	58	9	N	75
04		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	75
05		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	25	1	1722	2	N	75
							6	9				
06		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	15	1	1660	2	N	75
							3	9				
07		1550 X	1526	-0-	-24	-0-	12	1	1511	2	N	75
							3	9				
08		1767 X	1509	-0-	-258	-0-	6	1	1495	2	N	75
							8	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 X	1662	-0-	-446	-0-	1655	2	7	9	N	6	6 8	120
04	2040 X	1729	-0-	-311	-0-	1725	2	4	9	N	4	4 8	120
05	2015 X	1963	-0-	-52	-0-	28	1	1929	2	N	5	5 8	120
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	6	9	20	1	N	4	4 8	120
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	4	9	17	1	N	4	4 8	120
08	1953 X	1929	-0-	-24	-0-	8	1	1915	2	N	5	5 8	120
						6	9						

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10360 - 10578													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636													
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2 8	49
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	1 8	49
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	1	1 8	49
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	1	9	3	1	N	1	1 8	49
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	1	9	2	1	N	1	1 8	49
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	1	9	1	1	N	-0-	-0-	49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390													
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	2 8	55
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1 8	55
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1426	2	N	1	1 8	55
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1	9	12	1	N	1	1 8	55
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	N	1	1 8	55
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	1	9	4	1	N	-0-	-0-	55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358													
03	2046 X	904	-0-	-1142	-0-	904	2			N	-0-	-0-	131
04	1980 X	310	-0-	-1670	-0-	310	2			N	-0-	-0-	131
05	1798 X	1589	-0-	-209	-0-	23	1	1566	2	N	-0-	-0-	131
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	12	1	1337	2	N	-0-	-0-	131
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	12	1	1514	2	N	-0-	-0-	131
08	1581 X	1298	-0-	-283	-0-	5	1	1293	2	N	-0-	-0-	131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	95
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2			N	95
05		558 N	399	-0-	-159	-0-	6 1	393 2		N	95
06		630 N	302	-0-	-328	-0-	3 1	299 2		N	95
07		558 N	528	-0-	-30	-0-	4 1	524 2		N	95
*08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	2 1	550 2		N	95

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481											
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1800 2	66 9		N	135
04		1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1682 2	6 9		N	140
05		1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1711 2			N	140
06		1770 N	1471	-0-	-299	-0-	1471 2			N	140
07		1736 N	1235	-0-	-501	-0-	1201 2	34 9		N	171
08		1705 N	1011	-0-	-694	-0-	1011 2			N	171

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672											
03		465 N	199	-0-	-266	-0-	199 2			Y	-0-
04		300 N	212	-0-	-88	-0-	212 2			Y	-0-
05		279 N	267	-0-	-12	-0-	4 1	263 2		Y	-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	2 1	233 2		Y	-0-
07		217 N	68	-0-	-149	-0-	1 1	67 2		Y	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409											
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9		N	50
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2			N	50
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	3 1	215 2		N	50
06		210 N	184	-0-	-26	-0-	2 1	182 2		N	50
07		186 N	171	-0-	-15	-0-	1 1	170 2		N	50
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	1 1	178 2		N	50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	26 1	1794 2		N	-0-
							17 9				
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	17 1	1807 2		N	-0-
							28 9				
07		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	8 1	1042 2		N	-0-
							28 9				
08		1829 X	815	-0-	-1014	-0-	3 1	775 2		N	-0-
							37 9				

MARTIN GUL WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830											
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
03		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2105	2	123	9	N	176
04		2250 X	1580	-0-	-670	-0-	1580	2			N	176
05		2325 X	1802	-0-	-523	-0-	1802	2			N	176
06		2250 X	2144	-0-	-106	-0-	2086	2	58	9	N	57
07		2294 X	1175	-0-	-1119	-0-	1175	2			N	57
08		2232 X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			N	57

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781												
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	21
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	21
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	21
06		930 N	318	-0-	-612	-0-	318	2			Y	21
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	21
08		992 X	215	-0-	-777	-0-	215	2			Y	21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758												
03		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	565	1	2341	2	Y	-0-
04		2550 N	2232	-0-	-318	-0-	334	1	1898	2	Y	-0-
05		2108 N	1456	-0-	-652	-0-	266	1	1190	2	Y	-0-
06		2550 N	1309	-0-	-1241	-0-	344	1	965	2	Y	-0-
07		2294 N	1932	-0-	-362	-0-	208	1	1724	2	Y	-0-
08		2914 X	139	-0-	-2775	-0-	87	1	52	2	Y	-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806												
03		372 N	339	-0-	-33	-0-	82	1	257	2	N	27
04		300 N	264	-0-	-36	-0-	104	1	160	2	N	27
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	118	1	180	2	N	27
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	112	1	131	2	N	52
							28	9				
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	234	2	N	52
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	109	1	190	2	N	54
							2	9				

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682												
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	28
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	28
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	N	28
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	1	1	116	2	N	28
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	1	1	89	2	N	28
08		186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	-0-	940	2	1	9	N	45
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	45
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	889	2	N	45
							1	9				
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	-0-	7	1	788	2	N	45
							1	9				
07	992 N	806	-0-	-186	-0-	-0-	6	1	799	2	N	45
							1	9				
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	-0-	3	1	796	2	N	45
							6	9				

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436												
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2			N	27
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	27
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	27
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	143	2	N	27
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	64	2			N	27
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	27

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442												
03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	107
04	1410 X	1225	-0-	-185	-0-	-0-	1225	2			N	107
05	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1548	2	N	107
06	1680 X	974	-0-	-706	-0-	-0-	9	1	965	2	N	107
07	1736 X	793	-0-	-943	-0-	-0-	6	1	787	2	N	107
08	1736 X	1070	-0-	-666	-0-	-0-	4	1	1066	2	N	107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514												
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	-0-	64	2			N	155
04	390 N	80	-0-	-310	-0-	-0-	80	2			N	155
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	155
							2	9				
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	58	2	N	155
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	2			N	155
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	60	2	1	9	N	155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405												
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	159
							46	9				
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	-0-	26	1	492	2	N	159
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	159
06	660 N	465	-0-	-195	-0-	-0-	23	1	442	2	N	159
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	159
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	689	2	N	27
							35	9				

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458												
03	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	-0-	131	1	2263	2	N	130
04	2430 X	1971	-0-	-459	-0-	-0-	100	1	1871	2	N	130
05	2511 X	1375	-0-	-1136	-0-	-0-	78	1	1297	2	N	130
06	2310 X	2294	-0-	-16	-0-	-0-	116	1	2178	2	N	130
07	2387 X	2362	-0-	-25	-0-	-0-	127	1	2235	2	N	130
08	2387 X	2225	-0-	-162	-0-	-0-	112	1	2113	2	N	130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	1612 X	1190	-0-	-422	-0-	64 1	1109 2	N	15	15 8	27	
04	1560 X	1301	-0-	-259	-0-	17 9	1235 2	N	-0-		27	
05	1488 X	1276	-0-	-212	-0-	66 1	1204 2	N	-0-		27	
06	1380 X	1108	-0-	-272	-0-	72 1	1052 2	N	-0-		27	
07	1395 X	1238	-0-	-157	-0-	56 1	1172 2	N	-0-		27	
08	1333 X	1212	-0-	-121	-0-	66 1	1151 2	N	-0-		27	

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900												
03	3162 X	1333	-0-	-1829	-0-	14 1	1319 2	Y	-0-		90	
04	2370 X	1136	-0-	-1234	-0-	12 1	1124 2	Y	-0-		90	
05	2449 X	2055	-0-	-394	-0-	21 1	2033 2	Y	1	1 8	90	
06	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	1 9	2141 2	Y	9		99	
07	1798 X	1332	-0-	-466	-0-	10 9	1318 2	Y	-0-		99	
*08	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	14 1	2476 2	Y	1	1 8	99	
						28 1						
						1 9						

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784												
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	38 1	121 2	N	-0-		120	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	16 1	24 2	N	-0-		120	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	6 1	10 2	N	-0-		120	
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-		120	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	4 1	12 2	N	-0-		120	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	11 1	19 2	N	-0-		120	

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SWEP CO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536												
03	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1238 2	2 9	N	2	2 8	102	
04	750 X	497	-0-	-253	-0-	496 2	1 9	N	1	1 8	102	
05	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	20 1	1399 2	N	1	1 8	102	
06	1200 X	1074	-0-	-126	-0-	1 9	1063 2	N	1	1 8	102	
07	1240 X	1002	-0-	-238	-0-	10 1	993 2	N	1	1 8	102	
08	1426 X	1037	-0-	-389	-0-	8 1	1032 2	N	1	1 8	102	
						1 9						
						4 1						
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		713 N	524	-0-	-189	-0-	524 2			N	-0-			95
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-			95
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	9 1	629 2		N	-0-			95
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	5 1	574 2		N	-0-			95
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	6 1	791 2		N	-0-			95
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	3 1	658 2		N	11	11 8		95
							12 9							

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

03		1829 X	1299	-0-	-530	-0-	1299 2			N	-0-			74
04		1770 X	1558	-0-	-212	-0-	1558 2			N	-0-			74
05		1891 X	1119	-0-	-772	-0-	16 1	1103 2		N	-0-			74
06		1830 X	1609	-0-	-221	-0-	15 1	1594 2		N	-0-			74
07		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	16 1	2077 2		N	-0-			74
08		1612 X	1553	-0-	-59	-0-	6 1	1547 2		N	-0-			74

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

03		248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2			N	-0-			32
04		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2			N	-0-			32
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	3 1	212 2		N	-0-			32
06		210 N	185	-0-	-25	-0-	2 1	183 2		N	-0-			32
07		217 N	181	-0-	-36	-0-	1 1	180 2		N	-0-			32
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	1 1	178 2		N	-0-			32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	1292	-0-	-1033	-0-	71	1	1221	2	N	-0-			181
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	131	1	2435	2	N	-0-			181
05	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	134	1	2234	2	N	-0-			181
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	121	1	2285	2	N	-0-			181
07	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	125	1	2202	2	N	-0-			181
08	2666 X	2198	-0-	-468	-0-	110	1	2088	2	N	-0-			181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	43	-0-	43	43	1	1	42	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	36	-0-	36	79	36	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-			-0-
*08	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					N	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601														
03	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1543	2	6	9	N	5	5	8	189
04	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1477	2	3	9	N	3	3	8	189
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	20	1	1411	2	N	4	4	8	189
						4	9							
06	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	12	1	1307	2	N	3	3	8	189
						3	9							
07	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	11	1	1366	2	N	3	3	8	189
						3	9							
08	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	4	1	1061	2	N	7	7	8	189
						8	9							

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360														
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8	127
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	246	2	1	9	N	1	1	8	127
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	N	1	1	8	127
						1	9							
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	2	1	243	2	N	1	1	8	127
						1	9							
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	2	1	238	2	N	1	1	8	127
						1	9							
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			127

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190														
03	1054 X	558	-0-	-496	-0-	547	2	11	9	N	10	10	8	-0-
04	1020 X	973	-0-	-47	-0-	967	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	1054 X	371	-0-	-683	-0-	5	1	366	2	N	-0-			-0-
06	690 X	573	-0-	-117	-0-	5	1	565	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
07	992 X	932	-0-	-60	-0-	7	1	922	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
08	992 X	255	-0-	-737	-0-	1	1	250	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	620 X	240	-0-	-380	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8	47	
04	600 X	279	-0-	-321	-0-	279	2			N	-0-			47	
05	527 X	479	-0-	-48	-0-	7	1	471	2	N	1	1	8	47	
06	510 X	438	-0-	-72	-0-	4	1	433	2	N	1	1	8	47	
07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	N	1	1	8	47	
*08	535 X	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	2	N	-0-			47	

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

03	1891 X	1706	-0-	-185	-0-	1669	2	37	9	N	34	12	8	67
04	1830 X	1681	-0-	-149	-0-	1674	2	7	9	N	6	6	8	67
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	27	1	1851	2	N	12	12	8	67
06	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	13	9	16	1	N	8	8	8	67
07	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	9	9	13	1	N	8	8	8	67
08	1891 X	1647	-0-	-244	-0-	9	9	6	1	N	9	9	8	67
						10	9							

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1	1	8	67
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8	67
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	N	1	1	8	67
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	296	2	N	1	1	8	67
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	3	1	375	2	N	1	1	8	67
08	403 N	290	-0-	-113	-0-	1	1	288	2	N	1	1	8	67
						1	9							

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

03	2418 X	2057	-0-	-361	-0-	2057	2			N	-0-			25
04	2340 X	1985	-0-	-355	-0-	1985	2			N	-0-			25
05	2232 X	2147	-0-	-85	-0-	30	1	2117	2	N	-0-			25
06	2130 X	2027	-0-	-103	-0-	19	1	2008	2	N	-0-			25
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	16	1	2070	2	N	-0-			25
08	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	8	1	2072	2	N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03		2759 X	1255	-0-	-1504	-0-	1255	2		N	-0-	27
04		1230 X	829	-0-	-401	-0-	829	2		N	-0-	27
05		2077 X	843	-0-	-1234	-0-	12	1	831	2	N	27
06		2010 X	1404	-0-	-606	-0-	13	1	1391	2	N	27
07		2077 X	739	-0-	-1338	-0-	6	1	733	2	N	27
08		1240 X	669	-0-	-571	-0-	3	1	666	2	N	27

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
08		T. A.	29	-0-	29	29	29	2		N	-0-	66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523												
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	35
04		390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2		N	-0-	35
05		434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2		N	-0-	35
06		360 N	152	-0-	-208	-0-	152	2		N	-0-	35
07		279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2		N	-0-	35
08		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-	35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338												
03		1209 X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2		N	-0-	52
04		1170 X	752	-0-	-418	-0-	752	2		N	-0-	52
05		1860 X	891	-0-	-969	-0-	13	1	878	2	N	52
06		1800 X	603	-0-	-1197	-0-	6	1	595	2	N	52
							2	9				
07		1860 X	560	-0-	-1300	-0-	4	1	554	2	N	52
							2	9				
*08		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	8	1	2107	2	N	52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386												
03		T. A.	21	-0-	21	76	21	2		N	-0-	49
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-	49
05		76 X	-0-	-0-	-76	-0-				N	-0-	49
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366												
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	78
04		900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	78
05		868 N	394	-0-	-474	-0-	6	1	388	2	N	78
06		840 N	239	-0-	-601	-0-	2	1	237	2	N	78
07		868 N	239	-0-	-629	-0-	2	1	237	2	N	78
08		403 N	217	-0-	-186	-0-	1	1	216	2	N	78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	258 1	4464 2	N	-0-		45
04		4290 X	4241	-0-	-49	-0-	216 1	4025 2	N	-0-		45
05		4433 X	4312	-0-	-121	-0-	244 1	4068 2	N	-0-		45
06		4530 X	4441	-0-	-89	-0-	224 1	4217 2	N	-0-		45
07		4681 X	3874	-0-	-807	-0-	208 1	3666 2	N	-0-		45
*08		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	239 1	4516 2	N	-0-		45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

03		1612 X	51	-0-	-1561	-0-	51 2		N	-0-		56
04		1020 X	989	-0-	-31	-0-	989 2		N	-0-		56
05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	15 1	1066 2	N	-0-		56
06		879 X	879	-0-	-0-	-0-	8 1	871 2	N	-0-		56
07		1023 X	771	-0-	-252	-0-	6 1	765 2	N	-0-		56
08		1085 X	1023	-0-	-62	-0-	4 1	1019 2	N	-0-		56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

03		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		134
04		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		134
05		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	16 1	1080 2	N	-0-		134
06		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	11 1	1190 2	N	-0-		134
07		1116 X	968	-0-	-148	-0-	7 1	961 2	N	-0-		134
08		1116 X	761	-0-	-355	-0-	3 1	758 2	N	-0-		134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10590 - 10874

03		2449 X	443	-0-	-2006	-0-	86 1	357 2	Y	-0-		-0-
04		1800 X	1417	-0-	-383	-0-	212 1	1205 2	Y	-0-		-0-
05		1860 X	1530	-0-	-330	-0-	280 1	1250 2	Y	-0-		-0-
06		1290 X	930	-0-	-360	-0-	244 1	686 2	Y	-0-		-0-
07		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	170 1	1408 2	Y	-0-		-0-
08		1519 X	319	-0-	-1200	-0-	199 1	120 2	Y	-0-		-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
05	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	27	1	1888	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	22	1	2389	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
07	3224 X	2096	-0-	-1128	-0-	16	1	2078	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
08	3224 X	2280	-0-	-944	-0-	9	1	2263	2	Y	7	7 8		-0-
						8	9							

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070														
03	1581 N	1050	-0-	-531	-0-	114	1	934	2	Y	2			2
						2	9							
04	1290 N	1003	-0-	-287	-0-	1003	2			Y	-0-	2 1		-0-
05	1271 N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-			-0-
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920														
03	589 N	406	-0-	-183	-0-	44	1	362	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864														
03	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	1625	2	14	9	N	13	169 1	2 8	49
04	1860 X	1475	-0-	-385	-0-	1472	2	3	9	N	3	3 8		49
05	1922 X	960	-0-	-962	-0-	959	2	1	9	N	1	1 8		49
06	1860 X	392	-0-	-1468	-0-	389	2	3	9	N	3			52
07	1922 X	818	-0-	-1104	-0-	815	2	3	9	N	3	3 8		52
08	1643 X	148	-0-	-1495	-0-	148	2			N	-0-			52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	2	18	9	N	16	16	8	137
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7	7	8	137
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	2	N	11	11	8	137
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	12	9	9	1	N	9	9	8	137
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	10	9	987	2	N	9	9	8	137
08	1054 N	982	-0-	-72	-0-	8	1	10	9	N	9	9	8	137
						4	1	965	2	N	12	12	8	137
						13	9							

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405														
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
04	4050 X	80	-0-	-3970	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870														
03	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	13	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	12	1	1164	2	Y	-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	2	2	8	-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	12	1	1252	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	14	1	1088	2	Y	-0-			-0-
						14	1	1195	2	Y	-0-			-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680														
03	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	930	1	6357	2	N	73	3	8	167
04	7170 X	6855	-0-	-315	-0-	80	9	930	1	N	220	179	1	206
05	7409 X	6729	-0-	-680	-0-	242	9	5683	2	N	2	2	8	206
06	7170 X	6319	-0-	-851	-0-	961	1	5766	2	N	1	1	8	206
07	7378 X	4681	-0-	-2697	-0-	2	9	930	1	N	1	1	8	206
08	7378 X	4825	-0-	-2553	-0-	1	9	713	1	N	1	1	8	206
						1	9	3967	2	N	7	1	8	212
						961	1	3856	2	N	7	1	8	212
						8	9							

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
03	6851 X	6787	-0-	-64	-0-	560	1	6224	2	N	3	3	8	66
04	6630 X	6085	-0-	-545	-0-	3	9	448	1	N	3	3	8	66
05	6727 X	6392	-0-	-335	-0-	3	9	585	1	N	2	2	8	66
06	6570 X	6446	-0-	-124	-0-	2	9	576	1	N	142	1	8	207
07	6789 X	6261	-0-	-528	-0-	156	9	596	1	N	16	3	8	220
08	6789 X	6354	-0-	-435	-0-	596	1	5647	2	N	19	1	8	238
						18	9	5744	2	N	19	1	8	238
						589	1							
						21	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011													TOTAL DEPTH	10355	PERF.11885	- 13973
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	17918 X	10922	-0-	-6996	-0-	10901 2	21 9	Y	19	19 8	34					
04	17340 X	10990	-0-	-6350	-0-	10987 2	3 9	Y	3	3 8	34					
05	17918 X	13081	-0-	-4837	-0-	185 1	12885 2	Y	10	10 8	34					
06	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	134 1	14453 2	Y	3	3 8	34					
07	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	121 1	15454 2	Y	3	3 8	34					
*08	15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	60 1	15279 2	Y	8	8 8	34					

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013													TOTAL DEPTH	10802	PERF.11210	- 13772
03	8742 X	8029	-0-	-713	-0-	81 1	7937 2	Y	10	67 1	2 8	8				
04	8580 X	7334	-0-	-1246	-0-	75 1	7257 2	Y	2	2 8	8					
*05	8866 X	7341	-0-	-1525	-0-	75 1	7212 2	Y	49	28 1	2 8	27				
*06	8580 X	6937	-0-	-1643	-0-	71 1	6767 2	Y	90	52 1	1 8	64				
*07	8308 X	7316	-0-	-992	-0-	78 1	7226 2	Y	11	53 1	2 8	20				
08	8029 X	7348	-0-	-681	-0-	82 1	7203 2	Y	57	1 8	76					

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012													TOTAL DEPTH	10748	PERF.10983	- 16905
03	26319 X	24383	-0-	-1936	-0-	246 1	24036 2	Y	92	111 1	7 8	84				
04	25230 X	22008	-0-	-3222	-0-	226 1	21775 2	Y	6	6 8	84					
*05	25575 X	22289	-0-	-3286	-0-	227 1	21934 2	Y	116	131 1	4 8	65				
*06	24570 X	21558	-0-	-3012	-0-	222 1	21091 2	Y	223	126 1	4 8	158				
*07	24738 X	22798	-0-	-1940	-0-	242 1	22516 2	Y	36	131 1	6 8	57				
08	24397 X	21981	-0-	-2416	-0-	244 1	21570 2	Y	152	4 8	205					

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014													TOTAL DEPTH	10361	PERF.10518	- 16802
03	10292 X	9655	-0-	-637	-0-	9381 2	274 9	N	249	185 1	69 8	52				
04	9960 X	9354	-0-	-606	-0-	9318 2	36 9	N	33	33 8	52					
05	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	145 1	10110 2	N	199	177 1	47 8	27				
06	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	88 1	9488 2	N	212	171 1	40 8	28				
07	9672 X	9574	-0-	-98	-0-	74 1	9456 2	N	40	40 8	28					
08	10478 X	9435	-0-	-1043	-0-	37 1	9345 2	N	48	48 8	28					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		38254 X	35408	-0-	-2846	-0-	1643	1	33274	2	N	446	356	125 8 57
							491	9						
04		37020 X	32496	-0-	-4524	-0-	1484	1	30518	2	N	449	363	1 58 8 85
							494	9						
05		37262 X	34373	-0-	-2889	-0-	1643	1	32158	2	N	520	352	1 96 8 157
							572	9						
06		34260 X	31717	-0-	-2543	-0-	1590	1	29852	2	N	250	309	1 73 8 25
							275	9						
07		35402 X	32430	-0-	-2972	-0-	1643	1	30391	2	N	360	175	1 73 8 137
							396	9						
*08		35402 X	31574	-0-	-3828	-0-	1590	1	29720	2	N	240	177	1 113 8 87
							264	9						
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539														
03		64263 X	55825	-0-	-8438	-0-	49	1	55437	2	N	308	187	1 59 8 196
							339	9						
04		60630 X	53441	-0-	-7189	-0-	48	1	53254	2	N	126	185	1 55 8 82
							139	9						
05		59613 X	54715	-0-	-4898	-0-	52	1	54193	2	N	427	184	1 56 8 269
							470	9						
06		55710 X	51631	-0-	-4079	-0-	53	1	51317	2	N	237	185	1 35 8 286
							261	9						
07		56699 X	51903	-0-	-4796	-0-	56	1	51595	2	N	229	365	1 48 8 102
							252	9						
08		55831 X	51244	-0-	-4587	-0-	58	1	50904	2	N	256	183	1 28 8 147
							282	9						
STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515														
03		59551 X	53268	-0-	-6283	-0-	682	1	51722	2	N	785	543	1 249 8 52
							864	9						
04		57630 X	50464	-0-	-7166	-0-	660	1	49255	2	N	499	360	1 112 8 79
							549	9						
05		57598 X	51526	-0-	-6072	-0-	682	1	50070	2	N	704	542	1 169 8 72
							774	9						
06		53160 X	49090	-0-	-4070	-0-	660	1	47706	2	N	658	513	1 137 8 80
							724	9						
07		54932 X	50126	-0-	-4806	-0-	682	1	48884	2	N	509	358	1 137 8 94
							560	9						
08		53258 X	49215	-0-	-4043	-0-	682	1	47907	2	N	569	362	1 234 8 67
							626	9						
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134														
03		186682 X	138756	-0-	-47926	-0-	120	1	137456	2	Y	1073	1043	1 64 8 61
							1180	9						
04		163650 X	130551	-0-	-33099	-0-	117	1	129290	2	Y	1040	1037	1 37 8 27
							1144	9						
05		158999 X	125762	-0-	-33237	-0-	119	1	124404	2	Y	1126	853	1 51 8 249
							1239	9						
06		140550 X	112986	-0-	-27564	-0-	114	1	111992	2	Y	800	888	1 20 8 141
							880	9						
07		138756 X	108657	-0-	-30099	-0-	116	1	107564	2	Y	888	799	1 40 8 190
							977	9						
08		138756 X	101333	-0-	-37423	-0-	115	1	100269	2	Y	863	921	1 15 8 117
							949	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		201438 X	163782	-0-	-37656	-0-	142	1	162615	2	Y	932	895 1	67 8 52
							1025	9						
04		179910 X	151409	-0-	-28501	-0-	135	1	150276	2	Y	907	897 1	39 8 23
							998	9						
05		177537 X	147284	-0-	-30253	-0-	139	1	146088	2	Y	961	718 1	57 8 209
							1057	9						
06		166440 X	133157	-0-	-33283	-0-	134	1	132287	2	Y	669	739 1	22 8 117
							736	9						
07		163773 X	128930	-0-	-34843	-0-	138	1	127998	2	Y	722	650 1	35 8 154
							794	9						
08		163773 X	121115	-0-	-42658	-0-	137	1	120262	2	Y	651	698 1	20 8 87
							716	9						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290														
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708														
03		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-		95
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-		95
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		95
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		95
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-		95
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		95
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754														
03		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			N	-0-		5
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-		5
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-		5
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-		5
07		1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-		5
*08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-		5
SYDRI OPERATING, LLC 833597														
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	688	-0-	-273	-0-	84	1	596	2	Y	7			53
04	900 N	635	-0-	-265	-0-	75	1	556	2	Y	4			57
05	899 N	681	-0-	-218	-0-	108	1	567	2	Y	5			62
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	6			68
07	992 N	787	-0-	-205	-0-	99	1	682	2	Y	5			73
08	DLQ G-10	734	-0-	734	734	78	1	656	2	Y	-0-	36	1	37

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391					
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	122	1	859	2	N	-0-			87
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	126	1	935	2	N	-0-			87
05	992 N	577	-0-	-415	-0-	93	1	484	2	N	-0-			87
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	122	1	920	2	N	-0-			87
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	144	1	998	2	N	-0-			87
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	117	1	982	2	N	-0-			87

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218					
03	14B2 EXT	75	-0-	75	155	9	1	66	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	111	-0-	111	266	18	1	93	2	N	-0-			-0-
06	320 X	54	-0-	-266	-0-	6	1	48	2	N	-0-			-0-
07	432 X	432	-0-	-0-	-0-	55	1	377	2	N	-0-			-0-
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402					
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	54	1	382	2	N	-0-			13
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	41	1	303	2	N	-0-			13
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	106	1	553	2	N	-0-			13
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	69	1	524	2	N	-0-			13
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	2	N	-0-			13
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	N	-0-			13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	3			22
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	3	9	569	2	Y	1			23
05	558 N	256	-0-	-302	-0-	1	9	213	2	Y	2			25
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	2	9	591	2	Y	2			27
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	701	2	Y	2			29
08	DLQ G-10	576	-0-	576	576	101	1	515	2	Y	-0-	28	1	1
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	85	-0-	85	85	14	1	71	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	388	-0-	388	473	45	1	343	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	654	23	1	158	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	189	-0-	189	843	20	1	169	2	N	-0-			-0-
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421					
03	14B2 EXT	46	-0-	46	97	6	1	40	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	2922	-0-	2922	3019	343	1	2543	2	N	33			33
05	14B2 EXT	1773	-0-	1773	4792	36	9	1482	2	N	7			40
06	6754 X	1962	-0-	-4792	-0-	8	9	1711	2	N	23			63
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	226	1	512	2	N	5			68
08	3007 X	492	-0-	-2515	-0-	25	9	432	2	N	7			75
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	28 1	201 2	N	-0-			12
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	30 1	224 2	N	-0-			12
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	38 1	200 2	N	-0-			12
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	20 1	149 2	N	1			13
						1 9						
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	44 1	304 2	N	-0-			13
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37 1	311 2	N	4			17
						4 9						

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

03	1085 N	987	-0-	-98	-0-	122 1	858 2	N	6			100
						7 9						
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	126 1	933 2	N	1	71 1		30
						1 9						
05	1085 N	715	-0-	-370	-0-	115 1	600 2	N	-0-			30
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	124 1	937 2	N	-0-			30
07	1085 N	554	-0-	-531	-0-	69 1	477 2	N	7			37
						8 9						
08	713 N	438	-0-	-275	-0-	47 1	391 2	N	-0-			37

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	146 1	1034 2	N	21	71 1		32
						23 9						
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	110 1	816 2	N	15			47
						17 9						
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	177 1	926 2	N	7			54
						8 9						
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	142 1	1075 2	N	20			74
						22 9						
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	125 1	866 2	N	8			82
						9 9						
*08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	194 1	1629 2	N	7			89
						8 9						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

03	806 N	786	-0-	-20	-0-	90 1	696 2	N	-0-			80
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	98 1	695 2	N	-0-			80
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	90 1	681 2	N	20			100
						22 9						
06	780 N	671	-0-	-109	-0-	77 1	551 2	N	39	69 1		70
						43 9						
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	92 1	609 2	N	2			72
						2 9						
08	806 N	268	-0-	-538	-0-	34 1	234 2	N	-0-			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

03	682 N	631	-0-	-51	-0-	72	1	559	2	N	-0-					35
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	-0-					35
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	66	1	497	2	N	-0-					35
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	72	1	509	2	N	-0-					35
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	84	1	558	2	N	-0-					35
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	88	1	603	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	222	1	1682	2	N	-0-					82
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-					82
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	103	1	680	2	N	-0-					82
08	1023 N	824	-0-	-199	-0-	105	1	719	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

03	14B2 EXT	1567	-0-	1567	3782	180	1	1387	2	N	-0-					40
04	T. A.	845	-0-	845	4627	105	1	740	2	N	-0-					40
05	14B2 EXT	903	-0-	903	5530	105	1	798	2	N	-0-					40
06	6728 X	1198	-0-	-5530	-0-	147	1	1048	2	N	3					43
07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	104	1	691	2	N	-0-					43
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	985	2	N	-0-					43

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	200138	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9220 - 10656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		13	RRCID ->	200139	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9970 - 10171	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	283	-0-	283	283	45	1	238	2	N	-0-		55
06	14B2 EXT	855	-0-	855	1138	98	1	740	2	N	15		70
07	1966 X	828	-0-	-1138	-0-	104	1	721	2	N	3		73
*08	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	162	1	1355	2	N	4		77
						4	9						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		T 4	RRCID ->	200186	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10644	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	200239	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9253 - 10650	
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	110	1	847	2	N	-0-		114
04	1080 N	916	-0-	-164	-0-	113	1	803	2	N	-0-		114
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	105	1	793	2	N	-0-		114
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	108	1	772	2	N	-0-		114
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	149	1	991	2	N	-0-		114
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	158	1	1087	2	N	-0-		114

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200241	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9190 - 10589	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	89	1	689	2	N	1		68
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	174	1	1233	2	N	-0-		68
05	1116 N	832	-0-	-284	-0-	97	1	735	2	N	-0-		68
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	101	1	715	2	N	-0-		68
07	1116 N	766	-0-	-350	-0-	100	1	666	2	N	-0-		68
08	837 N	670	-0-	-167	-0-	85	1	585	2	N	-0-		68

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200367	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9572 - 10666	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

03	496	N	289	-0-	-207	-0-	33	1	256	2	N	-0-							60
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	2	N	-0-							60
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	N	-0-							60
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	341	2	N	-0-		2	5				58
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	39	1	257	2	N	-0-							58
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	34	1	236	2	N	-0-							58

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	49	-0-	49	49	6	1	43	2	N	-0-							48
07	14B2	EXT	37	-0-	37	86	5	1	32	2	N	-0-							48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-							48

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635								
03	1612 N	16	-0-	-1596	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					27
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					27
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					27
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10	181	-0-	181	181	23	1	156	2	Y	2					31
						2	9									

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736								
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	155	1	1196	2	Y	20					35
						22	9									
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	554	2	Y	10					45
						11	9									
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	Y	5	24	1			26
						6	9									
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	28	34	1			20
						31	9									
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	148	1	980	2	Y	17					37
						19	9									
08	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	157	1	1081	2	Y	10					45
						11	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879								
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	47	1	363	2	N	-0-					43
04	630 N	535	-0-	-95	-0-	66	1	469	2	N	-0-					43
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	43	1	327	2	N	2					45
						2	9									
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	2	N	-0-					45
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	57	1	379	2	N	7					52
						8	9									
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	483	2	N	8					60
						9	9									

WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638			
03	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	495 1	1231 2	Y	22	45	
						24 9					
04	2310 N	742	-0-	-1568	-0-	204 1	535 2	Y	3	48	
						3 9					
05	2294 N	926	-0-	-1368	-0-	277 1	646 2	Y	3	51	
						3 9					
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	506 1	1729 2	Y	35	73 1	13
						39 9					
07	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	473 1	1495 2	Y	6	19	
						7 9					
08	DLQ G-10	1622	-0-	1622	1622	345 1	1274 2	Y	3	21	
						3 9					

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 205923		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838			
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	432 1	1077 2	Y	-0-	10	
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	757 1	1979 2	Y	-0-	10	
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	536 1	1245 2	Y	6	16	
						7 9					
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	202 1	688 2	Y	13	23 1	6
						14 9					
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	187 1	591 2	Y	3	9	
						3 9					
08	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	558 1	2059 2	Y	4	18	
						4 9					

WOOD "G"		WELL #: 5		RRCID -> 206009		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 206587		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747			
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	33 1	252 2	N	-0-	68	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37 1	263 2	N	-0-	68	
05	465 N	310	-0-	-155	-0-	36 1	274 2	N	-0-	68	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	40 1	283 2	N	-0-	68	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44 1	294 2	N	-0-	68	
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58 1	398 2	N	-0-	68	

PRICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206779		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206899		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1397	-0-	-339	-0-	395 1	983 2	Y	17		36
04	1770 N	1405	-0-	-365	-0-	19 9	387 1	Y	6		42
05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	7 9	475 1	Y	5		47
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	6 9	598 1	Y	39	67 1	19
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	43 9	619 1	Y	8		27
08	DLQ G-10	2171	-0-	2171	2171	9 9	462 1	Y	3		28
						3 9					
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207142		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849		
03	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	346 1	2673 2	Y	45		96
04	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	50 9	346 1	Y	47		143
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	52 9	382 1	Y	35	159 1	19
06	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	39 9	418 1	Y	70	86 1	3
07	3596 X	3119	-0-	-477	-0-	77 9	402 1	Y	47		50
08	DLQ G-10	2774	-0-	2774	2774	52 9	349 1	Y	23		59
						25 9					
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 207144		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584		
03	713 N	427	-0-	-286	-0-	120 1	300 2	Y	6		14
04	630 N	356	-0-	-274	-0-	7 9	98 1	Y	2		16
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	2 9	149 1	Y	2		18
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	2 9	165 1	Y	13	26 1	5
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14 9	184 1	Y	3		8
08	DLQ G-10	543	-0-	543	543	3 9	115 1	Y	1		8
						1 9					
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207260		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	95 1	722 2	Y	-0-		57
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	112 1	777 2	Y	-0-		57
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104 1	800 2	Y	-0-		57
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	112 1	800 2	Y	-0-		57
07	899 N	824	-0-	-75	-0-	108 1	716 2	Y	-0-		57
08	DLQ G-10	759	-0-	759	759	97 1	662 2	Y	-0-		57
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752		
03	620 N	553	-0-	-67	-0-	63 1	490 2	N	-0-		-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	93 1	660 2	N	-0-		-0-
05	589 N	497	-0-	-92	-0-	58 1	439 2	N	-0-		-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	65 1	459 2	N	-0-		-0-
07	868 N	666	-0-	-202	-0-	87 1	579 2	N	-0-		-0-
08	496 N	404	-0-	-92	-0-	51 1	353 2	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	101 1	783 2	Y	-0-	5
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	124 1	878 2	Y	-0-	5
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	130 1	988 2	Y	-0-	5
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	138 1	982 2	Y	-0-	5
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	136 1	902 2	Y	-0-	5
08	DLQ G-10	928	-0-	928	928	118 1	810 2	Y	-0-	5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765		
03	14B2 EXT	2112	-0-	2112	3142	246 1	1866 2	N	-0-	62
04	T. A.	2836	-0-	2836	5978	313 1	2520 2	N	3	65
05	14B2 EXT	2531	-0-	2531	8509	283 1	2248 2	N	-0-	65
06	10496 X	1987	-0-	-8509	-0-	265 1	1716 2	N	5	70
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	269 1	2114 2	N	5	75
08	2945 X	1669	-0-	-1276	-0-	188 1	1481 2	N	-0-	75

SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOOD "M"		WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833		
03	14B2 EXT	2961	-0-	2961	5039	339 1	2622 2	N	-0-	43
04	T. A.	2428	-0-	2428	7467	300 1	2126 2	N	2	45
05	14B2 EXT	1972	-0-	1972	9439	230 1	1742 2	N	-0-	45
06	10525 X	1086	-0-	-9439	-0-	134 1	952 2	N	-0-	45
07	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	134 1	889 2	N	-0-	45
08	2976 X	1366	-0-	-1610	-0-	173 1	1193 2	N	-0-	45

WOOD "B"		WELL #: 12		RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 833597												PERF. 9304 - 10792									
THOMPSON "C"												WELL #: 4		RRCID -> 208925		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10905			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	188 1	1426 2	1426 2	N	-0-			62								
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	191 1	1537 2	1537 2	N	1			63								
						1 9															
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	182 1	1448 2	1448 2	N	4			67								
						4 9															
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	215 1	1396 2	1396 2	N	-0-			67								
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	199 1	1562 2	1562 2	N	3			70								
						3 9															
08	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	182 1	1428 2	1428 2	N	-0-			70								

GRISSOM GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9240 - 10599	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	112 1	867 2	867 2	N	-0-			52								
04	900 N	872	-0-	-28	-0-	108 1	764 2	764 2	N	-0-			52								
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	109 1	829 2	829 2	N	-0-			52								
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	126 1	900 2	900 2	N	-0-			52								
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	120 1	797 2	797 2	N	-0-			52								
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	133 1	911 2	911 2	N	-0-			52								

WOOD "L"												WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862	
03	14B2 EXT	2535	-0-	2535	4188	291 1	2244 2	2244 2	N	-0-			27								
04	T. A.	1276	-0-	1276	5464	158 1	1118 2	1118 2	N	-0-			27								
05	14B2 EXT	1557	-0-	1557	7021	181 1	1376 2	1376 2	N	-0-	5 5		22								
06	8108 X	1087	-0-	-7021	-0-	134 1	953 2	953 2	N	-0-			22								
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	121 1	801 2	801 2	N	-0-			22								
08	2542 X	789	-0-	-1753	-0-	100 1	689 2	689 2	N	-0-			22								

WOOD "H"												WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770	
03	14B2 EXT	1648	-0-	1648	2648	189 1	1459 2	1459 2	N	-0-			65								
04	T. A.	1759	-0-	1759	4407	218 1	1541 2	1541 2	N	-0-			65								
05	14B2 EXT	1355	-0-	1355	5762	158 1	1197 2	1197 2	N	-0-	5 5		60								
06	7003 X	1241	-0-	-5762	-0-	153 1	1088 2	1088 2	N	-0-	5 5		55								
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	180 1	1195 2	1195 2	N	3	5 5		53								
						3 9															
08	1829 X	1480	-0-	-349	-0-	188 1	1292 2	1292 2	N	-0-			53								

THOMPSON "E"												WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729	
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	74 1	563 2	563 2	N	-0-			22								
04	870 N	648	-0-	-222	-0-	70 1	564 2	564 2	N	13			35								
						14 9															
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	158 1	1256 2	1256 2	N	-0-	5 5		30								
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	138 1	897 2	897 2	N	-0-	5 5		25								
07	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	121 1	950 2	950 2	N	-0-	3 5		22								
08	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	113 1	887 2	887 2	N	-0-			22								

THOMPSON "H"												WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	80 1	607 2	N	4	22
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	4 9	717 2	N	-0-	22
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	89 1	759 2	N	-0-	22
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	96 1	946 2	N	8	30
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	146 1	9 9	N	-0-	30
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	137 1	1080 2	N	-0-	30
						176 1	1384 2	N	-0-	30

SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821		
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	61 1	472 2	N	-0-	70
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	43 1	306 2	N	-0-	70
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	94 1	714 2	N	-0-	70
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	65 1	459 2	N	-0-	70
07	744 N	328	-0-	-416	-0-	43 1	285 2	N	-0-	70
08	806 N	570	-0-	-236	-0-	72 1	498 2	N	-0-	70

THOMPSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713		
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	80 1	604 2	N	-0-	109
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	65 1	519 2	N	-0-	109
05	713 N	578	-0-	-135	-0-	65 1	513 2	N	-0-	109
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	90 1	586 2	N	-0-	109
07	961 N	716	-0-	-245	-0-	81 1	635 2	N	-0-	109
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	80 1	629 2	N	-0-	109

SANDERS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783		
03	14B2 EXT	379	-0-	379	1573	43 1	336 2	N	-0-	43
04	T. A.	318	-0-	318	1891	39 1	279 2	N	-0-	43
05	14B2 EXT	215	-0-	215	2106	25 1	190 2	N	-0-	38
06	2203 X	97	-0-	-2106	-0-	12 1	85 2	N	-0-	38
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	35 1	234 2	N	-0-	38
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	16 1	107 2	N	-0-	38

THOMPSON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) SYDRI OPERATING, LLC SANDERS "H"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SANDERS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005				TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9330 - 10802		
03	14B2 EXT	46	-0-	46	98	5	1	41	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	98					N	-0-			-0-
06	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 212305		COMPL. DATE 05/01/2005				TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9355 - 10839		
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	N	-0-			38
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-			38
05	744 N	598	-0-	-146	-0-	70	1	528	2	N	-0-			38
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	58	1	413	2	N	-0-			38
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	50	1	334	2	N	-0-			38
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	65	1	444	2	N	-0-			38

SANDERS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212306		COMPL. DATE 05/13/2005				TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9304 - 10782		
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	27	1	205	2	N	-0-			8
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	33	1	234	2	N	-0-			8
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	N	-0-			8
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	40			48
						44	9							
07	434 N	207	-0-	-227	-0-	27	1	180	2	N	-0-			48
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	12	1	84	2	N	-0-			48

SANDERS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 212307		COMPL. DATE 05/30/2005				TOTAL DEPTH 10903		PERF. 9430 - 10593		
03	1395 N	814	-0-	-581	-0-	93	1	721	2	N	-0-			43
04	1500 N	892	-0-	-608	-0-	110	1	782	2	N	-0-			43
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	159	1	1209	2	N	-0-			43
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	117	1	833	2	N	-0-			43
07	1550 N	679	-0-	-871	-0-	89	1	590	2	N	-0-			43
08	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	129	1	890	2	N	2			45
						2	9							

ROBBINS		WELL #: 1		RRCID -> 213883		COMPL. DATE 06/23/2005				TOTAL DEPTH 10905		PERF. 9330 - 10791		
03	14B2 EXT	3578	-0-	3578	4795	414	1	3142	2	N	20			33
						22	9							
04	T. A.	3701	-0-	3701	8496	408	1	3278	2	N	14			47
						15	9							
05	14B2 EXT	2989	-0-	2989	11485	333	1	2645	2	N	10			57
						11	9							
06	13184 X	1699	-0-	-11485	-0-	227	1	1472	2	N	-0-			57
07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	197	1	1548	2	N	3			60
						3	9							
*08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	186	1	1464	2	N	-0-			60

SANDERS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 213885		COMPL. DATE 06/12/2005				TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9374 - 10844		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642														
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	152	1	1156	2	N	-0-			40
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-			40
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	145	1	1149	2	N	-0-			40
06	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	148	1	954	2	N	-0-			40
07	2232 N	1326	-0-	-906	-0-	150	1	1176	2	N	-0-			40
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	162	1	1261	2	N	-0-			40

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	5052	-0-	5052	5052	667	1	4385	2	N	-0-			15

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915								
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					84
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					84
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					84

ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868								
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					12
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					12
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-	5	5			7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7

GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

03	465 N	172	-0-	-293	-0-	20	1	152	2	N	-0-					45
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	15	1	118	2	N	-0-					45
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-	3				48
						3	9									
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	2	N	-0-					48
07	775 N	648	-0-	-127	-0-	73	1	575	2	N	-0-					48
*08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	124	1	972	2	N	-0-					48

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-					47
06	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					47
07	177 X	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					47
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	2	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	120	1	914	2	N	-0-					55
04	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	112	1	900	2	N	3					58
05	1116 N	855	-0-	-261	-0-	96	1	759	2	N	-0-					58
06	990 N	704	-0-	-286	-0-	94	1	610	2	N	-0-					58
07	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	151	1	1184	2	N	-0-					58
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	149	1	1174	2	N	-0-					58

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	282	-0-	282	282	30	1	252	2	N	-0-					100

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	234	1	1639	2	N	5					90
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	220	1	1636	2	N	19					109
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	268	1	1400	2	N	7					116
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	242	1	1829	2	N	3	67	1			52
07	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	253	1	1760	2	N	17					69
*08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	207	1	1739	2	N	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SYDRI OPERATING, LLC			//CONT.// 833597									
OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 238077			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	132 1	933 2	N	18			75
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	20 9	123 1	N	2			77
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	2 9	172 1	N	2			79
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	2 9	136 1	N	10			89
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	11 9	143 1	N	5			94
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	6 9	116 1	N	2	59	1	37
						2 9						

OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 239529			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422	
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	174 1	1225 2	N	9			94
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	10 9	172 1	N	15			109
05	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	17 9	164 1	N	13			122
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	14 9	172 1	N	11	113	1	20
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	12 9	199 1	N	3			23
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	3 9	165 1	N	2			25
						2 9						

OAK HILL GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 243123			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBBINS "N"			WELL #: 15		RRCID -> 243570			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993	
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	168 1	1278 2	N	4			62
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	4 9	168 1	N	-0-			62
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	8 9	158 1	N	7			69
06	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	2 9	165 1	N	2			71
07	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	11 9	171 1	N	10			81
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	189 1	1487 2	N	-0-			81

TGNR EAST TEXAS LLC			850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 7			WELL #: 1		RRCID -> 073441			COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
MCWILLIAMS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 080228		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 081774		COMPL. DATE 01/23/1979		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 082332		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 082349		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460								
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 083940		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421								
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2		WELL #: 1		RRCID -> 085153		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 085291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256								
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3				N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3				N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-			-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087379		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422							
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3				N	-0-			-0-
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3				N	-0-			-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3				N	-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3				N	-0-			-0-
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 087880		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088049		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035							
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				Y	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357							
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-			-0-
04	570 N	126	-0-	-444	-0-	126	3				N	-0-			-0-
05	589 N	53	-0-	-536	-0-	53	3				N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-			-0-
07	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3				N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	654 3	11 9	Y	10	10 1	1
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635 3	9 9	Y	8	8 1	1
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656 3	10 9	Y	9	8 1	2
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	620 3	8 9	Y	7	8 1	1
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	623 3	9 9	Y	8	8 1	1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623			
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-		5
04	720 N	652	-0-	-68	-0-	652 3		Y	-0-		5
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-		5
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-		5
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-		5
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3		Y	-0-		5

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720			
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		Y	-0-		8
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2841 3	58 9	Y	53	41 1	20
05	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2977 3	20 9	Y	18		38
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1861 3	6 9	Y	5		43
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1950 3	19 9	Y	17	49 1	11
*08	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	2969 3	42 9	Y	38	43 1	6

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341			
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		N	-0-		-0-
05	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 3		N	-0-		-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395			
03	589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3		Y	-0-		10
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-		10
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		Y	-0-		10
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		Y	-0-		10
07	589 N	29	-0-	-560	-0-	29 3		Y	-0-		10
08	775 N	487	-0-	-288	-0-	487 3		Y	-0-		10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 092751		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161

CRIM, LEON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092860		COMPL. DATE 03/13/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751			
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260 3	4 9	Y	4	3 1	1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	345 3	4 9	Y	4	4 1	1
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 3	6 9	Y	5	5 1	1
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 3	6 9	Y	5	5 1	1
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377 3	6 9	Y	5	5 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHAW ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PRICE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538						
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
KANGERGA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713						
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					58
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					58
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			Y	-0-					58
06	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			Y	-0-					58
07	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-					58
08	744 N	527	-0-	-217	-0-	527	3			Y	-0-					58
ROMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
KENNEDY, MAJOR				WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, VERNON				WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910						
03	DLQ G-10	627	-0-	627	1171	627	3			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	2109	-0-	2109	3280	2109	3			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	1079	-0-	1079	4359	1079	3			Y	-0-					12
06	1600 N	501	-0-	-1099	3260	501	3			Y	-0-					12
07	3100 N	2357	-0-	-743	2517	2357	3			Y	-0-					12
*08	3100 N	1878	-0-	-1222	1295	1878	3			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10785 - 11040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	550 3	9 9	Y	8	8 1	1
04	570 N	126	-0-	-444	-0-	125 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
05	558 N	56	-0-	-502	-0-	55 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	540 N	227	-0-	-313	-0-	224 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 3	7 9	Y	6	5 1	1
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	406 3	7 9	Y	6	6 1	1

BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9000 - 10425	
03	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455 3		N	-0-		-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-		-0-
06	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	2282 3		N	-0-		-0-
07	2418 N	2333	-0-	-85	-0-	2333 3		N	-0-		-0-
08	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264 3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10649 - 10860	
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3		Y	-0-		-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3		Y	-0-		-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3		Y	-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100151		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10465 - 10664	
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	566 3		Y	-0-		-0-
05	589 N	392	-0-	-197	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
06	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3		Y	-0-		-0-
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101216		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10481 - 10678	
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-		-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-		-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		Y	-0-		-0-
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		-0-

ALFORD -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101590		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10758 - 10952	
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 3	6 9	Y	5	4 1	1

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10503 - 10706	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		-0-	
04		660 N	595	-0-	-65	-0-	595 3		Y	-0-		-0-	
05		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3		Y	-0-		-0-	
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		-0-	
07		620 N	543	-0-	-77	-0-	543 3		Y	-0-		-0-	
08		620 N	464	-0-	-156	-0-	464 3		Y	-0-		-0-	

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691													
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-	
04		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241 3		Y	-0-		-0-	
05		1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 3		Y	-0-		-0-	
06		1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158 3		Y	-0-		-0-	
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-	
*08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-	

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-	
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-	
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-	

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873													
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		-0-	
04		870 N	812	-0-	-58	-0-	812 3		Y	-0-		-0-	
05		899 N	634	-0-	-265	-0-	634 3		Y	-0-		-0-	
06		840 N	747	-0-	-93	-0-	747 3		Y	-0-		-0-	
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-		-0-	
*08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		Y	-0-		-0-	

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-		78	
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-		78	
*08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-		78	

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961													
03	DLQ	G-10	561	-0-	561	1070	561 3		Y	-0-		20	
04	DLQ	G-10	572	-0-	572	1642	546 3	26 9	Y	24		44	
05	DLQ	G-10	841	-0-	841	2483	841 3		Y	-0-		44	
06		1600 N	774	-0-	-826	1657	682 3	92 9	Y	84	62 1	66	
07		2293 N	636	-0-	-1657	-0-	594 3	42 9	Y	38		104	
08		682 N	566	-0-	-116	-0-	566 3		Y	-0-	66 1	38	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993								
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3		Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3		Y	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3		Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845								
03	1550	N	545	-0-	-1005	-0-	545	3		Y	-0-					-0-
04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	270	3		Y	-0-					-0-
05	1550	N	4	-0-	-1546	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3		Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3		Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396								
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899								
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3		Y	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3		Y	-0-					-0-
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3		Y	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3		Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382								
03		2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871	3		N	-0-					-0-
04		1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	3		N	-0-					-0-
05		1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1601	3		N	-0-					-0-
06		1800 N	1515	-0-	-285	-0-	1515	3		N	-0-					-0-
07		1798 N	1284	-0-	-514	-0-	1284	3		N	-0-					-0-
08		1612 N	998	-0-	-614	-0-	998	3		N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400								
03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-					-0-
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-					-0-
05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-					-0-
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-					-0-
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-					-0-
*08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311								
03		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-					-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-					-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
*08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979								
03		558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3		Y	-0-					-0-
04		570 N	408	-0-	-162	-0-	408	3		Y	-0-					-0-
05		496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3		Y	-0-					-0-
06		450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3		Y	-0-					-0-
07		434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3		Y	-0-					-0-
08		434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3		Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826								
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	474	3	4	9	Y	4				25
04		480 N	372	-0-	-108	-0-	370	3	2	9	Y	2				27
*05		465 N	252	-0-	-213	-0-	242	3	10	9	Y	9				36
*06		450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3			Y	-0-				36
*07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-				36
*08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13	9	Y	12				48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	372 N	279	-0-	-93	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

03	372 N	208	-0-	-164	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

03	T. A.	252	-0-	252	468	248	3	4	9	Y	4	4	1				-0-
04	T. A.	240	-0-	240	708	236	3	4	9	Y	4	3	1				1
05	930 X	222	-0-	-708	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1				1
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	183	3	1	9	Y	1	2	1				-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1				1
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	Y	2	3	1				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-	-0-	
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-	-0-	

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332			
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	
08	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	

MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416			
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	2	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-	2	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-	2	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-	2	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	Y	-0-	2	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2	

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 1		RRCID -> 113439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301			
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-	
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-	-0-	
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-	-0-	
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-	-0-	
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-	-0-	
*08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-	-0-	

KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283			
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113880		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9088 - 9278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9070 - 9478			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8988 - 10462			
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08	217 N	116	-0-	-101	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9094 - 10496			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8940 - 9290			
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
*08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10751 - 10908			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10786 - 11060			
03	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	-0-	1297	3	20	9	Y	18	19	1	2
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3	20	9	Y	18	17	1	3
05	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	-0-	1248	3	18	9	Y	16	16	1	3
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	-0-	1114	3	15	9	Y	14	15	1	2
07	1302 N	1013	-0-	-289	-0-	-0-	1000	3	13	9	Y	12	12	1	2
08	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	-0-	992	3	14	9	Y	13	13	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	121905	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 8826 - 10288	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122133	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10433 - 10687
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3		Y	-0-	3
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3		Y	-0-	3
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-	3
06	300 N	68	-0-	-232	-0-	68	3		Y	-0-	3
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-	3
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-	3

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122279	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10730 - 10907
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40

MCALISTER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	122668	COMPL. DATE	09/23/1986	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10269 - 10439
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		Y	-0-	16
04	1500 N	168	-0-	-1332	-0-	168	3		Y	-0-	16
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1 9	Y	1	17
06	1500 N	541	-0-	-959	-0-	541	3		Y	-0-	17
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		Y	-0-	17
08	2139 N	1778	-0-	-361	-0-	1778	3		Y	-0-	17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122755	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10832 - 11015
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	150

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	123067	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10463 - 10695
03	961 N	782	-0-	-179	-0-	782	3		Y	-0-	8
04	990 N	550	-0-	-440	-0-	550	3		Y	-0-	8
05	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3		Y	-0-	8
06	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	3		Y	-0-	8
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		Y	-0-	8
08	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	3		Y	-0-	8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123385	COMPL. DATE	02/06/1987	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10830 - 11082	
03	217 N	25	-0-	-192	-0-	24	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
04	210 N	59	-0-	-151	-0-	58	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	217 N	116	-0-	-101	-0-	115	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	3	7 9	Y	6	5 1	1
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
 POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					1
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					1
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6					30
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	Y	3					33
*05	589 N	241	-0-	-348	-0-	231	3	10	9	Y	9					42
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					42
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					42
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	731	3	21	9	Y	19					61

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	561				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	561				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	561				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	561				Y	-0-					-0-
07	561 X	-0-	-0-	-561	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	124973	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10373 - 10619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		3
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		3
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	Y	-0-		3
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-		3
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	Y	-0-		3
*08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-		3

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10568 - 10816	
03		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	Y	-0-		-0-
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	Y	-0-		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	163	-0-	-116	-0-	163 3	Y	-0-		-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10531 - 10736	
03		5239 X	2264	-0-	-2975	-0-	2264 3	Y	-0-		-0-
04		3450 X	1199	-0-	-2251	-0-	1199 3	Y	-0-		-0-
05		2914 X	856	-0-	-2058	-0-	856 3	Y	-0-		-0-
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	Y	-0-		-0-
07		2294 X	1361	-0-	-933	-0-	1361 3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	2580	-0-	2580	2580	2580 3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10497 - 10724	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446 - 10725	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:	4A	RRCID ->	125781	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10607 - 10929	
03		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3	Y	-0-		-0-
04		750 N	408	-0-	-342	-0-	408 3	Y	-0-		-0-
05		713 N	29	-0-	-684	-0-	29 3	Y	-0-		-0-
06		690 N	22	-0-	-668	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
07		434 N	26	-0-	-408	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:	5A	RRCID ->	126028	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10630 - 10912	
03		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	Y	-0-		-0-
04		480 N	389	-0-	-91	-0-	389 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3	Y	-0-		-0-
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	Y	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	Y	-0-		-0-
*08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126414		COMPL. DATE 01/18/1988		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	-0-
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 3		Y	-0-	-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3		Y	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-	-0-
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-	-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126578		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757		
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		Y	-0-	6
04	3000 N	7582	-0-	4582	-0-	7430 3	152 9	Y	138	52
05	3100 N	4671	-0-	1571	-0-	6153 3	32 9	Y	29	81
06	3000 N	1839	-0-	-1161	-0-	1833 3	6 9	Y	5	86
07	6690 X	1698	-0-	-4992	-0-	1681 3	17 9	Y	15	10
*08	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7032 3	100 9	Y	91	15

PRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126778		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649		
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 3		Y	-0-	30
04	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3		Y	-0-	30
05	5735 X	4650	-0-	-1085	-0-	4650 3		Y	-0-	30
06	5550 X	4032	-0-	-1518	-0-	4032 3		Y	-0-	30
07	5735 X	4746	-0-	-989	-0-	4746 3		Y	-0-	30
08	5053 X	3874	-0-	-1179	-0-	3874 3		Y	-0-	30

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 126809		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749		
03	DLQ G-10	266	-0-	266	-0-	498 3	2 9	Y	2	13
04	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	672 3	1 9	Y	1	14
*05	DLQ G-10	195	-0-	195	-0-	867 3	8 9	Y	7	21
*06	1137 N	270	-0-	-867	-0-	270 3		Y	-0-	21
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-	21
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	270 3	8 9	Y	7	28

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 127052		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029		
03	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	40 3		Y	-0-	2
04	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	63 3	1 9	Y	1	3
05	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	92 3		Y	-0-	3
06	128 N	36	-0-	-92	-0-	32 3	4 9	Y	4	3
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 3	2 9	Y	2	5
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	2

KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127083		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 127419		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
ROMAN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	127449	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10543 - 10764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3	Y	-0-	-0-	
04		630 N	449	-0-	-181	-0-	449 3	Y	-0-	-0-	
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-	-0-	
06		630 N	455	-0-	-175	-0-	455 3	Y	-0-	-0-	
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	Y	-0-	-0-	
08		T. A.	748	-0-	748	-0-	748 3	Y	-0-	-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	127539	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10638 - 10985	
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-	-0-	
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3	Y	-0-	-0-	
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3	Y	-0-	-0-	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-	-0-	
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	Y	-0-	-0-	
*08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	Y	-0-	-0-	

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	127811	COMPL. DATE	06/13/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10530 - 10773	
03		217 N	96	-0-	-121	-0-	96 3	Y	-0-	-0-	
04		120 N	50	-0-	-70	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	
05		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3	Y	-0-	-0-	
06		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	Y	-0-	-0-	
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	Y	-0-	-0-	
*08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	Y	-0-	-0-	

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	127832	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	11184	PERF.10704 - 10995	
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	763 3	12 9 Y	11	10 1	1
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 3	6 9 Y	5	5 1	1
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
06		660 N	47	-0-	-613	-0-	46 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
07		372 N	67	-0-	-305	-0-	66 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 3	4 9 Y	4	3 1	1

PRICE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	127937	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10454 - 10742	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	128014	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	10988	PERF.10454 - 10762	
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	Y	-0-	4	
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1641 3	33 9 Y	30	23 1	11
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1575 3	11 9 Y	10		21
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	735 3	3 9 Y	3		24
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1116 3	12 9 Y	11	28 1	7
*08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1580 3	21 9 Y	19	23 1	3

KANGERGA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	128063	COMPL. DATE	07/22/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522 - 10798	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-	11	
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 3	Y	-0-	11	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	11	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	11	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	11	
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-	11	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048													
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3				-0-
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3				-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3				-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				-0-
08		14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	3				-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955													
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3				-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30	3				-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	3				-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	3				-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990												
KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129299	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	10983	PERF.10456	- 10712				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		3	RRCID ->	129550	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9987	- 10302				
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3	N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129555	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10555	- 10774				
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-		124	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-		114	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-		109	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-		103	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-		99	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10016	- 10327				
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		1686	3	N	-0-			-0-		
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	3	N	-0-			-0-		
05	1643	N	954	-0-	-689	-0-		954	3	N	-0-			-0-		
06	1590	N	693	-0-	-897	-0-		693	3	N	-0-			-0-		
07	1612	N	680	-0-	-932	-0-		680	3	N	-0-			-0-		
08	961	N	626	-0-	-335	-0-		626	3	N	-0-			-0-		

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8904	- 10341				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8908	- 10003				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	131085	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10054	- 10357				
03	2139	N	2003	-0-	-136	-0-		2003	3	N	-0-			-0-		
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-		1875	3	N	-0-			-0-		
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-		1880	3	N	-0-			-0-		
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-		1809	3	N	-0-			-0-		
07	1953	N	1850	-0-	-103	-0-		1850	3	N	-0-			-0-		
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-		1621	3	N	-0-			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	131095	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8994 - 10414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
*08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	131388	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	8916 - 10354
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	132207	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9991 - 10250
03		3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2824 3		N	-0-		-0-
04		2700 X	1936	-0-	-764	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
05		2759 X	1116	-0-	-1643	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
06		2730 X	1585	-0-	-1145	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
07		2821 X	1449	-0-	-1372	-0-	1449 3		N	-0-		-0-
08		2821 X	1408	-0-	-1413	-0-	1408 3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #:		6	RRCID ->	132208	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	10001 - 10270
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10468
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
*08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9940 - 10274
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8872 - 9790
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8960 - 10446
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3			N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3			N	-0-	-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8796 - 10443
03	1891 N	1527	-0-	-364	-0-	1527 3			N	-0-	-0-
04	1800 N	1295	-0-	-505	-0-	1295 3			N	-0-	-0-
05	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 3			N	-0-	-0-
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430 3			N	-0-	-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3			N	-0-	-0-
08	1457 N	1200	-0-	-257	-0-	1200 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8919 - 10389
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-	-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3			N	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3			N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-	-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3			N	-0-	-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 3			N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-	-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8938 - 10375
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-	-0-
05	3100 N	5413	-0-	2313	2313	5413 3			N	-0-	-0-
06	3000 N	2609	-0-	-391	1922	2609 3			N	-0-	-0-
07	3100 N	2305	-0-	-795	1127	2305 3			N	-0-	-0-
*08	6766 X	5639	-0-	-1127	-0-	5639 3			N	-0-	-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10208 - 10338
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8940 - 10413
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-	-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3			N	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3			N	-0-	-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-	-0-
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8926 - 10292
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		3100 N	2300	-0-	-800		2318	2300 3		N	-0-	-0-
04		4450 X	2132	-0-	-2318		-0-	2132 3		N	-0-	-0-
05		2415 X	2415	-0-	-0-		-0-	2415 3		N	-0-	-0-
06		1491 X	1491	-0-	-0-		-0-	1491 3		N	-0-	-0-
07		1371 X	1371	-0-	-0-		-0-	1371 3		N	-0-	-0-
08		1333 X	875	-0-	-458		-0-	875 3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8926 - 10426
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9036 - 10421
03		539 N	539	-0-	-0-		-0-	539 3		N	-0-	-0-
04		510 N	509	-0-	-1		-0-	509 3		N	-0-	-0-
05		527 N	499	-0-	-28		-0-	499 3		N	-0-	-0-
06		510 N	496	-0-	-14		-0-	496 3		N	-0-	-0-
07		527 N	502	-0-	-25		-0-	502 3		N	-0-	-0-
*08		527 N	527	-0-	-0-		-0-	527 3		N	-0-	-0-

SHEPPARD, B. GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134442	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9017 - 10386
03		651 N	580	-0-	-71		-0-	580 3		N	-0-	-0-
04		600 N	543	-0-	-57		-0-	543 3		N	-0-	-0-
05		620 N	532	-0-	-88		-0-	532 3		N	-0-	-0-
06		570 N	393	-0-	-177		-0-	393 3		N	-0-	-0-
07		558 N	307	-0-	-251		-0-	307 3		N	-0-	-0-
08		527 N	295	-0-	-232		-0-	295 3		N	-0-	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	135118	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10353 - 10474
03		124 N	-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05		2315 N	2315	-0-	-0-		-0-	2315 3		N	-0-	-0-
06		758 N	758	-0-	-0-		-0-	758 3		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217		-0-			N	-0-	-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	135515	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10183 - 10298
03		208 N	208	-0-	-0-		-0-	208 3		N	-0-	-0-
04		320 N	320	-0-	-0-		-0-	320 3		N	-0-	-0-
05		332 N	332	-0-	-0-		-0-	332 3		N	-0-	-0-
06		236 N	236	-0-	-0-		-0-	236 3		N	-0-	-0-
07		341 N	331	-0-	-10		-0-	331 3		N	-0-	-0-
08		341 N	235	-0-	-106		-0-	235 3		N	-0-	-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		2	RRCID ->	135525	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10308 - 10542
03		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 3		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-	-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10		-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3		N	-0-			-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	714 3		N	-0-			-0-
05	806 N	696	-0-	-110	-0-	696 3		N	-0-			-0-
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	678 3		N	-0-			-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-			-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444				
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N	-0-			-0-
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-			-0-
07	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-			-0-
08	899 N	855	-0-	-44	-0-	855 3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540				
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526				
03	651 N	430	-0-	-221	-0-	430 3		N	-0-			-0-
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 3		N	-0-			-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-			-0-
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #: 504		RRCID -> 136144		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450				
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	5	RRCID ->	136347	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9094 - 10470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-		-0-
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-		-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3	N	-0-		-0-
08	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	136384	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10138 - 10280	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL		WELL #:	503	RRCID ->	136726	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10204 - 10436	
03	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3	N	-0-		-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-		-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1022	-0-	-652	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	11	RRCID ->	136729	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 9964 - 10120	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:	4	RRCID ->	137529	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10224 - 10432	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:	4	RRCID ->	137546	COMPL. DATE	01/24/1991	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10402 - 10495	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:	4	RRCID ->	137872	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10346 - 10468	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	620 N	117	-0-	-503	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04	660 N	104	-0-	-556	-0-	104 3		N	-0-			-0-
05	279 N	80	-0-	-199	-0-	80 3		N	-0-			-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428				
03	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	983	-0-	-277	-0-	983 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	996	-0-	-244	-0-	996 3		N	-0-			-0-
08	992 N	378	-0-	-614	-0-	378 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430				
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	149 3		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422				
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
07	744 N	731	-0-	-13	-0-	731 3		N	-0-			-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376				
03	1457 X	1431	-0-	-26	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
04	1410 X	1346	-0-	-64	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
08	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205 3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811								
03	DLQ G-10	1593	-0-	1593	3780	1593	3			Y	-0-					-0-
04	5478 X	1698	-0-	-3780	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
06	2940 X	1486	-0-	-1454	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
07	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
08	2790 X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170								
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490								
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 144375		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498								
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1762	-0-	-8	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 145267		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494								
03	1829 N	1008	-0-	-821	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1227	-0-	-695	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10574	- 10653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10102	- 10412	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10104	- 10414	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9204	- 10504	
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
04		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3	N	-0-			-0-
05		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-			-0-
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-			-0-
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-			-0-
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		5	RRCID ->	150207	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10390	- 10524	
03		2294 N	2007	-0-	-287	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
04		2220 N	1835	-0-	-385	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
05		2325 N	1884	-0-	-441	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
*08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	150261	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10160	- 10238	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		5	RRCID ->	151094	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10598	PERF. 9068	- 10512	
03		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-			-0-
04		90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3	N	-0-			-0-
05		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3	N	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		341 N	248	-0-	-93	-0-		248	3	N	-0-			-0-
04		270 N	231	-0-	-39	-0-		231	3	N	-0-			-0-
05		248 N	204	-0-	-44	-0-		204	3	N	-0-			-0-
06		240 N	181	-0-	-59	-0-		181	3	N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-		210	3	N	-0-			-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855														
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	317	-0-	317	317		313	3	4 9	4	3 1		1
07		1756 N	1439	-0-	-317	-0-		1420	3	19 9	17	15 1		3
*08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1192	3	19 9	17	17 1		3

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306														
03	992	X	937	-0-	-55	-0-		937	3	N	-0-			-0-
04	960	X	495	-0-	-465	-0-		495	3	N	-0-			-0-
05	992	N	641	-0-	-351	-0-		641	3	N	-0-			-0-
06	900	N	246	-0-	-654	-0-		246	3	N	-0-			-0-
07	527	N	198	-0-	-329	-0-		198	3	N	-0-			-0-
08	651	N	168	-0-	-483	-0-		168	3	N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503														
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-		442	3	N	-0-			-0-
04	630	N	363	-0-	-267	-0-		363	3	N	-0-			-0-
05	992	N	214	-0-	-778	-0-		214	3	N	-0-			-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-		364	3	N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-		472	3	N	-0-			-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 9		RRCID -> 154064		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 3		RRCID -> 154207		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES, ALFORD GU		WELL #: 8		RRCID -> 155482		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 155585		COMPL. DATE 03/05/1995		TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POOL, VERNON		WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	1286	-0-	1286	1286	1286	3			Y	-0-					8
05	T. A.	474	-0-	474	1760	474	3			Y	-0-					8
06	T. A.	293	-0-	293	2053	293	3			Y	-0-					8
07	2312 X	259	-0-	-2053	-0-	259	3			Y	-0-					8
08	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	3			Y	-0-					8
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399								
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820								
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	1965	-0-	1965	1965	1934	3	31	9	Y	-0-	28	23	1		5

LLOYD, C. E.		WELL #: 104		RRCID -> 163745		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866															
03	DLQ G-10	2550	-0-	2550	4907	2550	3			Y	-0-				23
04	DLQ G-10	2408	-0-	2408	7315	2408	3			Y	-0-				23
05	DLQ G-10	2572	-0-	2572	9887	2572	3			Y	-0-				23
06	1600 N	2499	-0-	899	10786	2499	3			Y	-0-				23
07	3100 N	2591	-0-	-509	10277	2591	3			Y	-0-				23
*08	3100 N	2524	-0-	-576	9701	2524	3			Y	-0-				23

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832															
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				4
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718															
03	279 N	28	-0-	-251	-0-	26	3	2	9	Y	2	2	8		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
05	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650															
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				1
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	3	14	9	Y	13	9	1		5
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114	3	7	9	Y	6				11
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2				13
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	Y	4	14	1		3
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	970	3	13	9	Y	12	13	1		2

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834															
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-			368	3			Y	-0-					-0-
04		330 N	269	-0-	-61	-0-			269	3			Y	-0-					-0-
05		341 N	293	-0-	-48	-0-			293	3			Y	-0-					-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-			357	3			Y	-0-					-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-			333	3			Y	-0-					-0-
*08		321 N	321	-0-	-0-	-0-			321	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772																			
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					-0-
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-			1384	3	19	9	Y	17	15	1			2
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-			769	3	14	9	Y	13	13	1			2
08		T. A.	616	-0-	616	616			604	3	12	9	Y	11	11	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722																			
03		527 N	509	-0-	-18	-0-			509	3			Y	-0-					-0-
04		387 N	387	-0-	-0-	-0-			387	3			Y	-0-					-0-
05		527 N	432	-0-	-95	-0-			432	3			Y	-0-					-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-			553	3			Y	-0-					-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-			426	3			Y	-0-					-0-
08		434 N	403	-0-	-31	-0-			403	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748																			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-	4	1			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					-0-
07		T. A.	32	-0-	32	32			32	3			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1141	-0-	1141	1173			1126	3	15	9	Y	14	12	1			2

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230																			
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					1
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					1
*05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					1
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					1
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-				Y	-0-					1

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730																			
03		186 N	1	-0-	-185	-0-			1	3			Y	-0-					-0-
04		12 N	1	-0-	-11	-0-			1	3			Y	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			-0-				Y	-0-					-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-			86	3			Y	-0-					-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	3			Y	-0-					-0-
08		T. A.	68	-0-	68	68			68	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904																			
03		155 N	142	-0-	-13	-0-			142	3			Y	-0-					-0-
04		150 N	80	-0-	-70	-0-			80	3			Y	-0-					-0-
05		155 N	28	-0-	-127	-0-			28	3			Y	-0-					-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-			217	3			Y	-0-					-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-			166	3			Y	-0-					-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167466		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167477		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 7A		RRCID -> 168166		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886							
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	1646	-0-	1646	-0-	1646	3			Y	-0-				-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168306		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986							
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	593	3	10	9	Y	9	9	1		1
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1		1
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	684	3	11	9	Y	10	9	1		2
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	545	3	7	9	Y	6	7	1		1
07	589 N	514	-0-	-75	-0-	507	3	7	9	Y	6	6	1		1
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	417	3	7	9	Y	6	6	1		1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 168801		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745							
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 168803		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661							
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-				-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-				-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168826		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1829 X	1381	-0-	-448	-0-	1359 3	22 9	Y	20	18 1		2
04		1770 X	732	-0-	-1038	-0-	719 3	13 9	Y	12	12 1		2
05		1581 X	892	-0-	-689	-0-	877 3	15 9	Y	14	13 1		3
06		1530 X	1480	-0-	-50	-0-	1461 3	19 9	Y	17	18 1		2
07		1581 X	892	-0-	-689	-0-	878 3	14 9	Y	13	13 1		2
08		899 N	476	-0-	-423	-0-	468 3	8 9	Y	7	8 1		1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850													
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1039 3	18 9	Y	16	16 1		2
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992 3	14 9	Y	13	13 1		2
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009 3	14 9	Y	13	13 1		2
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	846 3	11 9	Y	10	11 1		1
07		868 N	799	-0-	-69	-0-	788 3	11 9	Y	10	10 1		1
08		992 N	585	-0-	-407	-0-	576 3	9 9	Y	8	8 1		1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018													
03		434 N	11	-0-	-423	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	569 3	8 9	Y	7	6 1		1
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	659 3	9 9	Y	8	8 1		1
08		T. A.	569	-0-	569	-0-	560 3	9 9	Y	8	8 1		1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940													
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1527 3	21 9	Y	19	19 1		2
04		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1554 3	23 9	Y	21	20 1		3
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1759 3	25 9	Y	23	22 1		4
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544 3	20 9	Y	18	20 1		2
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1652 3	23 9	Y	21	20 1		3
*08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1513 3	24 9	Y	22	21 1		4

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	1000	-0-	1000	1000	987 3	13 9	Y	12	10 1		2
07		T. A.	586	-0-	586	1586	578 3	8 9	Y	7	8 1		1
*08		2077 N	491	-0-	-1586	-0-	483 3	8 9	Y	7	7 1		1

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940													
03		T. A.	285	-0-	285	530	285 3		Y	-0-			12
04		T. A.	313	-0-	313	843	300 3	13 9	Y	12			24
05		1165 X	322	-0-	-843	-0-	322 3		Y	-0-			24
06		303 X	303	-0-	-0-	-0-	266 3	37 9	Y	34	32 1		26
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	288 3	21 9	Y	19			45
*08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-	28 1		17

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169318		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	487 3	8 9 Y	7	7 1	1
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	458 3	7 9 Y	6	6 1	1
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	464 3	7 9 Y	6	6 1	1
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	435 3	7 9 Y	6	6 1	1
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	418 3	6 9 Y	5	5 1	1
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495 3	3 9 Y	3	3 1	1

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169319		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700		
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	301 3	6 9 Y	5	5 1	1
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9 Y	4	4 1	1
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306 3	4 9 Y	4	4 1	1
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	276 3	3 9 Y	3	4 1	-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	274 3	4 9 Y	4	3 1	1
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	285 3	3 9 Y	3	3 1	1

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169320		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730		
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	203 3	2 9 Y	2		12
04	270 N	116	-0-	-154	-0-	116 3		Y	-0-	12
*05	217 N	3	-0-	-214	-0-	3 3		Y	-0-	12
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	12
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-	12
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	241 3	8 9 Y	7		19

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976		
03	DLQ G-10	876	-0-	876	1666	862 3	14 9 Y	13	13 1	2
04	DLQ G-10	860	-0-	860	2526	848 3	12 9 Y	11	11 1	2
05	DLQ G-10	875	-0-	875	3401	863 3	12 9 Y	11	11 1	2
06	1600 N	823	-0-	-777	2624	812 3	11 9 Y	10	11 1	1
07	3100 N	858	-0-	-2242	382	846 3	12 9 Y	11	10 1	2
*08	1227 N	845	-0-	-382	-0-	845 3		Y	-0-	2 1

ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695		
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3		Y	-0-	-0-
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	669 3		Y	-0-	-0-
05	930 N	766	-0-	-164	-0-	766 3		Y	-0-	-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		Y	-0-	-0-
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-	-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169619		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	237	-0-	237	237	235 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
08	T. A.	257	-0-	257	494	253 3	4 9 Y	4	3 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	195 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	462 3	7 9	Y	6	5 1		1
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	713 3	10 9	Y	9	9 1		1
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 3	8 9	Y	7	7 1		1
08		465 N	416	-0-	-49	-0-	410 3	6 9	Y	5	5 1		1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820													
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
04		390 N	221	-0-	-169	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
05		341 N	87	-0-	-254	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815													
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	227 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	209 3	4 9	Y	4	3 1		1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780													
03		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1337 3	21 9	Y	19	20 1		2
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1271 3	20 9	Y	18	17 1		3
05		1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1311 3	19 9	Y	17	17 1		3
06		1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1226 3	17 9	Y	15	16 1		2
07		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1277 3	17 9	Y	15	15 1		2
08		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1271 3	20 9	Y	18	17 1		3

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628													
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	180343	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10570 - 10590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180344	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10528 - 10548				
03	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	3			Y	-0-			11
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-			11
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-			11
06	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	3			Y	-0-			11
07	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1365	3			Y	-0-			11
08	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			Y	-0-			11
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	182214	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9074 - 10484				
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-			-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-			-0-
06	630	N	446	-0-	-184	-0-	446	3			N	-0-			-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-			-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-			-0-
BUFORD		WELL #:		4	RRCID ->	182432	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9114 - 10376				
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	182604	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9072 - 10508				
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	182983	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9152 - 10370				
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	182984	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9012 - 10362				
03	1364	X	1000	-0-	-364	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
08	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	1112	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990							
MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		10	RRCID ->	182985	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8987 - 10410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1866	3	N	-0-	-0-
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864	3	N	-0-	-0-
05		1798 N	1710	-0-	-88	-0-		1710	3	N	-0-	-0-
06		1740 N	1658	-0-	-82	-0-		1658	3	N	-0-	-0-
07		1798 N	1764	-0-	-34	-0-		1764	3	N	-0-	-0-
08		1705 N	1552	-0-	-153	-0-		1552	3	N	-0-	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE			WELL #:		8	RRCID ->	182986	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8953 - 10372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID ->	184760	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9002 - 10362

03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	3	N	-0-	-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	3	N	-0-	-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	3	N	-0-	-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	3	N	-0-	-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	3	N	-0-	-0-
*08		815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	3	N	-0-	-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	185025	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10478 - 10956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU			WELL #:		6	RRCID ->	186983	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9088 - 10518

03		558 N	67	-0-	-491	-0-		67	3	N	-0-	-0-
04		540 N	35	-0-	-505	-0-		35	3	N	-0-	-0-
05		558 N	30	-0-	-528	-0-		30	3	N	-0-	-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-		29	3	N	-0-	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3	N	-0-	-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3	N	-0-	-0-

GARRETT, A.C. GU			WELL #:		9	RRCID ->	187045	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9080 - 10656

03		1178 X	687	-0-	-491	-0-		687	3	N	-0-	-0-
04		1140 X	632	-0-	-508	-0-		632	3	N	-0-	-0-
05		1054 X	584	-0-	-470	-0-		584	3	N	-0-	-0-
06		660 N	526	-0-	-134	-0-		526	3	N	-0-	-0-
07		651 N	551	-0-	-100	-0-		551	3	N	-0-	-0-
08		589 N	527	-0-	-62	-0-		527	3	N	-0-	-0-

ALFORD -A- GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	187124	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10540 - 10732

03		465 N	333	-0-	-132	-0-		333	3	N	-0-	210
04		510 N	332	-0-	-178	-0-		332	3	N	-0-	210
05		341 N	332	-0-	-9	-0-		332	3	N	-0-	210
06		330 N	317	-0-	-13	-0-		317	3	N	-0-	210
07		341 N	304	-0-	-37	-0-		304	3	N	-0-	210
08		341 N	329	-0-	-12	-0-		329	3	N	-0-	210

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 187219		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 188393		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220		
03	217 N	63	-0-	-154	-0-	63 3	N	-0-		-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188946		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916		
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	2	1 1	1
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	1	9	2
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-	1 1	1

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 8		RRCID -> 189178		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406		
03	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
*08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 189484		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428		
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3	N	-0-		-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1359	-0-	-532	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	1184	-0-	-646	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1153	-0-	-738	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060 3	N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189695		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986		
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489 3	8 9 Y	7	6 1	1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354 3	4 9 Y	4	4 1	1
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	388 3	4 9 Y	4	4 1	1
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	283 3	3 9 Y	3	4 1	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	356 3	6 9 Y	5	4 1	1
08	403 N	247	-0-	-156	-0-	245 3	2 9 Y	2	3 1	-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 10		RRCID -> 190472		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584		
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3	N	-0-		-0-
05	2852 N	2791	-0-	-61	-0-	2791 3	N	-0-		-0-
06	2850 N	2633	-0-	-217	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
07	2914 N	2744	-0-	-170	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
08	2790 N	2534	-0-	-256	-0-	2534 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
03		3286 X	1873	-0-	-1413	-0-	1873	3			N	-0-
04		3180 X	2712	-0-	-468	-0-	2712	3			N	-0-
05		3286 X	2162	-0-	-1124	-0-	2162	3			N	-0-
06		2790 X	1676	-0-	-1114	-0-	1676	3			N	-0-
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-
*08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144												
03		2542 X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			N	-0-
04		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-
05		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-
06		2310 N	2244	-0-	-66	-0-	2244	3			N	-0-
07		2449 N	1821	-0-	-628	-0-	1821	3			N	-0-
08		2294 N	686	-0-	-1608	-0-	686	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647												
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-
04		270 N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-
06		300 N	114	-0-	-186	-0-	114	3			N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492												
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
04		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446												
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-
06		660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-
07		682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-
08		682 N	474	-0-	-208	-0-	474	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152												
03		2635 N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			N	-0-
04		1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-
05		1612 N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-
08		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481												
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-
*08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		28 N	-28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210															
03		775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-			-0-
08		744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183															
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350															
03		744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-			-0-
04		660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-			-0-
05		682 N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-			-0-
06		630 N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-			-0-
07		651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-			-0-
08		651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302															
03		1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	3			N	-0-			-0-
04		1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
05		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
06		1320 N	1161	-0-	-159	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
07		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
*08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458															
03		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-			-0-
04		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
05		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-			-0-
06		2670 N	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
07		2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
08		2573 N	2086	-0-	-487	-0-	2086	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 508		RRCID -> 202510		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3	N	-0-		-0-
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	668	3	N	-0-		-0-
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3	N	-0-		-0-
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-		-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 202755		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 202778		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419			
03	2542 N	2443	-0-	-99	-0-	2443	3	N	-0-		-0-
04	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3	N	-0-		-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3	N	-0-		-0-
08	1767 N	872	-0-	-895	-0-	872	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 203646		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822			
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3	N	-0-		-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3	N	-0-		-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-		-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3	N	-0-		-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-		-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 203647		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338			
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 11		RRCID -> 205225		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726			
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 11		RRCID -> 206429		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532			
03	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1562	-0-	-148	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
06	1740 N	922	-0-	-818	-0-	922	3	N	-0-		-0-
07	1612 N	596	-0-	-1016	-0-	596	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	196	-0-	-889	-0-	196	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
BUFORD		WELL #: 5		RRCID -> 206467		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		N	-0-		-0-		
04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3		N	-0-		-0-		
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-		-0-		
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-		-0-		
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-		-0-		
08	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3		N	-0-		-0-		

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 206909		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384						
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-		-0-		
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-		
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	3		N	-0-		-0-		
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-		-0-		
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-		
08	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	3		N	-0-		-0-		

BAILEY-SHEPPARD GU5		WELL #: 5		RRCID -> 207705		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207811		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838						
03	1023 N	742	-0-	-281	-0-	731	3	11	9	Y	10	11	1	1
04	960 N	430	-0-	-530	-0-	422	3	8	9	Y	7	7	1	1
05	837 N	20	-0-	-817	-0-	20	3		Y	-0-	1	1		-0-
06	720 N	85	-0-	-635	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	715	3	12	9	Y	11	9	1	2

KENNEDY, MAJOR		WELL #: 12		RRCID -> 207816		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416						
03	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-		-0-		
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-		-0-		
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-		-0-		
06	1830 X	1811	-0-	-19	-0-	1811	3		N	-0-		-0-		
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3		N	-0-		-0-		
08	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1727	3		N	-0-		-0-		

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 210455		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374						
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-		-0-		
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-		
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-		-0-		
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-		-0-		
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-		-0-		
*08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-		-0-		

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 14		RRCID -> 213805		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406						
03	2542 N	1983	-0-	-559	-0-	1983	3		N	-0-		-0-		
04	2160 N	1859	-0-	-301	-0-	1859	3		N	-0-		-0-		
05	1922 N	1361	-0-	-561	-0-	1361	3		N	-0-		-0-		
06	1920 N	724	-0-	-1196	-0-	724	3		N	-0-		-0-		
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-		-0-		
*08	3100 N	3639	-0-	539	-0-	3639	3		N	-0-		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9010 - 10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	216321	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8880 - 10292
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-		-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
05		558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3		N	-0-		-0-
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3		N	-0-		-0-
07		527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3		N	-0-		-0-
08		465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		15	RRCID ->	216651	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9062 - 10770
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		12	RRCID ->	217200	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9066 - 10500
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
08		961 N	453	-0-	-508	-0-	453 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		12	RRCID ->	218513	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9036 - 10478
03		1116 N	815	-0-	-301	-0-	815 3		N	-0-		-0-
04		720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3		N	-0-		-0-
05		899 N	649	-0-	-250	-0-	649 3		N	-0-		-0-
06		780 N	608	-0-	-172	-0-	608 3		N	-0-		-0-
07		713 N	598	-0-	-115	-0-	598 3		N	-0-		-0-
08		651 N	593	-0-	-58	-0-	593 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		10	RRCID ->	219204	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8846 - 10434
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
07		775 N	80	-0-	-695	-0-	80 3		N	-0-		-0-
08		589 N	42	-0-	-547	-0-	42 3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		12	RRCID ->	219812	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	8980 - 10424
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
*08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
*08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #:	14	RRCID ->	221002	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8916 - 10437	
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
05		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3	N	-0-		-0-
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8866 - 10532	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9080 - 10516	
03		6340 X	3724	-0-	-2616	-0-	3724	3	N	-0-		-0-
04		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-		-0-
05		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
06		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
07		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-		-0-
*08		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10152 - 10738	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	19	RRCID ->	224105	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	8910 - 10236	
03		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1307	3	N	-0-		-0-
04		1380 N	965	-0-	-415	-0-	965	3	N	-0-		-0-
05		1271 N	891	-0-	-380	-0-	891	3	N	-0-		-0-
06		1260 N	67	-0-	-1193	-0-	67	3	N	-0-		-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224106	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	11052	PERF.	10662 - 10830	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	108	-0-	108	108	107	3	1	9	Y	1
07		T. A.	11	-0-	11	119	11	3			Y	-0-
*08		184 N	65	-0-	-119	-0-	64	3	1	9	Y	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 224907		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225455		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225620		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.	3	-0-	3	73	3	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 13		RRCID -> 226445		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428								
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 226496		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744								
03	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1158	3			Y	-0-					10
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					10
05	1395 N	145	-0-	-1250	-0-	145	3			Y	-0-					10
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					10
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					10
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990								
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	450 N	107	-0-	-343	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	465 N	110	-0-	-355	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	465 N	93	-0-	-372	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	21316	-0-	18216	18216	21316	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	26579	-0-	23579	41795	26579	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	12311	-0-	9211	51006	12311	3		N	-0-			-0-
*08		59434 X	8428	-0-	-51006	-0-	8428	3		N	-0-			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708														
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			14
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		Y	-0-			14
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	3		Y	-0-			14
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-			14
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-			14
*08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		Y	-0-			14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814														
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	718	3	12	9	Y	11	11	1
04		678 N	678	-0-	-0-	-0-	668	3	10	9	Y	9	9	1
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	Y	10	9	1
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-	3		Y	8	9	1	1
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	8	1
*08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	807	3	13	9	Y	12	11	1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035														
03		341 X	113	-0-	-228	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1
04		60 X	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05		124 X	34	-0-	-90	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
06		120 X	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1
07		383 X	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5	4	1
*08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	4	1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642														
03		2170 N	1829	-0-	-341	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
05		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
08		2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3		N	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698														
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
04		240 N	132	-0-	-108	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	387	-0-	387	387	387	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	229455	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10730 - 10740	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	338	-0-	338	-0-	338	3	Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229490	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10696 - 10990	
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-			24
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	29			53
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-			53
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	663	3	Y	82	71	1	64
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	678	3	Y	43			107
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	Y	-0-	68	1	39

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229609	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10598 - 10790	
03	2480 X	1807	-0-	-673	-0-	1807	3	Y	-0-			-0-
04	2070 X	961	-0-	-1109	-0-	961	3	Y	-0-			-0-
05	2108 X	644	-0-	-1464	-0-	644	3	Y	-0-			-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	Y	-0-			-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	Y	-0-			-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	Y	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	229688	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9260 - 10432	
03	1643 X	1257	-0-	-386	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
04	1590 X	1179	-0-	-411	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
05	1643 X	990	-0-	-653	-0-	990	3	N	-0-			-0-
06	1590 X	872	-0-	-718	-0-	872	3	N	-0-			-0-
07	1643 X	841	-0-	-802	-0-	841	3	N	-0-			-0-
08	992 N	725	-0-	-267	-0-	725	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230056	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10720 - 10918	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	414	-0-	-156	-0-	414	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	313	-0-	-257	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3	Y	-0-			-0-
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			-0-

BUFORD		WELL #:		6	RRCID ->	230434	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	10779	PERF. 9176 - 10588	
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230599	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10892 - 10902	
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	270	3	Y	5	5	1	1
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	230703	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10810	- 10820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-		-0-
04		660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		Y	-0-		-0-
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-		-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-
*08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-		-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231055	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10716	- 10928
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #:		12	RRCID ->	231159	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9195	- 10450
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		13	RRCID ->	231312	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9310	- 10620
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
*08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-		-0-

BUFORD		WELL #:		7	RRCID ->	231741	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9172	- 10572
03		4185 X	3315	-0-	-870	-0-	3315 3		N	-0-		-0-
04		3840 X	3443	-0-	-397	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
05		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 3		N	-0-		-0-
06		3510 X	3132	-0-	-378	-0-	3132 3		N	-0-		-0-
07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-		-0-
08		3627 X	2794	-0-	-833	-0-	2794 3		N	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231802	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10864	- 10874
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231999	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10614	- 10835
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233538	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9062 - 10368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		14	RRCID ->	233715	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	9076 - 10532		
03		2697 N	2286	-0-	-411	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
04		2580 N	1948	-0-	-632	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
05		2418 N	2411	-0-	-7	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
06		2220 N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
08		2418 N	1881	-0-	-537	-0-	1881	3		N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		15	RRCID ->	233717	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9038 - 10510		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		12	RRCID ->	234431	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9143 - 10590		
03		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
04		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
05		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
06		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
07		1891 X	1461	-0-	-430	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1264	-0-	-627	-0-	1264	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	234443	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9066 - 10482		
03		2821 X	1533	-0-	-1288	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
05		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
08		2821 N	1149	-0-	-1672	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234681	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	10654 - 10832		
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	3	22 9	Y	20	21 1		2
04		2040 N	787	-0-	-1253	-0-	775	3	12 9	Y	11	11 1		2
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2409	3	32 9	Y	29	25 1		4
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	3	22 9	Y	20	21 1		3
*08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20 9	Y	18	18 1		3

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	234829	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9090 - 10374		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	234834	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9074 - 10388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1147 N	728	-0-	-419	-0-	728	3	N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	234920	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10871	PERF.10473 - 10703	
03	2418 N	2197	-0-	-221	-0-	2197	3	Y	-0-			18
04	2280 N	2016	-0-	-264	-0-	2016	3	Y	-0-			18
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	Y	-0-			18
06	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	2063	3	Y	-0-			18
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	Y	-0-			18
08	2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2140	3	Y	-0-			18

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		14	RRCID ->	235744	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9154 - 10432	
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	68	-0-	-3322	-0-	68	3	N	-0-			-0-
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-			-0-
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3	N	-0-			-0-
07	1860 X	415	-0-	-1445	-0-	415	3	N	-0-			-0-
08	3503 X	61	-0-	-3442	-0-	61	3	N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		15	RRCID ->	235765	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8544 - 10354	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9234 - 10549	
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	2983	-0-	-227	-0-	2983	3	N	-0-			-0-
05	3317 X	2697	-0-	-620	-0-	2697	3	N	-0-			-0-
06	3300 X	3027	-0-	-273	-0-	3027	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	2639	-0-	-771	-0-	2639	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	2460	-0-	-950	-0-	2460	3	N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9189 - 10367	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
05	403 N	193	-0-	-210	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-			-0-

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8948 - 10374	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-			-0-
05	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	3	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-

JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438		
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2295	-0-	-75	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
05	2449 N	2355	-0-	-94	-0-	2355 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	2308 3	N	-0-		-0-
07	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2344 3	N	-0-		-0-
08	2356 N	2165	-0-	-191	-0-	2165 3	N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10750 - 10963		
03	221 X	30	-0-	-191	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9 Y	1	1 1	-0-

BUFORD		WELL #: 12		RRCID -> 238181		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436		
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3	N	-0-		-0-
04	2670 X	2599	-0-	-71	-0-	2599 3	N	-0-		-0-
05	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544 3	N	-0-		-0-
07	2821 X	2541	-0-	-280	-0-	2541 3	N	-0-		-0-
08	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	2418 3	N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 238198		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304		
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	91 3	N	-0-		-0-
05	248 N	104	-0-	-144	-0-	104 3	N	-0-		-0-
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #: 16		RRCID -> 238199		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618		
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3	N	-0-		-0-
04	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 3	N	-0-		-0-
05	620 N	424	-0-	-196	-0-	424 3	N	-0-		-0-
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 3	N	-0-		-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3	N	-0-		-0-
08	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LLOYD, C. E.		WELL #: 107		RRCID -> 238521		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	4139 X	2419	-0-	-1720	-0-	2380 3	39 9	Y	35	35 1	4
04	3390 X	1917	-0-	-1473	-0-	1886 3	31 9	Y	28	28 1	4
05	2263 X	1665	-0-	-598	-0-	1639 3	26 9	Y	24	24 1	4
06	2340 X	1498	-0-	-842	-0-	1478 3	20 9	Y	18	20 1	2
07	2418 X	1409	-0-	-1009	-0-	1388 3	21 9	Y	19	18 1	3
08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1592 3	26 9	Y	24	23 1	4

JONES, ALFORD GU		WELL #: 17		RRCID -> 238589		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499			
03	1054 N	925	-0-	-129	-0-	925 3		N	-0-		-0-
04	990 N	808	-0-	-182	-0-	808 3		N	-0-		-0-
05	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3		N	-0-		-0-
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	796 3		N	-0-		-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3		N	-0-		-0-
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707 3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 27		RRCID -> 238678		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A			
03	3069 X	3036	-0-	-33	-0-	3036 3		N	-0-		-0-
04	2880 X	2810	-0-	-70	-0-	2810 3		N	-0-		-0-
05	2914 X	2802	-0-	-112	-0-	2802 3		N	-0-		-0-
06	2940 X	2746	-0-	-194	-0-	2746 3		N	-0-		-0-
07	3038 X	2740	-0-	-298	-0-	2740 3		N	-0-		-0-
08	3038 X	2439	-0-	-599	-0-	2439 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 11		RRCID -> 238764		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401			
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-
05	806 N	91	-0-	-715	-0-	91 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 18		RRCID -> 238766		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438			
03	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2497 3		N	-0-		-0-
04	2820 X	2463	-0-	-357	-0-	2463 3		N	-0-		-0-
05	2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555 3		N	-0-		-0-
06	2700 X	2261	-0-	-439	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
07	2666 X	2535	-0-	-131	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
08	2542 X	2173	-0-	-369	-0-	2173 3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 238788		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344			
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855 3		N	-0-		-0-
04	1740 N	1679	-0-	-61	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 3		N	-0-		-0-
08	1581 N	1154	-0-	-427	-0-	1154 3		N	-0-		-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239080		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784			
03	3286 X	2782	-0-	-504	-0-	2734 3	48 9	Y	44	45 1	5
04	3090 X	2656	-0-	-434	-0-	2612 3	44 9	Y	40	39 1	6
05	2821 X	2583	-0-	-238	-0-	2541 3	42 9	Y	38	37 1	7
06	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2558 3	34 9	Y	31	34 1	4
07	2790 X	1613	-0-	-1177	-0-	1589 3	24 9	Y	22	23 1	3
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2542 3	43 9	Y	39	35 1	7

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
LEATH ESTATE GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	239106	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10619 - 10718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
*08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3			WELL #:		9	RRCID ->	239107	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9090 - 10505		
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
*08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	239642	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10604 - 10776		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	186	154	1	32

KENNEDY, MAJOR			WELL #:		16	RRCID ->	242560	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	10643	PERF. 9296 - 10294		
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
06		2010 N	2001	-0-	-9	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
07		2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #:		18	RRCID ->	242620	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF. 9066 - 10442		
03		2883 X	2521	-0-	-362	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
04		2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
05		2852 X	2225	-0-	-627	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
06		2430 N	2106	-0-	-324	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
07		2325 N	1853	-0-	-472	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
08		2232 N	1569	-0-	-663	-0-	1569	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6			WELL #:		19	RRCID ->	242621	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10745	PERF. 9120 - 10553		
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
05		2356 N	2193	-0-	-163	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
06		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
07		3100 N	12312	-0-	9212	-0-	9212	12312	3	N	-0-			-0-
*08		3100 N	16582	-0-	13482	-0-	22694	16582	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1			WELL #:		8	RRCID ->	242748	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10571	PERF. 8992 - 10351		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514																			
03		364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-					-0-
04		420	N	340	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-					-0-
05		434	N	133	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
06		360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		3100	N	14150	-0-	11050	-0-	11050	-0-	14150	3		N	-0-					-0-
*08		3100	N	16715	-0-	13615	-0-	24665	-0-	16715	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611																			
03		1705	N	1567	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-					-0-
04		1620	N	1500	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-					-0-
05		1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-					-0-
06		1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-					-0-
07		1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-					-0-
08		1581	N	1525	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354																			
03		3441	X	3076	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	3076	3		N	-0-					-0-
04		3180	X	2947	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-					-0-
05		3255	X	3022	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-					-0-
06		3120	X	2888	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	2888	3		N	-0-					-0-
07		3224	X	3029	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-					-0-
08		3069	X	2670	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344																			
03		1798	X	1615	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-					-0-
04		1620	X	1536	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-					-0-
05		1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-					-0-
06		1560	X	1471	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-					-0-
07		1612	X	1493	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-					-0-
08		1612	X	1338	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581																			
03		9	N	3	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
04		7	N	3	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					-0-
05		37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
06		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
07		51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
*08		80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407																			
03		1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-					-0-
04		1260	N	1128	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-					-0-
05		1395	N	1233	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-					-0-
06		1230	N	1093	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-					-0-
07		1178	N	1017	-0-	-161	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-					-0-
08		1240	N	973	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-				-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-				-0-
05		837 N	352	-0-	-485	-0-	352	3			N	-0-				-0-
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				-0-
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282																
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-				-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				-0-
*08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252																
03		2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	3			N	-0-				-0-
04		1950 N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			N	-0-				-0-
05		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
06		1800 N	1201	-0-	-599	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
07		1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1725	3			N	-0-				-0-
08		1891 N	1175	-0-	-716	-0-	1175	3			N	-0-				-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412																
03		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-				-0-
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-				-0-
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				-0-
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-				-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693																
03		2170 X	1755	-0-	-415	-0-	1755	3			N	-0-				-0-
04		2100 X	910	-0-	-1190	-0-	910	3			N	-0-				-0-
05		2170 X	1727	-0-	-443	-0-	1727	3			N	-0-				-0-
06		1890 X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3			N	-0-				-0-
07		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-				-0-
*08		17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	3			N	-0-				-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386																
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-				-0-
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-				-0-
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-				-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-				-0-
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-				-0-
08		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD		WELL #: 8		RRCID -> 246901		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872	3		N	-0-		-0-
04	3000 X	2283	-0-	-717	-0-	2283	3		N	-0-		-0-
05	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2794	3		N	-0-		-0-
06	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509	3		N	-0-		-0-
07	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3		N	-0-		-0-
08	2883 X	2476	-0-	-407	-0-	2476	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 10		RRCID -> 246955		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538				
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-		-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-		-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
08	1550 N	969	-0-	-581	-0-	969	3		N	-0-		-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 246994		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288				
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-		-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-		-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-		-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-		-0-
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 2		WELL #: 15		RRCID -> 247005		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393				
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		-0-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 247085		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330				
03	1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	3		N	-0-		-0-
04	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1615	3		N	-0-		-0-
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-		-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-		-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3		N	-0-		-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 247195		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392				
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-		-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-		-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-		-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-		-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-		-0-
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-		-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 17		RRCID -> 247211		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461				
03	1395 X	92	-0-	-1303	-0-	92	3		N	-0-		-0-
04	1350 X	132	-0-	-1218	-0-	132	3		N	-0-		-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 11		RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
05	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3	N	-0-			-0-
06	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	3	N	-0-			-0-
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3	N	-0-			-0-
08	899 N	897	-0-	-2	-0-	897	3	N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280				
03	1426 N	526	-0-	-900	-0-	526	3	N	-0-			-0-
04	570 N	380	-0-	-190	-0-	380	3	N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
08	682 N	325	-0-	-357	-0-	325	3	N	-0-			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3	Y	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392				
03	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
04	2910 X	2748	-0-	-162	-0-	2748	3	N	-0-			-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-			-0-
06	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	3	N	-0-			-0-
07	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
08	2883 X	2549	-0-	-334	-0-	2549	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232				
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-			-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	N	-0-			-0-
08	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416				
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	3	N	-0-			-0-
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-			-0-
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358				
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3	N	-0-			-0-
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-			-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990									
LETOURNEAU GU 1		WELL #:	9	RRCID ->	254686	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9168 - 10412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-	
05		217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3	N	-0-		-0-	
06		210 N	34	-0-	-176	-0-	34 3	N	-0-		-0-	
07		403 N	30	-0-	-373	-0-	30 3	N	-0-		-0-	
08		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3	N	-0-		-0-	

LETOURNEAU GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	254839	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9188 - 10426	
03		1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589 3	N	-0-		-0-	
04		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3	N	-0-		-0-	
05		2046 N	1026	-0-	-1020	-0-	1026 3	N	-0-		-0-	
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	N	-0-		-0-	
07		2449 N	1267	-0-	-1182	-0-	1267 3	N	-0-		-0-	
*08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-	

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	16	RRCID ->	255132	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	9012 - 10343	
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-	
04		840 N	825	-0-	-15	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
05		899 N	757	-0-	-142	-0-	757 3	N	-0-		-0-	
06		900 N	680	-0-	-220	-0-	680 3	N	-0-		-0-	
07		868 N	679	-0-	-189	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
08		744 N	604	-0-	-140	-0-	604 3	N	-0-		-0-	

ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	264679	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11081 - 14818	
03		19592 X	18896	-0-	-696	-0-	18580 3	316 9	Y	287	292 1	34
04		18960 X	17173	-0-	-1787	-0-	16901 3	272 9	Y	247	242 1	39
05		19592 X	17937	-0-	-1655	-0-	17663 3	274 9	Y	249	244 1	44
06		18960 X	17722	-0-	-1238	-0-	17488 3	234 9	Y	213	229 1	28
07		19003 X	17723	-0-	-1280	-0-	17472 3	251 9	Y	228	221 1	35
08		DLQ G-10	16958	-0-	16958	16958	16958 3		Y	-0-	35 1	-0-

ROGERS, FRED UNIT		WELL #:	31H	RRCID ->	265631	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	10787	PERF.	10068 - 14521	
03		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	13835 3	230 9	Y	209	184 1	25
04		13350 X	13152	-0-	-198	-0-	12957 3	195 9	Y	177	174 1	28
05		13795 X	12932	-0-	-863	-0-	12744 3	188 9	Y	171	169 1	30
06		13350 X	11360	-0-	-1990	-0-	11209 3	151 9	Y	137	149 1	18
07		13795 X	12637	-0-	-1158	-0-	12465 3	172 9	Y	156	150 1	24
08		DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	12887 3	197 9	Y	179	172 1	31

MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	266017	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10975 - 15156	
03		15717 X	14485	-0-	-1232	-0-	14252 3	233 9	Y	212	221 1	25
04		14880 X	14287	-0-	-593	-0-	14068 3	219 9	Y	199	193 1	31
05		15717 X	14401	-0-	-1316	-0-	14202 3	199 9	Y	181	180 1	32
06		15210 X	12661	-0-	-2549	-0-	12494 3	167 9	Y	152	164 1	20
07		15717 X	12245	-0-	-3472	-0-	12085 3	160 9	Y	145	143 1	22
08		14756 X	12605	-0-	-2151	-0-	12432 3	173 9	Y	157	152 1	27

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #:	6H	RRCID ->	267372	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	10942 - 15726	
03		15066 X	13179	-0-	-1887	-0-	12982 3	197 9	Y	179	184 1	21
04		15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15229 3	210 9	Y	191	182 1	30
05		15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	15599 3	209 9	Y	190	186 1	34
06		13830 X	13760	-0-	-70	-0-	13578 3	182 9	Y	165	177 1	22
07		15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15633 3	193 9	Y	175	170 1	27
*08		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15224 3	210 9	Y	191	185 1	33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		12245 X	11948	-0-	-297	-0-	11948	3		Y	-0-			-0-
04		11850 X	6649	-0-	-5201	-0-	6649	3		Y	-0-			-0-
05		12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				Y	-0-			-0-
06		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3		Y	-0-			-0-
07		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3		Y	-0-			-0-
*08		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	3		Y	-0-			-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404														
03		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8609	3	142	9	Y	129	131	15
04		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7577	3	124	9	Y	113	110	18
05		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7323	3	111	9	Y	101	101	18
06		7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7483	3	100	9	Y	91	97	12
07		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7861	3	110	9	Y	100	97	15
*08		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7910	3	121	9	Y	110	106	19

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342														
03		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9170	3	152	9	Y	138	134	16
04		6900 X	3870	-0-	-3030	-0-	3809	3	61	9	Y	55	62	9
05		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9431	3	141	9	Y	128	114	23
06		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7798	3	105	9	Y	95	105	13
07		8060 X	7899	-0-	-161	-0-	7792	3	107	9	Y	97	95	15
08		8277 X	7809	-0-	-468	-0-	7691	3	118	9	Y	107	103	19

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681														
03		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14779	3	102	9	Y	93	94	11
04		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11321	3	84	9	Y	76	75	12
05		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	15910	3	94	9	Y	85	82	15
06		6960 X	5478	-0-	-1482	-0-	5405	3	73	9	Y	66	72	9
07		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12509	3	69	9	Y	63	62	10
*08		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13255	3	85	9	Y	77	74	13

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517														
03		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13337	3	64	9	Y	58	57	62
04		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12646	3	54	9	Y	49	60	51
05		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10914	3	46	9	Y	42	54	39
06		10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10475	3	41	9	Y	37	50	26
07		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10600	3	40	9	Y	36		62
*08		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12527	3	7	9	Y	6	51	17

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094														
03		15345 X	15318	-0-	-27	-0-	15219	3	99	9	Y	90	95	36
04		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14826	3	80	9	Y	73		109
05		15345 X	15123	-0-	-222	-0-	15044	3	79	9	Y	72	97	84
06		14820 X	14439	-0-	-381	-0-	14376	3	63	9	Y	57	91	50
07		15345 X	14764	-0-	-581	-0-	14695	3	69	9	Y	63	91	22
08		14415 X	14118	-0-	-297	-0-	14046	3	72	9	Y	65		87

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A														
03		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	3		Y	-0-			85
04		10200 X	7630	-0-	-2570	-0-	7630	3		Y	-0-			85
05		10540 X	1663	-0-	-8877	-0-	1663	3		Y	-0-			85
06		10200 X	9517	-0-	-683	-0-	9517	3		Y	-0-			85
07		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3		Y	-0-			85
08		10850 X	9584	-0-	-1266	-0-	9584	3		Y	-0-			85

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK					
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																		
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																		
MADDOX ESTATE GAS UNIT																		
WELL #: 11H RRCID -> 268102													COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10845		PERF.11239 - 15014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12254 3	206 9	Y	187	192 1			22				
04		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11723 3	189 9	Y	172	167 1			27				
05		12307 X	12192	-0-	-115	-0-	12006 3	186 9	Y	169	166 1			30				
06		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12826 3	172 9	Y	156	165 1			21				
07		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	12896 3	184 9	Y	167	162 1			26				
*08		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893 3		Y	-0-	26 1			-0-				

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT																		
WELL #: 31H RRCID -> 268105													COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11413 - 16407	
03		14074 X	13355	-0-	-719	-0-	13139 3	216 9	Y	196	200 1			23				
04		13200 X	10601	-0-	-2599	-0-	10410 3	191 9	Y	174	170 1			27				
05		13299 X	10914	-0-	-2385	-0-	10723 3	191 9	Y	174	170 1			31				
06		12930 X	11234	-0-	-1696	-0-	11085 3	149 9	Y	135	148 1			18				
07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	13249 3	150 9	Y	136	133 1			21				
*08		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13543 3	172 9	Y	156	150 1			27				

MCWILLIAMS, J GAS UNIT																		
WELL #: 11H RRCID -> 268276													COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10839		PERF.11251 - 16048	
03		12679 X	12394	-0-	-285	-0-	12192 3	202 9	Y	184	172 1			22				
04		12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12089 3	185 9	Y	168	164 1			26				
05		12431 X	12291	-0-	-140	-0-	12109 3	182 9	Y	165	162 1			29				
06		12000 X	3735	-0-	-8265	-0-	3685 3	50 9	Y	45	68 1			6				
07		12679 X	12381	-0-	-298	-0-	12212 3	169 9	Y	154	136 1			24				
08		12307 X	11780	-0-	-527	-0-	11602 3	178 9	Y	162	158 1			28				

KARGERGA "A" GAS UNIT																		
WELL #: 11H RRCID -> 270463													COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10703		PERF.11004 - 15065	
03		12586 X	12319	-0-	-267	-0-	12262 3	57 9	Y	52	56 1			58				
04		12180 X	11764	-0-	-416	-0-	11713 3	51 9	Y	46	57 1			47				
05		12586 X	12111	-0-	-475	-0-	12060 3	51 9	Y	46	50 1			43				
06		11910 X	11651	-0-	-259	-0-	11606 3	45 9	Y	41	55 1			29				
07		12307 X	11960	-0-	-347	-0-	11917 3	43 9	Y	39				68				
08		12090 X	11694	-0-	-396	-0-	11686 3	8 9	Y	7	57 1			18				

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT																		
WELL #: 31H RRCID -> 271119													COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 11013		PERF.11206 - 15855	
03		14260 X	14054	-0-	-206	-0-	13824 3	230 9	Y	209	212 1			25				
04		13800 X	13469	-0-	-331	-0-	13267 3	202 9	Y	184	180 1			29				
05		14136 X	13724	-0-	-412	-0-	13524 3	200 9	Y	182	179 1			32				
06		13590 X	12946	-0-	-644	-0-	12774 3	172 9	Y	156	167 1			21				
07		14043 X	12461	-0-	-1582	-0-	12293 3	168 9	Y	153	150 1			24				
*08		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	13620 3	208 9	Y	189	180 1			33				

GARNER GAS UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 271936													COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11313 - 16712	
03		9393 X	7811	-0-	-1582	-0-	7766 3	45 9	Y	41				68				
04		9090 X	7686	-0-	-1404	-0-	7629 3	57 9	Y	52	54 1			66				
05		9393 X	7915	-0-	-1478	-0-	7873 3	42 9	Y	38				104				
06		8160 X	7667	-0-	-493	-0-	7639 3	28 9	Y	25	104 1			25				
07		8432 X	7659	-0-	-773	-0-	7614 3	45 9	Y	41				66				
08		7843 X	7622	-0-	-221	-0-	7587 3	35 9	Y	32	53 1			45				

TEXAS UTILITIES GAS UNIT																		
WELL #: 31H RRCID -> 271989													COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10746		PERF.11016 - 16848	
03		15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	15159 3	72 9	Y	65	70 1			72				
04		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	14740 3	63 9	Y	57	70 1			59				
05		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	15259 3	64 9	Y	58	63 1			54				
06		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	14775 3	57 9	Y	52	69 1			37				
07		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14798 3	54 9	Y	49				86				
*08		14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	14911 3	8 9	Y	7	71 1			22				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
PRICE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272647	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11099	- 14927
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13677 3	89 9	Y	81	90 1	32
04		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	13334 3	73 9	Y	66		98
05		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13621 3	72 9	Y	65	87 1	76
06		13320 X	13036	-0-	-284	-0-	12980 3	56 9	Y	51	82 1	45
07		13764 X	13243	-0-	-521	-0-	13181 3	62 9	Y	56	82 1	19
08		13640 X	12981	-0-	-659	-0-	12918 3	63 9	Y	57		76

GARNER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273032	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11245	- 16950
03		14353 X	12246	-0-	-2107	-0-	12176 3	70 9	Y	64		102
04		13890 X	10355	-0-	-3535	-0-	10278 3	77 9	Y	70	81 1	91
05		13795 X	11258	-0-	-2537	-0-	11197 3	61 9	Y	55		146
06		11850 X	10074	-0-	-1776	-0-	10039 3	35 9	Y	32	145 1	33
07		12245 X	10081	-0-	-2164	-0-	10023 3	58 9	Y	53		86
*08		14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14359 3	67 9	Y	61	70 1	77

ROMAN GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	274162	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10915	- 16833
03		17019 X	15276	-0-	-1743	-0-	15276 3		Y	-0-		-0-
04		16470 X	9268	-0-	-7202	-0-	9268 3		Y	-0-		-0-
05		17019 X	553	-0-	-16466	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
06		17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	17133 3		Y	-0-		-0-
07		18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	18446 3		Y	-0-		-0-
*08		17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17807 3		Y	-0-		-0-

BIRDSONG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11404	- 16971
03		7812 X	5697	-0-	-2115	-0-	5665 3	32 9	N	29		54
04		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6900 3	52 9	N	47	43 1	58
05		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10547 3	57 9	N	52		110
06		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10754 3	37 9	N	34	109 1	35
07		7750 X	4793	-0-	-2957	-0-	4762 3	31 9	N	28		63
08		9269 X	5841	-0-	-3428	-0-	5813 3	28 9	N	25	51 1	37

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285269	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.11289	- 16330
03		24800 X	20036	-0-	-4764	-0-	20036 3		Y	-0-		-0-
04		23340 X	21405	-0-	-1935	-0-	21405 3		Y	-0-		-0-
05		22289 X	10497	-0-	-11792	-0-	10497 3		Y	-0-		-0-
06		22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	22982 3		Y	-0-		-0-
07		22134 X	22105	-0-	-29	-0-	22105 3		Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	18256	-0-	18256	18256	18256 3		Y	-0-		-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285625	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10925	- 15432
03		25792 X	22602	-0-	-3190	-0-	22602 3		N	-0-		-0-
04		24180 X	20643	-0-	-3537	-0-	20643 3		N	-0-		-0-
05		24211 X	20972	-0-	-3239	-0-	20972 3		N	-0-		-0-
06		22590 X	19967	-0-	-2623	-0-	19967 3		N	-0-		-0-
07		22971 X	20097	-0-	-2874	-0-	20097 3		N	-0-		-0-
08		22599 X	19744	-0-	-2855	-0-	19744 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC				850992										
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090287	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10208 -	10688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

GARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093531	COMPL. DATE	05/09/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10512 -	10634		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BASSETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100013	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10519 -	10689		
03	682 N	306	-0-	-376	-0-	35	1	271	2	Y	-0-	18		
04	660 N	462	-0-	-198	-0-	52	1	403	2	Y	6	24		
						7	9							
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	Y	-0-	24		
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-	24		
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-	24		
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	640	2	2	9	Y	2	26	1	-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	103638	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10682 -	10758		
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	639	2	Y	10	12	1	3
						11	9							
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-			3
05	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	2			Y	-0-			3
06	630 N	359	-0-	-271	-0-	359	2			Y	-0-			3
07	651 N	351	-0-	-300	-0-	351	2			Y	-0-			3
08	T. A.	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-			3

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	122307	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454 -	10646		
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	93	1	1191	2	Y	-0-			13
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-			13
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			13
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			13
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-			13
08	1302 N	871	-0-	-431	-0-	871	2			Y	-0-			13

LAMBERT		WELL #:		1	RRCID ->	122680	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10781 -	11010		
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-			24
04	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			Y	-0-			24
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-			24
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-			24
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-			24
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992													
JACKSON, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 128062		COMPL. DATE 03/14/1988			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 144430		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.				WELL #: 2		RRCID -> 144588		COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720				
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-				28
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-				28
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-				28
06	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2			Y	-0-				28
07	868 N	572	-0-	-296	-0-	572	2			Y	-0-				28
08	713 N	475	-0-	-238	-0-	475	2			Y	-0-				28

GARNETT GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 144707		COMPL. DATE 02/11/1993			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708				
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	369	1	876	2	Y	-0-				14
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	486	1	1348	2	Y	11				25
						12	9								
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	2	Y	2				27
						2	9								
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	Y	-0-				27
*07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-				27
*08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-				27

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #: 2		RRCID -> 145081		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694				
03	2108 X	1900	-0-	-208	-0-	135	1	1736	2	Y	26	32	1		7
						29	9								
04	2040 X	1634	-0-	-406	-0-	119	1	1515	2	Y	-0-				7
05	2108 X	1428	-0-	-680	-0-	1428	2			Y	-0-				7
06	1830 N	1376	-0-	-454	-0-	1376	2			Y	-0-				7
07	1674 N	1376	-0-	-298	-0-	1376	2			Y	-0-				7
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-				7

BASSETT, R.D. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 145472		COMPL. DATE 04/03/1993			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735				
03	713 N	509	-0-	-204	-0-	58	1	451	2	Y	-0-				16
04	690 N	528	-0-	-162	-0-	60	1	459	2	Y	8				24
						9	9								
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	81	1	662	2	Y	-0-				24
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	-0-				24
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	Y	-0-				24
08	744 N	273	-0-	-471	-0-	272	2	1	9	Y	1	25	1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723														
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	26	1	327	2	Y	-0-			2
05	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-			2
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-			2
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-			2
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			2

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744														
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1108	2	Y	17	24	1	4
						19	9							
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-			4
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			4
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			Y	-0-			4
07	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			Y	-0-			4
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-			4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685														
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	59	1	757	2	Y	11	15	1	3
						12	9							
04	960 N	811	-0-	-149	-0-	59	1	752	2	Y	-0-			3
05	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-			3
06	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	2			Y	-0-			3
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-			3
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992												
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		112 1	1433 2	Y	-0-	6
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		101 1	1283 2	Y	-0-	6
05		1364 N	1237	-0-	-127	-0-		1237 2		Y	-0-	6
06		1410 N	1132	-0-	-278	-0-		1132 2		Y	-0-	6
07		1426 N	1374	-0-	-52	-0-		1374 2		Y	-0-	6
*08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071 2		Y	-0-	6
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709												
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		344 1	817 2	Y	-0-	14
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-		238 1	660 2	Y	6	20
								7 9				
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-		53 1	725 2	Y	1	21
								1 9				
06		900 N	628	-0-	-272	-0-		38 1	590 2	Y	-0-	21
*07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		91 1	1315 2	Y	-0-	21
*08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		90 1	1429 2	Y	-0-	21
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894												
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	8	9 1
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		134 1	1364 2	Y	5	5 1
								6 9				6
*05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		149 1	1980 2	Y	8	10 1
								9 9				4
*06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		139 1	2158 2	Y	9	8 1
								10 9				5
*07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		143 1	2046 2	Y	9	9 1
								10 9				5
*08		2139 X	2125	-0-	-14	-0-		153 1	1964 2	Y	7	8 1
								8 9				4

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC			//CONT.//		850992									
GARNETT GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	186233	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10526 - 10798		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	460 1	1093 2		Y	-0-			18
04		1440 N	1242	-0-	-198	-0-	327 1	906 2		Y	8			26
							9 9							
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	91 1	1245 2		Y	1			27
							1 9							
06		1440 N	960	-0-	-480	-0-	58 1	902 2		Y	-0-			27
07		1271 N	1086	-0-	-185	-0-	71 1	1015 2		Y	-0-			27
*08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	52 1	828 2		Y	-0-			27

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		6R	RRCID ->	187017	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10498 - 10740		
03		1705 N	1414	-0-	-291	-0-	101 1	1291 2		Y	20	26 1		5
							22 9							
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	129 1	1636 2		Y	-0-			5
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			Y	-0-			5
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2			Y	-0-			5
*07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2			Y	-0-			5
08		T. A.	1891	-0-	1891	-0-	1891 2			Y	-0-			5

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.			WELL #:		5	RRCID ->	197897	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10453 - 10705		
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	40 1	509 2		Y	8	8 1		2
							9 9							
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	478 2		Y	-0-			2
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			Y	-0-			2
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			Y	-0-			2
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2			Y	-0-			2
08		465 N	222	-0-	-243	-0-	222 2			Y	-0-			2

BASSETT, R.D. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	199911	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10539 - 10778		
03		558 N	290	-0-	-268	-0-	33 1	257 2		Y	-0-			13
04		480 N	368	-0-	-112	-0-	42 1	320 2		Y	5			18
							6 9							
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	54 1	442 2		Y	-0-			18
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	70 1	708 2		Y	-0-			18
*07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	62 1	645 2		Y	-0-			18
*08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	940 2	3 9		Y	3	21 1		-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	207854	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10488 - 10696		
03		1612 N	1119	-0-	-493	-0-	80 1	1022 2		Y	15	22 1		4
							17 9							
04		1530 N	1069	-0-	-461	-0-	78 1	991 2		Y	-0-			4
05		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 2			Y	-0-			4
06		1080 N	930	-0-	-150	-0-	930 2			Y	-0-			4
07		1116 N	960	-0-	-156	-0-	960 2			Y	-0-			4
*08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207855		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	18 1	226 2	Y	3	6 1		1
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	3 9						
05	279 N	16	-0-	-263	-0-	17 1	220 2	Y	-0-			1
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			1
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			1
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-			1
						736 2		Y	-0-			1
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 211087		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707			
03	1674 N	861	-0-	-813	-0-	255 1	606 2	Y	-0-			23
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	480 1	1331 2	Y	11			34
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	12 9						
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	128 1	1754 2	Y	2			36
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	2 9						
*08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	61 1	942 2	Y	-0-			36
						112 1	1609 2	Y	-0-			36
						141 1	2238 2	Y	-0-			36
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763			
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	67 1	859 2	Y	13	16 1		3
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	14 9						
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67 1	846 2	Y	-0-			3
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-			3
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-			3
08	868 N	774	-0-	-94	-0-	819 2		Y	-0-			3
						774 2		Y	-0-			3
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 4		RRCID -> 212335		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 212336		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	Y	-0-					12
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	209	1	581	2	Y	4					16
							4	9									
05	465	N	234	-0-	-231	-0-	16	1	217	2	Y	1					17
							1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					17
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					17
08	1054	X	510	-0-	-544	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					17

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	216	1	2827	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	203	1	2066	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
*08	837	N	714	-0-	-123	-0-	51	1	655	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

03	2620	N	2318	-0-	-302	-0-	264	1	2054	2	Y	-0-					47
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	236	1	1815	2	Y	31					78
							34	9									
05	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	140	1	1151	2	Y	-0-					78
06	1500	X	1232	-0-	-268	-0-	111	1	1121	2	Y	-0-					78
07	1550	X	1054	-0-	-496	-0-	92	1	962	2	Y	-0-					78
*08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	82	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	95 1 9 9	1245 2	Y	8 9 1	6
04	1230 N	533	-0-	-697	-0-	47 1 6 9	480 2	Y	5 5 1	6
*05	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	71 1 9 9	949 2	Y	8 10 1	4
*06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	137 1 10 9	2123 2	Y	9 8 1	5
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	134 1 10 9	1915 2	Y	9 9 1	5
*08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	143 1 8 9	1837 2	Y	7 8 1	4

JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087		
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-	8
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-	8
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-	8
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-	8
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-	8
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-	8

MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 221819		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102		
03	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	1012 2		Y	-0-	11
04	1230 N	393	-0-	-837	-0-	393 2		Y	-0-	11
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		Y	-0-	11
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-	11
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-	11
08	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1354 2		Y	-0-	11

TURNER, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 240094		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010		
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-	63
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-	63
05	1891 N	1622	-0-	-269	-0-	1622 2		Y	-0-	63
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-	63
*07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-	63
*08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-	63

NEAL, M.A.		WELL #: 1		RRCID -> 241837		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
 TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1798 N	130	-0-	-1668	-0-	130 2			Y	-0-			45
04	1650 N	254	-0-	-1396	-0-	254 2			Y	-0-			45
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1670 2			Y	-0-			45
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2			Y	-0-			45
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y	-0-			45
08	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463 2			Y	-0-			45

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

03	341 N	24	-0-	-317	-0-	4 1	20 2		Y	-0-			24
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	16 1	187 2		Y	-0-			24
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	10 1	46 2		Y	-0-			24
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25 1	171 2		Y	-0-			24
07	217 N	69	-0-	-148	-0-	9 1	60 2		Y	-0-			24
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	24 1	83 2		Y	-0-			24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

03	124 N	45	-0-	-79	-0-	7 1	38 2		Y	-0-			51
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12 1	133 2		Y	-0-			51
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	3 1	14 2		Y	-0-			51
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 2		Y	-0-			51
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	10 1	69 2		Y	-0-			51
*08	31 N	29	-0-	-2	-0-	6 1	23 2		Y	-0-			51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

03	713 N	191	-0-	-522	-0-	29 1	162 2		Y	-0-			33
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	26 1	296 2		Y	-0-			33
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	48 1	220 2		Y	-0-			33
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	15 1	103 2		Y	-0-			33
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	19 1	133 2		Y	-0-			33
*08	279 N	69	-0-	-210	-0-	15 1	54 2		Y	-0-			33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	115 1	644 2		Y	-0-			24
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	96 1	1105 2		Y	-0-			24
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	94 1	431 2		Y	-0-			24
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	106 1	714 2		Y	-0-			24
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	117 1	798 2		Y	-0-			24
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	110 1	388 2		Y	-0-			24

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931								
ROSS, RALPH		WELL #:		5	RRCID ->	205222	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9106 - 10562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		93 N	44	-0-	-49	-0-	5 1	39 2	Y	-0-		23
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	-0-		23
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		23
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	2		25
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	5	26 1	4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

ROSS, RALPH		WELL #:		6	RRCID ->	205223	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9340 - 10784
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	Y	-0-		1
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-		1
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, RALPH		WELL #:		7	RRCID ->	212219	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9340 - 10796
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	162 1	1172 2	Y	-0-		27
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	157 1	1188 2	Y	-0-		27
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	171 1	1347 2	Y	-0-		27
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	165 1	1232 2	Y	2		29
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	166 1	1242 2	Y	6	30 1	5
*08		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	172 1	891 2	Y	-0-		5

ROSS, RALPH		WELL #:		8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9386 - 10826
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	193 1	1400 2	Y	-0-		114
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	194 1	1464 2	Y	-0-		114
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	195 1	1539 2	Y	-0-		114
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	195 1	1452 2	Y	10		124
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	206 1	1535 2	Y	24	126 1	22
08		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	200 1	1042 2	Y	-0-		22

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	219397	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	10040 - 10867
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		6
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		6
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-		6
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		6
07		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		Y	-0-		6
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		6

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219400	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9270 - 10728
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		2
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		2
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		2
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		2
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		2
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931										
BATON, HOSEA		WELL #:		2	RRCID ->	235204	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10618	- 10718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
THORNTON, EMMA GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	090846	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10420	- 10890	
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	092755	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10530	- 10800	
03	496 N	267	-0-	-229	-0-	6	1	259	2	Y	2	12	1	3
04	510 N	305	-0-	-205	-0-	59	1	246	2	Y	-0-			3
05	496 N	214	-0-	-282	-0-	5	1	209	2	Y	-0-			3
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-	3	1	-0-
07	310 N	81	-0-	-229	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE, WI GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	092756	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10610	- 10906	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8930	- 9894	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	117	-0-	117	117	3	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	130	-0-	130	247	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	115887	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10157	- 10344	
03	T. A.	68	-0-	68	68	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	43	-0-	43	111	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	77	-0-	77	188	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	223 X	35	-0-	-188	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SENESAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10234 - 10386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8896 - 10310				
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	63	1	2237	2	Y	11	13	1	15
						12	9							
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	44	1	1663	2	Y	8	14	1	9
						9	9							
05	2263 N	1389	-0-	-874	-0-	37	1	1345	2	Y	6	10	1	5
						7	9							
06	2250 N	1396	-0-	-854	-0-	39	1	1350	2	Y	6			11
						7	9							
07	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	40	1	1433	2	Y	6	10	1	7
						7	9							
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			7

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8942 - 10298				
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	22	1	793	2	Y	5	6	1	7
						6	9							
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	Y	4	6	1	5
						4	9							
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	20	1	696	2	Y	4			8
						4	9							
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	793	2	Y	5	7	1	6
						6	9							
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			6

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10430 - 10726				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10084 - 10372		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	41	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41				Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	41 1	1318 2	Y	1	3
						1 9				
04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	46 1	1317 2	Y	1	4
						1 9				
05	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	43 1	1303 2	Y	4	8
						4 9				
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	41 1	1312 2	Y	2	10
						2 9				
07	1395 X	1220	-0-	-175	-0-	37 1	1181 2	Y	2	11 1
						2 9				
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	1

HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660		
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	17 1	559 2	Y	-0-	2
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26 1	728 2	Y	-0-	2
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26 1	773 2	Y	-0-	2
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	29 1	903 2	Y	-0-	2
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31 1	1010 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596		
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21 1	679 2	Y	-0-	-0-
04	630 N	585	-0-	-45	-0-	20 1	565 2	Y	-0-	-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	20 1	599 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	505	-0-	-185	-0-	16 1	489 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	425	-0-	-195	-0-	13 1	412 2	Y	-0-	-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	173	-0-	173	-0-	6 1	167 2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	234	-0-	234	-0-	7 1	227 2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	329	-0-	329	-0-	10 1	319 2	Y	-0-	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606		
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70 1	1778 2	Y	-0-	115
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	57 1	1605 2	Y	-0-	115
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	64 1	1619 2	Y	7	122
						8 9				
06	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	70 1	1601 2	Y	10	132
						11 9				
07	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	63 1	1554 2	Y	5	137
						6 9				
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT	137

HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710		
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	39 1	1254 2	Y	-0-	-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37 1	1050 2	Y	-0-	-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36 1	1080 2	Y	-0-	-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	32 1	1014 2	Y	-0-	-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	34 1	1078 2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
STOKER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1144 2	3 9	Y	3
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1031 2	4 9	Y	4
05	1085 N	933	-0-	-152	-0-	931 2	2 9	Y	2
06	1110 N	906	-0-	-204	-0-	902 2	4 9	Y	4
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	873 2	3 9	Y	3
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT

HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660	
03	1519 N	7	-0-	-1512	-0-	7 2		Y	-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-
05	1271 N	682	-0-	-589	-0-	22 1	658 2	Y	2
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	73 1	2305 2	Y	12
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	13 9	78 1	Y	18
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	20 9		Y	NO RPT

HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656	
03	899 X	785	-0-	-114	-0-	23 1	760 2	Y	2
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	31 1	890 2	Y	-0-
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	34 1	1020 2	Y	1
06	997 X	997	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	Y	1
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	1 9	69 1	Y	2
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	2 9		Y	NO RPT

HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026	
03	2821 X	2106	-0-	-715	-0-	51 1	2049 2	Y	5
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	6 9	548 1	Y	14
05	2263 X	1811	-0-	-452	-0-	15 9	43 1	Y	11
06	2040 X	1420	-0-	-620	-0-	12 9	1407 2	Y	12
07	2914 X	1649	-0-	-1265	-0-	11 9	39 1	Y	10
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SENESAC, NOLAN		WELL #:		2 L	RRCID -> 183018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9212 - 10420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	81 1	2127 2	Y	12		77
						13 9					
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	83 1	2150 2	Y	13	74 1	16
						14 9					
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	80 1	2099 2	Y	10		26
						11 9					
06	2130 N	1865	-0-	-265	-0-	65 1	1792 2	Y	7		33
						8 9					
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	92 1	2219 2	Y	161	139 1	55
						177 9					
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		55

SENESAC, NOLAN		WELL #:		3 L	RRCID -> 186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10340 - 10350
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOLCOMB "C"		WELL #:		10	RRCID -> 191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10632 - 10642
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2238 2	6 9	Y	5		29
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2522 2	7 9	Y	6		35
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2840 2	22 9	Y	20		55
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2573 2	8 9	Y	7		62
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2217 2	10 9	Y	9	65 1	6
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		6

SENESAC, NOLAN		WELL #:		4	RRCID -> 197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10370 - 10390
03	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	57 1	1486 2	Y	11		78
						12 9					
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	59 1	1515 2	Y	12	75 1	15
						13 9					
05	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	53 1	1389 2	Y	9		24
						10 9					
06	1500 N	620	-0-	-880	-0-	22 1	595 2	Y	3		27
						3 9					
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	27 1	-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 197740	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9720 - 10230
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	53 1	1853 2	Y	15	43 1	11
						17 9					
04	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	44 1	1654 2	Y	12		23
						13 9					
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	52 1	1889 2	Y	14	34 1	3
						15 9					
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	54 1	1860 2	Y	12		15
						13 9					
07	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	43 1	1545 2	Y	12		27
						13 9					
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198718		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10522		PERF. 10220 - 10240					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2475 N	2413	-0-	-62	-0-	-0-	67	1	2346	2	Y	-0-			-0-
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	2302	2	Y	-0-			-0-
05	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2361	2	Y	-0-			-0-
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2184	2	Y	-0-			-0-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2274	2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8930 - 10230					
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2064	2	Y	10	21	1	7
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1786	2	Y	8			15
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1968	2	Y	9	22	1	2
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1924	2	Y	7			9
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1893	2	Y	9			18
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 9352 - 10694					
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	Y	5			9
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1121	2	Y	4			13
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1018	2	Y	4			17
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	Y	5			22
07	1457 N	1122	-0-	-335	-0-	-0-	27	1	1088	2	Y	6	1	8	27
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9220 - 10674					
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	6			17
04	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	6			23
05	1457 N	909	-0-	-548	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	3			26
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10891		PERF. 9342 - 10664					
03	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	16			33
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1315	2	Y	13			46
05	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	-0-	26	1	1054	2	Y	12			58
06	1170 N	672	-0-	-498	-0-	-0-	661	2	11	9	Y	10			68
07	1705 N	682	-0-	-1023	-0-	-0-	16	1	655	2	Y	10	1	8	77
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	206236	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9450 - 10810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	27 1	1109 2	Y	6	20 1		7
						7 9						
04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	287 1	1183 2	Y	6			13
						7 9						
05	1302 X	977	-0-	-325	-0-	23 1	948 2	Y	5			18
						6 9						
06	1200 X	1012	-0-	-188	-0-	1004 2	8 9	Y	7	17 1		8
07	1519 X	1102	-0-	-417	-0-	26 1	1070 2	Y	5			13
						6 9						
08	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			13

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208418	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11084	PERF.	10454 - 10734
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLAND, CHARLES		WELL #:		4	RRCID ->	208673	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	9488 - 10824
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21 1	827 2	Y	11			20
						12 9						
04	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	200 1	824 2	Y	8			28
						9 9						
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	17 1	694 2	Y	8			36
						9 9						
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	647 2	11 9	Y	10			46
07	1054 N	596	-0-	-458	-0-	14 1	572 2	Y	9	1 8		54
						10 9						
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			54

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	215039	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8960 - 10280
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	15 1	543 2	Y	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11 1	432 2	Y	35	35 8		-0-
						39 9						
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	10 1	365 2	Y	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	21 1	724 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	7 1	242 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	219849	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	8996 - 10302
03	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	67 1	2366 2	Y	21	29 1		31
						23 9						
04	2400 X	2281	-0-	-119	-0-	58 1	2202 2	Y	19	28 1		22
						21 9						
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	74 1	2661 2	Y	20	26 1		16
						22 9						
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	75 1	2601 2	Y	20			36
						22 9						
07	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	80 1	2910 2	Y	22	32 1		26
						24 9						
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			26

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222242		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	61 1	2154 2	Y	11 31 1	8
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	12 9	49 1	Y	9	17
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	10 9	55 1	Y	10 24 1	3
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	11 9	46 1	Y	6	9
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	7 9	56 1	Y	10	19
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	11 9		Y	NO RPT	19

TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302		
03	1488 N	601	-0-	-887	-0-	9 1	586 2	Y	5 9 1	4
04	1200 N	829	-0-	-371	-0-	6 9	25 1	Y	4 8 1	-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	4 9	23 1	Y	6 3 1	3
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	7 9	25 1	Y	3 4 1	2
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	3 9	21 1	Y	5 3 1	4
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	6 9		Y	NO RPT	4

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408		
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	38 1	1354 2	Y	6 17 1	4
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	7 9	29 1	Y	5	9
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	6 9	30 1	Y	5 13 1	1
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	6 9	54 1	Y	7	8
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	8 9	48 1	Y	8	16
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	9 9		Y	NO RPT	16

HOLCOMB "C"		WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718		
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	61 1	1999 2	Y	3	23
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	3 9	70 1	Y	3	26
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	3 9	67 1	Y	11	37
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	12 9	61 1	Y	4	41
07	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	4 9	57 1	Y	6 43 1	4
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	7 9		Y	NO RPT	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
HOLCOMB "C"			WELL #:		12	RRCID -> 226238			COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10917	PERF.10666 - 10686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1	2266	2	Y	1		10
						1	9						
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2163	2	Y	2		12
						2	9						
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1	2255	2	Y	5		17
						6	9						
06	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	66	1	2101	2	Y	2		19
						2	9						
07	2325 N	1913	-0-	-412	-0-	58	1	1852	2	Y	3	20 1	2
						3	9						
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		2

TUTT, W. R.				WELL #:		4	RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 12345	PERF. 9005 - 10356

03	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	24	1	1499	2	Y	11	13 1	8
						12	9						
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	58	1	1886	2	Y	8	15 1	1
						9	9						
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	34	1	2475	2	Y	7	4 1	4
						8	9						
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	35	1	2428	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	49	1	2426	2	Y	8	6 1	5
						9	9						
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		5

BARKER-BOTTER				WELL #:		1	RRCID -> 238083			COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310	PERF. 8956 - 12249

03	3441 X	2775	-0-	-666	-0-	43	1	2707	2	N	23	166 1	57
						25	9						
04	3330 X	3306	-0-	-24	-0-	98	1	3177	2	N	28	10 8	75
						31	9						
05	4061 X	3367	-0-	-694	-0-	46	1	3310	2	N	10		85
						11	9						
06	3930 X	3249	-0-	-681	-0-	46	1	3183	2	N	18		103
						20	9						
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	109	1	5373	2	N	4	2 8	105
						4	9						
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT		105

LOFTIS				WELL #:		3	RRCID -> 238182			COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675	PERF. 9185 - 12579

03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2641	2	10 9	N	9	9 1		-0-
						2319	2	2 9	N	2	2 1		-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	6 9	N	5	5 1		-0-
						1540	2	7 9	N	6	6 1		-0-
05	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	1540	2	3 9	N	3	3 1		-0-
						2108	2						-0-
06	2580 N	2115	-0-	-465	-0-	2108	2						-0-
						1515	2						-0-
07	2387 N	1518	-0-	-869	-0-	1515	2						-0-
													-0-
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	105 1	3705 2	3705 2	Y	28	44 1		43
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	31 9	4003 2	4003 2	Y	30	39 1		34
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	106 1	3503 2	3503 2	Y	24	38 1		20
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	33 9	3280 2	3280 2	Y	21			41
07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	97 1	3502 2	3502 2	Y	24	35 1		30
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	26 9			Y	NO RPT			30
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570													
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1945 2	19 9	19 9	N	17	17 1		-0-
04	1890 N	1626	-0-	-264	-0-	1623 2	3 9	3 9	N	3	3 1		-0-
05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1326 2	12 9	12 9	N	11	11 1		-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1977 2	9 9	9 9	N	8	8 1		-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2103 2	8 9	8 9	N	7	7 1		-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190													
03	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	92 1	3233 2	3233 2	Y	19	29 1		28
04	3480 X	3406	-0-	-74	-0-	21 9	3298 2	3298 2	Y	19	26 1		21
05	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	87 1	2398 2	2398 2	Y	12	24 1		9
06	3450 X	2203	-0-	-1247	-0-	67 1	2129 2	2129 2	Y	11			20
07	3534 X	2275	-0-	-1259	-0-	13 9	2202 2	2202 2	Y	11	18 1		13
08	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	62 1			Y	NO RPT			13
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A													
03	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	36 1	1464 2	1464 2	Y	14	37 1		17
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	15 9	2123 2	2123 2	Y	18			35
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	515 1	1369 2	1369 2	Y	12			47
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	20 9	20 9	20 9	Y	18	45 1		20
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1473 2	1894 2	1894 2	Y	16	2 8		34
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	47 1			Y	NO RPT			34
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A													
03	2294 X	1878	-0-	-416	-0-	45 1	1823 2	1823 2	Y	9	31 1		11
04	2220 X	2172	-0-	-48	-0-	10 9	1741 2	1741 2	Y	8			19
05	2294 X	1269	-0-	-1025	-0-	422 1	1232 2	1232 2	Y	6			25
06	2100 X	1292	-0-	-808	-0-	30 1	9 9	9 9	Y	8	24 1		9
07	2232 X	1293	-0-	-939	-0-	7 9	1254 2	1254 2	Y	7	2 8		14
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	1283 2			Y	NO RPT			14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TUTT, W. R.		WELL #:		5	RRCID ->	261114	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	8984 - 10256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	263386	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	8959 - 10326
03	3162 X	3039	-0-	-123	-0-	83 1	2934 2	Y	20	23 1		27
04	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	75 1	2828 2	Y	19	25 1		21
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	21 9	3358 2	Y	20	25 1		16
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	93 1	2868 2	Y	17			33
07	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	22 9	2824 2	Y	17	29 1		21
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	83 1		Y	NO RPT			21

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	264642	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8948 - 10300
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	64 1	2243 2	Y	-0-			-0-
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	46 1	1718 2	Y	-0-			-0-
05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	62 1	2238 2	Y	-0-			-0-
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	58 1	2021 2	Y	-0-			-0-
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	68 1	2441 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	264700	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8998 - 10364
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	59 1	2083 2	Y	17	21 1		24
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	19 9	1981 2	Y	16	22 1		18
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	52 1	2354 2	Y	16	21 1		13
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	18 9	2245 2	Y	15			28
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	65 1	2214 2	Y	15	25 1		18
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	17 9		Y	NO RPT			18

STOKER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	265204	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9438 - 10844
03	2170 N	1779	-0-	-391	-0-	81 1	1688 2	Y	9			24
04	1800 N	1591	-0-	-209	-0-	10 9	1503 2	Y	8			32
05	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	79 1	1412 2	Y	6			38
06	1710 N	1407	-0-	-303	-0-	9 9	1327 2	Y	9	39 1		8
07	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	72 1	1388 2	Y	5	2 8		11
08	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	7 9		Y	NO RPT			11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265414	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAINWATER		WELL #:		3H	RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	11126 - 15960			
03	21979 X	20792	-0-	-1187	-0-	20711	2	81	9	N	74	181	1		41
04	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	21363	2	61	9	N	55				96
05	27392 X	27392	-0-	-0-	-0-	27331	2	61	9	N	55				151
06	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	27080	2	69	9	N	63	181	1		33
07	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	28021	2	78	9	N	71	13	8		91
08	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT				91

WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	280942	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	11204 - 18818				
03	25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	601	1	24237	2	Y	157	95	1		82	
04	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	5368	1	22155	2	Y	98	95	1		85	
05	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	581	1	23785	2	Y	111	136	1		60	
06	22950 X	22639	-0-	-311	-0-	22540	2	99	9	Y	90	71	1		79	
07	23828 X	23828	-0-	-0-	-0-	571	1	23116	2	Y	128	139	1	27	8	41
08	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-	141	9			Y	NO RPT				41	

TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	10721 - 17333			
03	52576 X	32997	-0-	-19579	-0-	515	1	32373	2	Y	99	99	1		75
04	50880 X	43921	-0-	-6959	-0-	1314	1	42397	2	Y	191	231	1		35
05	52576 X	47452	-0-	-5124	-0-	644	1	46625	2	Y	166	112	1		89
06	44580 X	44251	-0-	-329	-0-	627	1	43527	2	Y	88	111	1		66
07	46066 X	39694	-0-	-6372	-0-	788	1	38719	2	Y	170	120	1		116
08	46872 X	NO RPT	-0-	-46872	-0-	187	9			Y	NO RPT				116

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11240 - 18363				
03	25637 X	24719	-0-	-918	-0-	594	1	23968	2	Y	143	91	1		74	
04	28709 X	28709	-0-	-0-	-0-	5565	1	22964	2	Y	164	96	1		142	
05	25637 X	25218	-0-	-419	-0-	596	1	24421	2	Y	183	226	1		99	
06	24750 X	23330	-0-	-1420	-0-	23167	2	163	9	Y	148	116	1		131	
07	25637 X	24701	-0-	-936	-0-	590	1	23894	2	Y	197	231	1	29	8	68
08	24087 X	NO RPT	-0-	-24087	-0-	217	9			Y	NO RPT				68	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STW (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID ->	292632	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	10283	PERF.10500 - 15358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0	649	-0-	649	649	10	1	639	2	Y	-0-
04	39155 X	38506	-0-	-649	-0-	38484	2	22	9	Y	20
05	60388 X	55668	-0-	-4720	-0-	758	1	54829	2	Y	74
06	58440 X	52054	-0-	-6386	-0-	81	9				
07	60388 X	52707	-0-	-7681	-0-	739	1	51297	2	Y	16
08	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-	18	9				
						990	1	51681	2	Y	33
						36	9				
										Y	NO RPT
											22

VENTANA MIDSTREAM LLC		884518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3220 - 3260	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SMITH, B. G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3220 - 3260	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VERADO ENERGY, INC.		884563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BIRD, G. W. EST.		WELL #: 1		RRCID ->	069114	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10212 - 10433	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	962	2			Y	-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF. 9219 - 10452	
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	Y	1
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	Y	2
05	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3019	2	1	9	Y	1
06	3000 N	3600	-0-	600	600	3598	2	2	9	Y	2
07	2816 X	2216	-0-	-600	-0-	2216	2			Y	-0-
*08	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-

DELTA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9170 - 10040	
03	961 N	810	-0-	-151	-0-	810	2			Y	-0-
04	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	2			Y	-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-
06	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	2			Y	-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2		Y	-0-	2
04		1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2		Y	-0-	2
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-	2
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-	2
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-	2
*08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-	2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
03		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2115	2	1 9	Y	1 8	12
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-	12
05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-	12
06		2040 N	1209	-0-	-831	-0-	1209	2		Y	-0-	12
07		2170 N	1934	-0-	-236	-0-	1934	2		Y	-0-	12
08		2046 N	1154	-0-	-892	-0-	1154	2		Y	-0-	12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-	14
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-	14
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-	14
06		1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2		Y	-0-	14
07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-	14
*08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-	14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412												
03		930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2		Y	-0-	-0-
04		1020 N	928	-0-	-92	-0-	928	2		Y	-0-	-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-	-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-	-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-	-0-
*08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-	-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034												
03		1767 N	1330	-0-	-437	-0-	1329	2	1 9	Y	1	12
04		1710 N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2		Y	-0-	12
05		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1 9	Y	1	13
06		1290 N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2		Y	-0-	13
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2 9	Y	2	15
*08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-	15

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154												
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-	18
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-	18
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-	18
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		Y	-0-	18
07		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1605	2		Y	-0-	18
*08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-	18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536												
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-	3
04		960 N	793	-0-	-167	-0-	793	2		Y	-0-	3
05		837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2		Y	-0-	3
06		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2		Y	-0-	3
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-	3
*08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
03		1054 N	1022	-0-	-32	-0-		1022 2			Y	25
04		1560 N	910	-0-	-650	-0-		910 2			Y	25
05		868 N	798	-0-	-70	-0-		798 2			Y	25
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357 2			Y	25
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145 2			Y	25
*08		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2			Y	25

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092												
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2			Y	-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2			Y	-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610 2			Y	-0-
06		1140 N	1069	-0-	-71	-0-		1069 2			Y	-0-
07		1302 N	1226	-0-	-76	-0-		1226 2			Y	-0-
08		1612 N	1134	-0-	-478	-0-		1134 2			Y	-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537												
03		2170 N	1804	-0-	-366	-0-		1804 2			Y	15
04		2100 N	1639	-0-	-461	-0-		1639 2			Y	15
05		1767 N	1292	-0-	-475	-0-		1292 2			Y	15
06		1740 N	1242	-0-	-498	-0-		1242 2			Y	15
07		1705 N	1432	-0-	-273	-0-		1432 2			Y	15
*08		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2010 2			Y	15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444												
03		651 N	609	-0-	-42	-0-		609 2			Y	8
04		630 N	604	-0-	-26	-0-		604 2			Y	8
05		620 N	584	-0-	-36	-0-		584 2			Y	8
06		600 N	564	-0-	-36	-0-		564 2			Y	8
07		620 N	472	-0-	-148	-0-		472 2			Y	8
08		589 N	502	-0-	-87	-0-		502 2			Y	8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
03		2945 X	2176	-0-	-769	-0-		2175 2	1 9	Y	1	4
04		3030 X	2233	-0-	-797	-0-		2232 2	1 9	Y	1	4
05		3131 X	2415	-0-	-716	-0-		2414 2	1 9	Y	1	4
06		3030 X	2070	-0-	-960	-0-		2069 2	1 9	Y	1	4
07		2759 X	2435	-0-	-324	-0-		2433 2	2 9	Y	2	4
08		2418 X	2119	-0-	-299	-0-		2118 2	1 9	Y	1	4

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138												
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840 2			Y	13
04		1980 N	1637	-0-	-343	-0-		1637 2			Y	13
05		1860 N	1274	-0-	-586	-0-		1274 2			Y	13
06		1770 N	1414	-0-	-356	-0-		1414 2			Y	13
07		1705 N	1266	-0-	-439	-0-		1266 2			Y	13
*08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2			Y	13

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467												
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-		827 2			Y	46
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2			Y	46
05		775 N	735	-0-	-40	-0-		735 2			Y	46
06		750 N	535	-0-	-215	-0-		535 2			Y	46
07		775 N	494	-0-	-281	-0-		493 2	1 9	Y	1	46
08		744 N	158	-0-	-586	-0-		158 2			Y	46

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03		1364 N	1256	-0-	-108		-0-	1256	2		Y	55
04		1320 N	1127	-0-	-193		-0-	1127	2		Y	55
05		1364 N	1343	-0-	-21		-0-	1343	2		Y	55
06		1396 N	1396	-0-	-0-		-0-	1396	2		Y	55
07		1294 N	1294	-0-	-0-		-0-	1294	2		Y	55
*08		1125 N	1125	-0-	-0-		-0-	1125	2		Y	55

PAUL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439												
03		4774 X	4369	-0-	-405		-0-	4368	2	1 9	Y	104
04		4620 X	4139	-0-	-481		-0-	4138	2	1 9	Y	104
05		4774 X	4461	-0-	-313		-0-	4461	2		Y	104
06		4620 X	4215	-0-	-405		-0-	4215	2		Y	104
07		4371 X	3720	-0-	-651		-0-	3720	2		Y	104
08		4464 X	3513	-0-	-951		-0-	3513	2		Y	104

WALTERS GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410												
03		3106 X	3106	-0-	-0-		-0-	3105	2	1 9	Y	30
04		3356 X	3356	-0-	-0-		-0-	3356	2		Y	30
05		3530 X	3530	-0-	-0-		-0-	3529	2	1 9	Y	30
06		3003 X	3003	-0-	-0-		-0-	3003	2		Y	30
07		3162 X	2965	-0-	-197		-0-	2965	2		Y	30
*08		3339 X	3339	-0-	-0-		-0-	3339	2		Y	30

PAUL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455												
03		2861 N	2861	-0-	-0-		-0-	2861	2		Y	140
04		2670 N	2616	-0-	-54		-0-	2616	2		Y	140
05		3100 N	3165	-0-	65	65	-0-	3165	2		Y	140
06		2947 N	2882	-0-	-65		-0-	2882	2		Y	140
07		2983 N	2983	-0-	-0-		-0-	2982	2	1 9	Y	140
08		2914 X	2863	-0-	-51		-0-	2863	2		Y	140

WALTERS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108												
03		1767 N	871	-0-	-896		-0-	871	2		Y	15
04		1140 N	847	-0-	-293		-0-	847	2		Y	15
05		1023 N	542	-0-	-481		-0-	542	2		Y	15
06		1361 N	1361	-0-	-0-		-0-	1361	2		Y	15
07		1917 N	1917	-0-	-0-		-0-	1917	2		Y	15
*08		1120 N	1120	-0-	-0-		-0-	1120	2		Y	15

THORNTON, HENRY G. U.												
WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449												
03		326 N	326	-0-	-0-		-0-	326	2		Y	27
04		324 N	324	-0-	-0-		-0-	324	2		Y	27
05		465 N	368	-0-	-97		-0-	368	2		Y	27
06		330 N	284	-0-	-46		-0-	284	2		Y	27
07		341 N	206	-0-	-135		-0-	206	2		Y	27
08		372 N	93	-0-	-279		-0-	93	2		Y	27

PEPPER, J. R. GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473												
03		903 N	903	-0-	-0-		-0-	903	2		Y	82
04		960 N	902	-0-	-58		-0-	902	2		Y	82
05		930 N	856	-0-	-74		-0-	856	2		Y	82
06		952 N	952	-0-	-0-		-0-	952	2		Y	82
07		930 N	804	-0-	-126		-0-	804	2		Y	82
*08		882 N	882	-0-	-0-		-0-	882	2		Y	82

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
HINKLE, C.A.		WELL #:		2	RRCID ->	104808	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	9220 - 10392
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	837 N	759	-0-	-78	-0-	759 2		N	-0-		250	
04	780 N	579	-0-	-201	-0-	579 2		N	-0-		250	
05	775 N	410	-0-	-365	-0-	410 2		N	-0-		250	
06	720 N	361	-0-	-359	-0-	361 2		N	-0-		250	
07	589 N	379	-0-	-210	-0-	379 2		N	-0-		250	
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2		N	-0-		250	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9886 - 10461
03	837 N	591	-0-	-246	-0-	591 2		Y	-0-		9	
04	600 N	501	-0-	-99	-0-	501 2		Y	-0-		9	
05	899 N	749	-0-	-150	-0-	749 2		Y	-0-		9	
06	570 N	249	-0-	-321	-0-	249 2		Y	-0-		9	
07	527 N	137	-0-	-390	-0-	137 2		Y	-0-		9	
08	744 N	123	-0-	-621	-0-	123 2		Y	-0-		9	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		4	RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9086 - 10449
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		Y	-0-		51	
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711 2	1 9	Y	1	1 8	51	
05	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562 2		Y	-0-		51	
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1862 2	2 9	Y	2	2 8	51	
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1906 2	1 9	Y	1	1 8	51	
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		Y	-0-		51	

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149489	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10247 - 10525
03	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936 2		Y	-0-		9	
04	1080 N	942	-0-	-138	-0-	942 2		Y	-0-		9	
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-		9	
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2		Y	-0-		9	
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-		9	
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2		Y	-0-		9	

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	149742	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10127 - 10404
03	1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1002 2		Y	-0-		22	
04	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1099 2		Y	-0-		22	
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-		22	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		Y	-0-		22	
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-		22	
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-		22	

HINKLE, C.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150229	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10374 - 10446
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945 2	1 9	Y	1		6	
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		Y	-0-		6	
05	806 N	646	-0-	-160	-0-	646 2		Y	-0-		6	
06	780 N	655	-0-	-125	-0-	655 2		Y	-0-		6	
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-		6	
*08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		6	

HINKLE, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	151037	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10154 - 10436
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424 2	2 9	Y	2		12	
04	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316 2		Y	-0-		12	
05	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1212 2		Y	-0-		12	
06	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	1111 2		Y	-0-		12	
07	1364 N	793	-0-	-571	-0-	793 2		Y	-0-		12	
08	1209 N	584	-0-	-625	-0-	584 2		Y	-0-		12	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063 2	2 9	Y	2		17
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		Y	-0-		17
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2628 2	1 9	Y	1		18
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-		18
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2331 2	2 9	Y	2		20
*08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		Y	-0-		20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452												
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-		-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
06		510 N	304	-0-	-206	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2		Y	-0-		-0-
*08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-		-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449												
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y	-0-		25
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		Y	-0-		25
05		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3075 2	1 9	Y	1	8	25
06		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	1769 2		Y	-0-		25
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		Y	-0-		25
*08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		Y	-0-		25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914												
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802 2	1 9	Y	1	8	15
04		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1845 2	1 9	Y	1	8	15
05		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2		Y	-0-		15
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851 2	1 9	Y	1	8	15
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873 2	1 9	Y	1	8	15
*08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		Y	-0-		15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978												
03		1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1649 2	1 9	Y	1	8	28
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735 2	1 9	Y	1	8	28
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		Y	-0-		28
06		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2986 2	1 9	Y	1	8	28
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2173 2	1 9	Y	1	8	28
*08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		Y	-0-		28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030												
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-		-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
07		372 N	192	-0-	-180	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
08		620 N	231	-0-	-389	-0-	231 2		Y	-0-		-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457												
03		1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763 2		Y	-0-		78
04		1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1489 2		Y	-0-		78
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-		78
06		1710 N	1362	-0-	-348	-0-	1362 2		Y	-0-		78
07		1550 N	1340	-0-	-210	-0-	1340 2		Y	-0-		78
08		1488 N	1203	-0-	-285	-0-	1203 2		Y	-0-		78

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
DELTA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168406		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2	Y	-0-	15
04	660 N	535	-0-	-125	-0-	535	2	Y	-0-	15
05	651 N	343	-0-	-308	-0-	343	2	Y	-0-	15
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-	15
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2	Y	-0-	15
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-	15

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168609		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A		
03	1922 N	1301	-0-	-621	-0-	1300	2	1 9	Y	13
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2		Y	13
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	13
06	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2		Y	13
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2 9	Y	15
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	15

HINKLE, C.A.		WELL #: 5		RRCID -> 169168		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296		
03	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	2		Y	13
04	900 N	555	-0-	-345	-0-	555	2		Y	13
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	13
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	13
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	13
08	1178 N	871	-0-	-307	-0-	871	2		Y	13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 5		RRCID -> 170420		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424		
03	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2		Y	31
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1089	2	1 9	Y	31
05	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2		Y	31
06	1020 N	447	-0-	-573	-0-	447	2		Y	31
07	1116 N	552	-0-	-564	-0-	552	2		Y	31
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2		Y	31

SOONER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170442		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524		
03	2542 X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2		Y	30
04	2460 X	1906	-0-	-554	-0-	1906	2		Y	30
05	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	2072	2		Y	30
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3328	2	1 9	Y	30
07	3131 X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2		Y	30
*08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		Y	30

HINKLE, C.A.		WELL #: 6		RRCID -> 172637		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456		
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2 9	Y	19
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	19
05	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	2		Y	19
06	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2		Y	19
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	19
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y	19

DELTA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510		
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	13
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2		Y	13
05	1395 N	1088	-0-	-307	-0-	1088	2		Y	13
06	1830 N	1095	-0-	-735	-0-	1095	2		Y	13
07	1116 N	934	-0-	-182	-0-	934	2		Y	13
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172823	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9216 - 10464	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2		Y	-0-	-0-	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-	-0-	
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		Y	-0-	-0-	
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2		Y	-0-	-0-	
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	346	2		Y	-0-	-0-	
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		Y	-0-	-0-	

FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	10587	PERF. 9220 - 10685	
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-	79	
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-	79	
05	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2		Y	-0-	79	
06	2130 N	1826	-0-	-304	-0-	1826	2		Y	-0-	79	
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-	79	
08	2201 X	1971	-0-	-230	-0-	1971	2		Y	-0-	79	

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9075 - 10463	
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-	105	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-	105	
05	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2		Y	-0-	105	
06	990 N	611	-0-	-379	-0-	611	2		Y	-0-	105	
07	1054 N	709	-0-	-345	-0-	709	2		Y	-0-	105	
08	868 N	662	-0-	-206	-0-	662	2		Y	-0-	105	

FREEMAN, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	178168	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9280 - 10724	
03	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008	2		Y	-0-	62	
04	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	1097	2		Y	-0-	62	
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		Y	-0-	62	
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-	62	
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-	62	
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-	62	

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		8	RRCID ->	180635	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10552	PERF. N/A	
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2		Y	-0-	4	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1 9	Y	1	4	
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2		Y	-0-	4	
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1 9	Y	1	4	
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2 9	Y	2	4	
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-	4	

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		6	RRCID ->	181226	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. N/A	
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2		Y	-0-	56	
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2		Y	-0-	56	
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-	56	
06	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	2		Y	-0-	56	
07	992 N	841	-0-	-151	-0-	841	2		Y	-0-	56	
08	1178 N	758	-0-	-420	-0-	758	2		Y	-0-	56	

DELTA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181433	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10642	PERF. N/A	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-	10	
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-	10	
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		Y	-0-	10	
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2		Y	-0-	10	
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2		Y	-0-	10	
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-	10	

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-				17
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-				17
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2		Y	-0-				17
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-				17
07	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-				17
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-				17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488																
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	3518	2	1	9	Y	1	1	8	8
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	4	8	8
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	Y	1	1	8	8
06	3420	X	2664	-0-	-756	-0-	-0-	2663	2	1	9	Y	1	1	8	8
07	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	8	8
08	3534	X	2871	-0-	-663	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-				8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820																
03	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-				18
04	1590	N	1187	-0-	-403	-0-	-0-	1185	2	2	9	Y	2	2	8	18
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-				18
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2		Y	-0-				18
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-				18
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-				18

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140																
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	-0-	1544	2		Y	-0-				106
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-				106
05	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-				106
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-				106
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-				106
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-				106

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934																
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	-0-	833	2		Y	-0-				-0-
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	-0-	681	2		Y	-0-				-0-
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	-0-	720	2		Y	-0-				-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	-0-	765	2		Y	-0-				-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-				-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-				-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680																
03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	-0-	841	2		Y	-0-				18
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-				18
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	-0-	580	2		Y	-0-				18
06	810	N	559	-0-	-251	-0-	-0-	559	2		Y	-0-				18
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	-0-	742	2		Y	-0-				18
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-				18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 9196																
03	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-				21
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2		Y	-0-				21
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-				21
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-				21
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2		Y	-0-				21
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-				21

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			20
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			20
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			20
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			20
07	1984	N	1360	-0-	-624	-0-	1360	2		Y	-0-			20
08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1053	2		Y	-0-			20

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224														
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			13
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			13
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2		Y	-0-			13
06	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2		Y	-0-			13
07	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2		Y	-0-			13
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			13

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206														
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2		Y	-0-			7
04	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	1012	2		Y	-0-			7
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		Y	-0-			7
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-			7
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-			7
08	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2		Y	-0-			7

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541														
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-			21
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2		Y	-0-			21
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			21
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			21
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	2		Y	-0-			21
08	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	2		Y	-0-			21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094														
03	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3212	2	1 9	Y	1	1 8		38
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3409	2	1 9	Y	1	1 8		38
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3817	2	1 9	Y	1	1 8		38
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		Y	-0-			38
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	1 9	Y	1	1 8		38
08	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	3303	2		Y	-0-			38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546														
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		Y	-0-			79
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-			79
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		Y	-0-			79
06	2640	N	1751	-0-	-889	-0-	1751	2		Y	-0-			79
07	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	2704	2		Y	-0-			79
*08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		Y	-0-			79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482														
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1 9	Y	1	1 8		72
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			72
05	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2		Y	-0-			72
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-			72
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-			72
*08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2046 N	1609	-0-	-437	-0-	1609	2	N	-0-		260
04	1830 N	1524	-0-	-306	-0-	1524	2	N	-0-		260
05	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2	N	-0-		260
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2	N	-0-		260
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2	N	-0-		260
08	1767 N	1411	-0-	-356	-0-	1411	2	N	-0-		260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

03	4185 X	3794	-0-	-391	-0-	3793	2	1 9 Y	1	1 8	21
04	4050 X	3378	-0-	-672	-0-	3374	2	4 9 Y	4	4 8	21
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4239	2	1 9 Y	1	1 8	21
06	3810 X	3744	-0-	-66	-0-	3743	2	1 9 Y	1	1 8	21
07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3997	2	1 9 Y	1	1 8	21
*08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3754	2	3 9 Y	3	3 8	21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10440 - 9100

03	3596 X	3303	-0-	-293	-0-	3301	2	2 9 Y	2	2 8	34
04	3480 X	3397	-0-	-83	-0-	3395	2	2 9 Y	2	2 8	34
05	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3414	2	1 9 Y	1	1 8	34
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3510	2	1 9 Y	1	1 8	34
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1 9 Y	1	1 8	34
08	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2	Y	-0-		34

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10810 - 9370

03	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	2652	2	2 9 N	2	2 8	160
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-		160
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-		160
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-		160
07	2759 X	2265	-0-	-494	-0-	2265	2	N	-0-		160
08	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2	N	-0-		160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 10678 - 9274

03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935	2	6 9 Y	5	1 8	38
04	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	2	1 9 Y	1	1 8	38
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4590	2	3 9 Y	3	1 8	40
06	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	Y	-0-		40
07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5313	2	7 9 Y	6	1 8	45
08	5952 X	5646	-0-	-306	-0-	5646	2	Y	-0-		45

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

03	1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2	Y	-0-		4
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	Y	-0-		4
05	3100 N	4136	-0-	1036	1036	4135	2	1 9 Y	1	1 8	4
06	3000 N	3168	-0-	168	1204	3167	2	1 9 Y	1	1 8	4
07	3100 N	3251	-0-	151	1355	3249	2	2 9 Y	2	2 8	4
*08	3233 X	1878	-0-	-1355	-0-	1878	2	Y	-0-		4

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	2	1 9 Y	1	1 8	10
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4617	2	4 9 Y	4	4 8	10
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	2	1 9 Y	1	1 8	10
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3641	2	1 9 Y	1	1 8	10
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1 9 Y	1	1 8	10
*08	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4129	2	3 9 Y	3	3 8	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2914 X	2270	-0-	-644	-0-	2269 2	1 9	Y	1	1 8	39
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		Y	-0-		39
05		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2966 2	1 9	Y	1	1 8	39
06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		Y	-0-		39
07		2821 N	2491	-0-	-330	-0-	2491 2		Y	-0-		39
08		2976 X	2850	-0-	-126	-0-	2850 2		Y	-0-		39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440												
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264 2	1 9	Y	1		16
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-		16
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473 2	1 9	Y	1	1 8	16
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477 2	1 9	Y	1	1 8	16
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2332 2	1 9	Y	1	1 8	16
*08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	-0-		16

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536												
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-		20
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-		20
05		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300 2		Y	-0-		20
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-		20
07		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2797 2	2 9	Y	2	2 8	20
*08		3100 N	3270	-0-	170	-0-	3268 2	2 9	Y	2	2 8	20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-		40
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		Y	-0-		40
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-		40
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-		40
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		Y	-0-		40
*08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		Y	-0-		40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
03		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 2		Y	-0-		34
04		600 N	483	-0-	-117	-0-	483 2		Y	-0-		34
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-		34
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-		34
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-		34
08		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		Y	-0-		34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 10574 - 9286												
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		Y	-0-		8
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		Y	-0-		8
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		8
06		1080 N	985	-0-	-95	-0-	985 2		Y	-0-		8
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-		8
*08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-		8

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536												
03		3596 X	3387	-0-	-209	-0-	3385 2	2 9	Y	2	2 8	25
04		3480 X	3086	-0-	-394	-0-	3084 2	2 9	Y	2	2 8	25
05		3720 X	2962	-0-	-758	-0-	2961 2	1 9	Y	1	1 8	25
06		3600 X	2771	-0-	-829	-0-	2771 2		Y	-0-		25
07		3720 X	2696	-0-	-1024	-0-	2694 2	2 9	Y	2	2 8	25
08		3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2728 2		Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 10		RRCID -> 212703		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9402 - 10308		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 X	678	-0-	-159	-0-	678	2		Y	-0-		4
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		4
05	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2		Y	-0-		4
06	660 N	470	-0-	-190	-0-	470	2		Y	-0-		4
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-		4
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-		4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 7		RRCID -> 213517		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9118 - 10186		
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1 9	Y	1	1 8	30
04	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1575	2	1 9	Y	1	1 8	30
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		Y	-0-		30
06	1650 N	1485	-0-	-165	-0-	1484	2	1 9	Y	1	1 8	30
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1 9	Y	1	1 8	30
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-		30

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213962		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9226 - 10451		
03	2976 X	2035	-0-	-941	-0-	2035	2		Y	-0-		29
04	2880 X	2198	-0-	-682	-0-	2198	2		Y	-0-		29
05	2976 X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2		Y	-0-		29
06	2880 X	2362	-0-	-518	-0-	2362	2		Y	-0-		29
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		Y	-0-		29
*08	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-		29

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9132 - 10444		
03	3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3164	2	2 9	Y	2	2 8	34
04	3720 X	963	-0-	-2757	-0-	962	2	1 9	Y	1	1 8	34
05	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3473	2	1 9	Y	1	1 8	34
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1 9	Y	1	1 8	34
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		Y	-0-		34
*08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2		Y	-0-		34

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9112 - 10539		
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-		44
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1 9	Y	1	1 8	44
05	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2		Y	-0-		44
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1 9	Y	1	1 8	44
07	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1 9	Y	1	1 8	44
*08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1 9	Y	1	1 8	44

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9126 - 10520		
03	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	1 9	Y	1	1 8	22
04	2790 X	1951	-0-	-839	-0-	1951	2		Y	-0-		22
05	2542 X	2005	-0-	-537	-0-	2005	2		Y	-0-		22
06	2460 X	1115	-0-	-1345	-0-	1115	2		Y	-0-		22
07	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2		Y	-0-		22
08	2542 X	2101	-0-	-441	-0-	2101	2		Y	-0-		22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10553		PERF. 9060 - 10409		
03	2356 N	1868	-0-	-488	-0-	1868	2		Y	-0-		63
04	2130 N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2		Y	-0-		63
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		Y	-0-		63
06	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		Y	-0-		63
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		Y	-0-		63
*08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	2	1 9	Y	1	1 8	63

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
HINKLE, C.A.		WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1580	2	2	9	Y	2	1 8	17
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1	1 8	17
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2	2 8	17
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2	2 8	17
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-		17
*08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1 8	17

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 227269		COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490				
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-		-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-		-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-		-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-		-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-		-0-
*08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-		-0-

WALTERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227277		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426				
03	2635 N	2344	-0-	-291	-0-	2344	2			Y	-0-		45
04	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			Y	-0-		45
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-		45
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-		45
07	2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			Y	-0-		45
08	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	2493	2	1	9	Y	1	1 8	45

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 227349		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476				
03	1705 N	1209	-0-	-496	-0-	1209	2			Y	-0-		33
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-		33
05	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-		33
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-		33
07	1240 N	992	-0-	-248	-0-	991	2	1	9	Y	1	1 8	33
08	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898	2			Y	-0-		33

DELTA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454				
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-		21
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-		21
05	1674 N	587	-0-	-1087	-0-	586	2	1	9	Y	1	1 8	21
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-		21
07	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2948	2	2	9	Y	2	2 8	21
*08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-		21

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300				
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-		42
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2			Y	-0-		42
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-		42
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-		42
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-		42
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-		42

SOONER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230373		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444				
03	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	1543	2			Y	-0-		25
04	1890 N	1373	-0-	-517	-0-	1373	2			Y	-0-		25
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-		25
06	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			Y	-0-		25
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-		25
08	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 230888		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		46
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-		46
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	909 2		Y	-0-		46
06	930 N	701	-0-	-229	-0-	701 2		Y	-0-		46
07	961 N	663	-0-	-298	-0-	663 2		Y	-0-		46
08	899 N	615	-0-	-284	-0-	615 2		Y	-0-		46

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231164		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524			
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-		-0-
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		Y	-0-		-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		Y	-0-		-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		Y	-0-		-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 232086		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690			
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-		31
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-		31
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-		31
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		31
07	930 N	649	-0-	-281	-0-	649 2		Y	-0-		31
08	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842 2		Y	-0-		31

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560			
03	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	2426 2	1 9	Y	1	1 8	34
04	3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2497 2	2 9	Y	2	2 8	34
05	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	2296 2		Y	-0-		34
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3325 2	1 9	Y	1	1 8	34
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785 2	2 9	Y	2	2 8	34
*08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3590 2	1 9	Y	1	1 8	34

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 234115		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466			
03	2449 X	1929	-0-	-520	-0-	1929 2		Y	-0-		25
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		Y	-0-		25
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2682 2	1 9	Y	1	1 8	25
06	3000 N	3059	-0-	59	59	3058 2	1 9	Y	1	1 8	25
07	3100 N	3689	-0-	589	648	3688 2	1 9	Y	1	1 8	25
*08	3100 N	3877	-0-	777	1425	3876 2	1 9	Y	1	1 8	25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 10		RRCID -> 238592		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506			
03	2976 X	2913	-0-	-63	-0-	2912 2	1 9	Y	1	1 8	72
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3488 2	2 9	Y	2	2 8	72
05	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2996 2	2 9	Y	2	2 8	72
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3285 2	3 9	Y	3	3 8	72
07	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2846 2	3 9	Y	3	3 8	72
08	3596 X	2525	-0-	-1071	-0-	2525 2		Y	-0-		72

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 12		RRCID -> 241883		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430			
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		45
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 2	1 9	N	1	1 8	45
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2		N	-0-		45
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	754 2	1 9	N	1	1 8	45
07	961 N	785	-0-	-176	-0-	784 2	1 9	N	1	1 8	45
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	735 2		N	-0-		45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		2542 N	1775	-0-	-767	-0-	1775	2	Y	-0-		111
04		2640 N	1862	-0-	-778	-0-	1862	2	Y	-0-		111
05		2604 N	1601	-0-	-1003	-0-	1601	2	Y	-0-		111
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	Y	-0-		111
07		1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2	Y	-0-		111
08		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	Y	1	1 8	111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618												
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	2	Y	1	1 8	26
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3059	2	Y	4	4 8	26
05		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2592	2	Y	1	1 8	26
06		2490 X	2347	-0-	-143	-0-	2346	2	Y	1	1 8	26
07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3750	2	Y	1	1 8	26
*08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3503	2	Y	2	2 8	26

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492												
03		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2	Y	-0-		20
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-		20
05		744 N	586	-0-	-158	-0-	586	2	Y	-0-		20
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	Y	-0-		20
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	Y	-0-		20
*08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-		20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544												
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	1		1
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-		1
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	Y	-0-		1
06		780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2	Y	-0-		1
07		806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2	Y	-0-		1
08		930 N	690	-0-	-240	-0-	690	2	Y	-0-		1

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006												
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	1	1 8	39
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	Y	2	2 8	39
05		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2	Y	-0-		39
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-		39
07		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2	Y	-0-		39
*08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	Y	1	1 8	39

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546												
03		2666 N	2231	-0-	-435	-0-	2229	2	Y	2	2 8	39
04		2580 X	2027	-0-	-553	-0-	2025	2	Y	2	2 8	39
05		2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2613	2	Y	-0-		39
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3198	2	Y	2	2 8	39
07		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3358	2	Y	2	2 8	39
*08		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	Y	2	2 8	39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430												
03		2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2099	2	Y	-0-		75
04		2430 X	2080	-0-	-350	-0-	2080	2	Y	-0-		75
05		2511 X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2	Y	-0-		75
06		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	2	Y	1	1 8	75
07		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	1	1 8	75
08		2139 X	1972	-0-	-167	-0-	1972	2	Y	-0-		75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1253	2			Y	-0-				122
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	1	8		122
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-				122
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	Y	1	1	8		122
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	Y	3	3	8		122
*08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182	2	1	9	Y	1	1	8		122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	2	1	9	Y	1	1	8		32
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4708	2	2	9	Y	2	2	8		32
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	Y	1	1	8		32
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3353	2	1	9	Y	1	1	8		32
07	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3219	2	1	9	Y	1	1	8		32
08	4867 X	4590	-0-	-277	-0-	4589	2	1	9	Y	1	1	8		32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

03	25327 X	23278	-0-	-2049	-0-	23271	2	7	9	N	6	6	8		72	
04	24450 X	22139	-0-	-2311	-0-	22121	2	18	9	N	16	16	8		72	
05	24552 X	22754	-0-	-1798	-0-	22752	2	2	9	N	2	2	8		72	
06	23040 X	21612	-0-	-1428	-0-	21608	2	4	9	N	4	4	8		72	
07	23808 X	21899	-0-	-1909	-0-	21895	2	4	9	N	4	4	8		72	
08	23281 X	21635	-0-	-1646	-0-	21445	2	190	9	N	173	188	1	4	8	53

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

03	34379 X	30473	-0-	-3906	-0-	30473	2			N	-0-				422
04	32790 X	29215	-0-	-3575	-0-	29204	2	11	9	N	10	10	8		422
05	33325 X	30037	-0-	-3288	-0-	30037	2			N	-0-	172	1		250
06	30030 X	28526	-0-	-1504	-0-	28526	2			N	-0-				250
07	31031 X	21911	-0-	-9120	-0-	21905	2	6	9	N	5	5	8		250
08	30473 X	28314	-0-	-2159	-0-	28311	2	3	9	N	3	3	8		250

WILSON RESOURCES, INC. 930315
 WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

03	1085 N	503	-0-	-582	-0-	5	1	498	2	N	-0-				115
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	944	2	N	2				117
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	1	9	2	N	1				118
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	2	N	-0-				118
07	992 N	816	-0-	-176	-0-	8	1	808	2	N	-0-				118
08	930 N	529	-0-	-401	-0-	5	1	524	2	N	-0-				118

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	22	1	2170	2	N	12				107
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	2	N	3				110
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	1	13	2	N	-0-				110
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	26	1	2598	2	N	30				140
07	3100 N	3300	-0-	200	200	33	1	3259	2	N	7				147
*08	3100 N	3059	-0-	-41	159	30	1	3029	2	N	-0-				147

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.//		930315							
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10463 - 10693
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	26 1	2635 2	Y	1		149	
						1 9						
04	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	28 1	2834 2	Y	3		152	
						3 9						
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2051 1	21 2	Y	3		155	
						3 9						
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19 1	1911 2	Y	4	96 1	63	
						4 9						
07	1984 N	1576	-0-	-408	-0-	16 1	1559 2	Y	1		64	
						1 9						
08	2077 N	1652	-0-	-425	-0-	16 1	1636 2	Y	-0-		64	

JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 126299			COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10399 - 10639

03	3100 N	3192	-0-	92	92	32 1	3152 2	N	7		184	
						8 9						
04	2921 N	2829	-0-	-92	-0-	28 1	2787 2	N	13		197	
						14 9						
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	1980 1	20 2	N	5		202	
						6 9						
06	2670 X	1833	-0-	-837	-0-	18 1	1798 2	N	15		217	
						17 9						
07	2759 X	2070	-0-	-689	-0-	20 1	2035 2	N	14		231	
						15 9						
08	2759 X	1941	-0-	-818	-0-	19 1	1911 2	N	10		241	
						11 9						

WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129889			COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	10820 PERF.10446 - 10666

03	1488 X	1146	-0-	-342	-0-	11 1	1134 2	Y	1		72	
						1 9						
04	1440 X	1347	-0-	-93	-0-	13 1	1320 2	Y	13		85	
						14 9						
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2432 1	24 2	Y	15		100	
						17 9						
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	16 1	1623 2	Y	1		101	
						1 9						
07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	17 1	1665 2	Y	2		103	
						2 9						
08	1860 X	730	-0-	-1130	-0-	7 1	723 2	Y	-0-		103	

LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133279			COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10819 PERF.10476 - 10666

03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	12 1	1152 2	N	25		143	
						28 9						
04	1110 N	927	-0-	-183	-0-	9 1	904 2	N	13		156	
						14 9						
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1414 1	14 2	N	29		185	
						32 9						
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	19 1	1876 2	N	16		201	
						18 9						
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	13 1	1309 2	N	10		211	
						11 9						
08	1147 N	927	-0-	-220	-0-	9 1	903 2	N	14		225	
						15 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. JACOBS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 930315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 5		RRCID -> 163007		COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 10821			PERF.10443 - 10655			
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	8 1 3 9	839 2	Y	3		93		
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	1393 2	Y	1		94		
05	1240 N	974	-0-	-266	-0-	962 1 2 9	10 2	Y	2		96		
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9	1479 2	Y	10		106		
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	1678 2	Y	2		108		
*08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	19 1	1856 2	Y	-0-		108		
WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 10750			PERF.10387 - 10622	
03	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	10 1	990 2	Y	-0-		26		
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18 1 19 9	1764 2	Y	17		43		
05	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1174 1 8 9	12 2	Y	7		50		
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	969 2	Y	1		51		
07	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	11 1 1 9	1063 2	Y	1		52		
08	1209 N	794	-0-	-415	-0-	8 1	786 2	Y	-0-		52		
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 10835			PERF.10411 - 10649	
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	12 1 18 9	1177 2	Y	16		140		
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	17 1	1652 2	Y	-0-		140		
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1181 1 1 9	12 2	Y	1		141		
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	11 1	1126 2	Y	-0-		141		
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	1206 2	Y	6		147		
*08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	16 1 11 9	1616 2	Y	10		157		
XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 10529			PERF.10284 - 10426	
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	23 1 11 9	777 2	Y	10		14		
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	817 2	Y	1		15		
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		Y	-0-		15		
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	26 1	838 2	Y	-0-		15		
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-		15		
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		Y	-0-		15		
FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL DEPTH 10586			PERF.10322 - 10543	
03	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	42 1	1229 2	Y	-0-		35		
04	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	40 1	1127 2	Y	-0-		35		
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	40 1	1078 2	Y	-0-		35		
06	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	38 1	1009 2	Y	-0-		35		
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	38 1	1043 2	Y	-0-		35		
08	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	39 1	1071 2	Y	-0-		35		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		899 N	465	-0-	-434	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-			4
04		900 N	362	-0-	-538	-0-	-0-	26	1	336	2	Y	-0-			4
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-			4
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-			4
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	-0-			4
*08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y	-0-			4

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562																
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	Y	-0-			-0-
04		630 N	606	-0-	-24	-0-	-0-	43	1	563	2	Y	-0-			-0-
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	682	2	Y	-0-			-0-
06		690 N	390	-0-	-300	-0-	-0-	30	1	360	2	Y	-0-			-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-			-0-
*08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	-0-			-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539																
03		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	-0-	49	1	1136	2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1156	-0-	-224	-0-	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-			-0-
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
*08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540																
03		310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	209	-0-	-121	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	101	-0-	-109	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
*08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-			-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430																
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	N	-0-			42
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-			42
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	-0-			42
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-			42
07		434 N	323	-0-	-111	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-			42
*08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-			42

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515																
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-			114
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	-0-			114
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	Y	18	117	1	15
								20	9							
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	Y	-0-			15
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	545	2	Y	-0-			15
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-			15

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON -E-		WELL #: 1		RRCID -> 097652		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-	-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098603		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789				
03	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	109	1	1291	2	Y	63	59 1 49
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1506	2	Y	66	60 1 55
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	52	60 1 47
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	123	1	1342	2	Y	42	57 1 32
07	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	105	1	1413	2	Y	41	29 1 44
*08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	2	Y	51	57 1 38

MCDAVID, J. W. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 098844		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946				
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1173	2	Y	-0-	-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	1071	-0-	-159	-0-	90	1	981	2	Y	-0-	-0-
07	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	70	1	946	2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	977	-0-	-232	-0-	68	1	909	2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #: 1A		RRCID -> 100031		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872				
03	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	90	1	1058	2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	84	1	1097	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	90	1	1066	2	Y	-0-	-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	91	1	985	2	Y	-0-	-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	80	1	1059	2	Y	-0-	-0-

HENDERSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 106841		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510				
03	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	5	1	1014	2	Y	-0-	-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	94	1	810	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	738	-0-	-252	-0-	66	1	672	2	Y	-0-	-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	42	1	1303	2	Y	-0-	-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	35	1	806	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108500		COMPL. DATE 11/27/1983		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	98 1	1638 2	Y	8	27
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	9 9	1563 2	Y	7	34
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	8 9	1852 2	Y	-0-	34
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	111 1	1484 2	Y	7	4
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	89 1	1491 2	Y	3	7
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	8 9	1674 2	Y	-0-	7
						3 9				
						100 1				
BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012		
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	9 1	316 2	Y	6	7
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	7 9	299 2	Y	-0-	7
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	9 1	395 2	Y	-0-	7
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	12 1	298 2	Y	-0-	7
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	9 1	258 2	Y	-0-	7
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	8 1	278 2	Y	2	9
						2 9				
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573		
03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	266 1	3802 2	Y	-0-	-0-
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	281 1	3680 2	Y	-0-	-0-
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	275 1	4244 2	Y	-0-	-0-
06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	386 1	4685 2	Y	-0-	-0-
07	3255 X	2686	-0-	-569	-0-	125 1	2561 2	Y	-0-	-0-
08	3255 X	2488	-0-	-767	-0-	144 1	2344 2	Y	-0-	-0-
TOON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563		
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	77 1	1100 2	Y	-0-	-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	70 1	922 2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	64 1	990 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	62 1	748 2	Y	-0-	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	69 1	1420 2	Y	-0-	-0-
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	71 1	1151 2	Y	-0-	-0-
HENDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703		
03	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	6 1	1227 2	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	63 1	1190 2	Y	-0-	-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	143 1	1205 2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	102 1	1042 2	Y	-0-	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	45 1	1377 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	47 1	1087 2	Y	-0-	-0-
HENDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813		
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	4 1	760 2	Y	-0-	-0-
04	840 N	711	-0-	-129	-0-	35 1	676 2	Y	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70 1	597 2	Y	-0-	-0-
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	65 1	668 2	Y	-0-	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	24 1	731 2	Y	-0-	-0-
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	29 1	681 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	37	1	444	2	Y	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	Y	-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743			
03	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	89	1	1056	2	Y	-0-
04	1380 N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	Y	-0-
05	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	81	1	962	2	Y	-0-
06	1110 N	969	-0-	-141	-0-	82	1	887	2	Y	-0-
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	66	1	893	2	Y	-0-
08	1054 N	919	-0-	-135	-0-	64	1	855	2	Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928			
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	86	1	1135	2	Y	-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	99	1	1181	2	Y	-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	186	1	2497	2	Y	-0-
*08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	128	1	1699	2	Y	-0-

HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744			
03	2108 N	655	-0-	-1453	-0-	51	1	604	2	Y	-0-
04	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	145	1	1905	2	Y	-0-
05	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	184	1	2195	2	Y	-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	Y	-0-
07	2108 N	1016	-0-	-1092	-0-	70	1	946	2	Y	-0-
08	2387 N	1370	-0-	-1017	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-

CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972			
03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	86	1	1017	2	Y	-0-
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	76	1	1000	2	Y	-0-
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	78	1	927	2	Y	-0-
06	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	91	1	988	2	Y	-0-
07	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	76	1	1012	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03	775 N	733	-0-	-42	-0-		57	1	676	2	Y	-0-
04	750 N	745	-0-	-5	-0-		53	1	692	2	Y	-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-		52	1	623	2	Y	-0-
06	720 N	571	-0-	-149	-0-		48	1	523	2	Y	-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-		52	1	700	2	Y	-0-
*08	726 N	726	-0-	-0-	-0-		51	1	675	2	Y	-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985												
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		112	1	1325	2	Y	33
							44	9				
04	1440 N	1434	-0-	-6	-0-		99	1	1293	2	Y	34
							42	9				
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-		99	1	1180	2	Y	29
							35	9				
06	1440 N	1210	-0-	-230	-0-		99	1	1082	2	Y	20
							29	9				
07	1488 N	1346	-0-	-142	-0-		91	1	1227	2	Y	27
							28	9				
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		97	1	1284	2	Y	24
							35	9				

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985												
03	1829 N	402	-0-	-1427	-0-		31	1	371	2	Y	-0-
04	1890 N	53	-0-	-1837	-0-		4	1	49	2	Y	-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		144	1	1713	2	Y	-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		160	1	1737	2	Y	-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		119	1	1605	2	Y	-0-
08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-		123	1	1632	2	Y	-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372												
03	1302 N	1259	-0-	-43	-0-		37	1	1222	2	Y	-0-
04	1260 N	1179	-0-	-81	-0-		35	1	1144	2	Y	-0-
05	1395 N	1206	-0-	-189	-0-		1206	2			Y	-0-
06	1230 N	1124	-0-	-106	-0-		34	1	1090	2	Y	-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	2			Y	-0-
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-		1143	2			Y	-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027												
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		190	1	2242	2	Y	-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		173	1	2265	2	Y	-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		172	1	2044	2	Y	-0-
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		184	1	2006	2	Y	-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		152	1	2041	2	Y	-0-
08	1767 N	1507	-0-	-260	-0-		105	1	1402	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		496 N	350	-0-	-146	-0-	23 1	327 2	Y	-0-				-0-
04		420 N	382	-0-	-38	-0-	27 1	355 2	Y	-0-				-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 2	Y	-0-				-0-
06		330 N	318	-0-	-12	-0-	24 1	294 2	Y	-0-				-0-
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	19 1	382 2	Y	-0-				-0-
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	21 1	336 2	Y	-0-				-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526														
03		868 N	767	-0-	-101	-0-	50 1	717 2	Y	-0-				10
04		840 N	479	-0-	-361	-0-	34 1	445 2	Y	-0-				10
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	33 1	508 2	Y	-0-				10
06		750 N	369	-0-	-381	-0-	28 1	341 2	Y	-0-				10
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1	598 2	Y	-0-				10
*08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	36 1	589 2	Y	-0-				10

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017														
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	372 2	Y	-0-				-0-
04		330 N	241	-0-	-89	-0-	17 1	224 2	Y	-0-				-0-
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	15 1	225 2	Y	-0-				-0-
06		390 N	181	-0-	-209	-0-	14 1	167 2	Y	-0-				-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	21 1	431 2	Y	-0-				-0-
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	-0-				-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538														
03		2294 N	771	-0-	-1523	-0-	44 1	727 2	Y	-0-				-0-
04		2070 N	768	-0-	-1302	-0-	43 1	725 2	Y	-0-				-0-
05		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	171 1	2844 2	Y	-0-				-0-
06		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	145 1	2416 2	Y	-0-				-0-
07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	134 1	2227 2	Y	-0-				-0-
*08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	153 1	2548 2	Y	-0-				-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592														
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1277 2	Y	-0-				-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44 1	1242 2	Y	-0-				-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	52 1	1406 2	Y	-0-				-0-
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	49 1	1303 2	Y	-0-				-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	46 1	1279 2	Y	-0-				-0-
*08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	51 1	1410 2	Y	-0-				-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578														
03		1147 N	625	-0-	-522	-0-	41 1	584 2	Y	-0-				5
04		990 N	411	-0-	-579	-0-	29 1	382 2	Y	-0-				5
05		279 N	178	-0-	-101	-0-	11 1	167 2	Y	-0-				5
06		600 N	12	-0-	-588	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				5
07		434 N	335	-0-	-99	-0-	16 1	319 2	Y	-0-				5
*08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	60 1	973 2	Y	-0-				5

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548														
03		2635 N	2085	-0-	-550	-0-	87 1	1998 2	Y	-0-				-0-
04		2550 N	1987	-0-	-563	-0-	82 1	1905 2	Y	-0-				-0-
05		2542 N	2153	-0-	-389	-0-	2153 2		Y	-0-				-0-
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	75 1	2172 2	Y	-0-				-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		Y	-0-				-0-
*08		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENNDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	8	1	1676	2	Y	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	90	1	764	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	617	-0-	-253	-0-	55	1	562	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	747	-0-	-152	-0-	24	1	723	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	762	-0-	-106	-0-	32	1	730	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699														
03	868 N	763	-0-	-105	-0-	60	1	703	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	702	-0-	-168	-0-	50	1	652	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	642	-0-	-164	-0-	50	1	592	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	608	-0-	-142	-0-	51	1	557	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	44	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	42	1	563	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514														
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	Y	32			105
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	56	1	938	2	Y	26			131
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	954	2	Y	-0-			131
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	Y	26	142	1	15
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	Y	13			28
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	-0-			28

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661														
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	100	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	Y	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	2	Y	-0-			-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	105	1	1142	2	Y	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	-0-			-0-
*08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830														
03	1302 N	990	-0-	-312	-0-	77	1	913	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	880	-0-	-470	-0-	62	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	953	-0-	-442	-0-	74	1	879	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	898	-0-	-62	-0-	76	1	822	2	Y	-0-			-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-			-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682														
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	2	Y	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	995	-0-	-152	-0-	77	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	946	-0-	-134	-0-	80	1	866	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	910	-0-	-237	-0-	63	1	847	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	67	1	893	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		2263 N	1099	-0-	-1164	-0-	86	1	1013	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	3278	-0-	278	278	232	1	3046	2	Y	-0-				-0-
05		3045 N	2767	-0-	-278	-0-	214	1	2553	2	Y	-0-				-0-
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	215	1	2336	2	Y	-0-				-0-
07		2728 X	2532	-0-	-196	-0-	175	1	2357	2	Y	-0-				-0-
08		2728 X	2582	-0-	-146	-0-	181	1	2401	2	Y	-0-				-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	2	Y	57	54	1		48
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63	9	1222	2	Y	56	54	1		50
05		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	62	9	898	2	Y	48	55	1		43
06		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	75	1	902	2	Y	38	52	1		29
07		1116 N	781	-0-	-335	-0-	53	9	689	2	Y	37	26	1		40
08		1023 N	727	-0-	-296	-0-	42	9	629	2	Y	46	52	1		34
							41	9								
							47	1								
							51	9								

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	4	6	1		5
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	4	3	1		6
05		93 N	42	-0-	-51	-0-	4	9	32	2	Y	6	9	1		3
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	1		3
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			Y	-0-				3
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	2	2	1		3
							2	9								

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	122	1	1442	2	Y	85	80	1		72
04		1650 N	1476	-0-	-174	-0-	94	9	1284	2	Y	85	82	1		75
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	98	1	1480	2	Y	71	82	1		64
06		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1471	2	Y	57	78	1		43
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	78	9	1475	2	Y	56	39	1		60
08		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	135	1	1440	2	Y	69	78	1		51
							63	9								
							110	1								
							62	9								
							108	1								
							76	9								

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	113	1	1334	2	Y	-0-				-0-
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	2	Y	-0-				-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	154	1	1832	2	Y	-0-				-0-
06		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	187	1	2030	2	Y	-0-				-0-
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	160	1	2155	2	Y	-0-				-0-
*08		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	161	1	2140	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	166 1	1955 2	Y		-0-	-0-	
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	144 1	1897 2	Y		-0-	-0-	
05		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	157 1	1866 2	Y		-0-	-0-	
06		2040 N	1973	-0-	-67	-0-	166 1	1807 2	Y		-0-	-0-	
07		2108 N	1995	-0-	-113	-0-	138 1	1857 2	Y		-0-	-0-	
08		2015 N	2014	-0-	-1	-0-	141 1	1873 2	Y		-0-	-0-	

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590													
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	56 1	665 2	Y		-0-	-0-	
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	56 1	729 2	Y		-0-	-0-	
05		806 N	752	-0-	-54	-0-	58 1	694 2	Y		-0-	-0-	
06		690 N	686	-0-	-4	-0-	58 1	628 2	Y		-0-	-0-	
07		806 N	648	-0-	-158	-0-	45 1	603 2	Y		-0-	-0-	
08		744 N	625	-0-	-119	-0-	44 1	581 2	Y		-0-	-0-	

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969													
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	59 1	702 2	Y		89	91 1	99
04		930 N	880	-0-	-50	-0-	98 9	55 1	716 2	Y	99	94 1	104
05		961 N	819	-0-	-142	-0-	109 9	58 1	687 2	Y	67	82 1	89
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	74 9	62 1	670 2	Y	66	87 1	68
07		899 N	762	-0-	-137	-0-	73 9	48 1	640 2	Y	67	47 1	88
08		806 N	679	-0-	-127	-0-	74 9	42 1	559 2	Y	71	88 1	71
							78 9						

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812													
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	75 1	880 2	Y		-0-	-0-	
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	68 1	891 2	Y		-0-	-0-	
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	86 1	1021 2	Y		-0-	-0-	
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	104 1	1126 2	Y		-0-	-0-	
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	74 1	998 2	Y		-0-	-0-	
*08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71 1	949 2	Y		-0-	-0-	

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948													
03		1178 N	1029	-0-	-149	-0-	80 1	949 2	Y		-0-	-0-	
04		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	75 1	988 2	Y		-0-	-0-	
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	112 1	1333 2	Y		-0-	-0-	
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101 1	1099 2	Y		-0-	-0-	
07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	82 1	1105 2	Y		-0-	-0-	
08		1178 N	973	-0-	-205	-0-	68 1	905 2	Y		-0-	-0-	

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636													
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 1	271 2	Y		-0-	-0-	
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y		-0-	-0-	
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2	Y		-0-	-0-	
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	25 1	249 2	Y		-0-	-0-	
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	10 1	288 2	Y		-0-	-0-	
*08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y		-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2387 N	2370	-0-	-17	-0-	185 1	2185 2	Y	-0-			-0-
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	167 1	2191 2	Y	-0-			-0-
05		2356 N	2256	-0-	-100	-0-	175 1	2081 2	Y	-0-			-0-
06		2280 N	2216	-0-	-64	-0-	187 1	2029 2	Y	-0-			-0-
07		2449 N	2416	-0-	-33	-0-	167 1	2249 2	Y	-0-			-0-
*08		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	163 1	2167 2	Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970													
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	75 1	891 2	Y	-0-			-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	70 1	919 2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	978	-0-	-324	-0-	76 1	902 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	817	-0-	-113	-0-	69 1	748 2	Y	-0-			-0-
07		1023 N	800	-0-	-223	-0-	55 1	745 2	Y	-0-			-0-
08		992 N	714	-0-	-278	-0-	50 1	664 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707													
03		961 N	927	-0-	-34	-0-	4 1	893 2	Y	27	180 1		8
							30 9						
04		960 N	778	-0-	-182	-0-	39 1	739 2	Y	-0-			8
05		744 N	740	-0-	-4	-0-	78 1	662 2	Y	-0-			8
06		900 N	715	-0-	-185	-0-	64 1	651 2	Y	-0-			8
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	27 1	804 2	Y	7			15
							8 9						
08		744 N	699	-0-	-45	-0-	29 1	567 2	Y	94			109
							103 9						

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709													
03		1488 N	1046	-0-	-442	-0-	5 1	1041 2	Y	-0-			-0-
04		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	58 1	1109 2	Y	-0-			-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	106 1	902 2	Y	-0-			-0-
06		1020 N	866	-0-	-154	-0-	77 1	789 2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	38 1	1158 2	Y	-0-			-0-
08		1023 N	861	-0-	-162	-0-	36 1	825 2	Y	-0-			-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031													
03		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			120
04		480 N	19	-0-	-461	-0-	19 2		N	-0-	120 1		-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06		150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560													
03		1984 N	1809	-0-	-175	-0-	52 1	1750 2	Y	6			7
							7 9						
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	48 1	1598 2	Y	-0-			7
05		1705 N	1430	-0-	-275	-0-	42 1	1388 2	Y	-0-			7
06		1740 N	1271	-0-	-469	-0-	37 1	1234 2	Y	-0-			7
07		1705 N	1346	-0-	-359	-0-	39 1	1307 2	Y	-0-			7
08		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	38 1	1273 2	Y	2			9
							2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-				15
04	1200 N	952	-0-	-248	-0-	952	2			N	-0-				15
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				15
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				15
07	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-				15
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				15

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389															
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	539	2	Y	4				6
						4	9								
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	Y	-0-				6
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-				6
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	15	1	495	2	Y	-0-				6
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-				6
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-				6

KARGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548															
03	372 N	210	-0-	-162	-0-	6	1	204	2	Y	-0-				52
04	330 N	138	-0-	-192	-0-	4	1	134	2	Y	-0-				52
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	1	140	2	Y	8	53	1		7
						9	9								
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-				7
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	Y	-0-				7
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	Y	-0-				7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528								
03	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	41	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1543	-0-	-257	-0-	45	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	48	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	42	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1050	-0-	-593	-0-	31	1	1019	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198555		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756								
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-

KARGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600								
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1898	2	Y	3					3
						3	9									
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1794	2	Y	-0-					3
05	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	44	1	1469	2	Y	-0-					3
06	1560 N	1312	-0-	-248	-0-	38	1	1274	2	Y	-0-					3
07	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-					3
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	47	1	1562	2	Y	1					4
						1	9									

CHILDRESS		WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A								
03	837 N	39	-0-	-798	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	45	-0-	-795	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 X	1954	-0-	-216	-0-	1952	2	2	9	Y	2	2	8	1
04	3000 N	3746	-0-	746	-0-	3746	2			Y	-0-			1
05	3088 N	2342	-0-	-746	-0-	2342	2			Y	-0-			1
06	1890 N	1057	-0-	-833	-0-	1057	2			Y	-0-			1
07	2201 X	1115	-0-	-1086	-0-	1115	2			Y	-0-			1
08	2201 X	1633	-0-	-568	-0-	1633	2			Y	-0-			1

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998														
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	119	1	1408	2	Y	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	108	1	1287	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	121	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	103	1	1385	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-			-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628														
03	1023 N	799	-0-	-224	-0-	35	1	764	2	N	-0-			90
04	990 N	656	-0-	-334	-0-	29	1	625	2	N	2			92
						2	9							
05	961 N	890	-0-	-71	-0-	39	1	851	2	N	-0-			92
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	26	1	567	2	N	-0-			92
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	44	1	956	2	N	-0-			92
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	N	-0-			92

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037														
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			137
04	1620 N	1582	-0-	-38	-0-	1527	2	55	9	Y	50	187	1	-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-
07	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			Y	-0-			-0-

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091														
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	2	Y	40	37	1	31
						44	9							
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	101	1	1324	2	Y	40	37	1	34
						44	9							
05	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	108	1	1284	2	Y	32	37	1	29
						35	9							
06	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	111	1	1206	2	Y	26	35	1	20
						29	9							
07	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	89	1	1198	2	Y	25	18	1	27
						28	9							
08	1426 N	891	-0-	-535	-0-	60	1	800	2	Y	28	36	1	19
						31	9							

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523														
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1	1	8	63
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	Y	17			80
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			80
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			80
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-			80
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

03	434 N	53	-0-	-381	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	69	-0-	-261	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	9	1	287	2	Y	-0-			-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	Y	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	101	-0-	-209	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	Y	6			16
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-			16
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-	13	1	3
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			3
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			3
*08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-			3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	2	Y	4			5
						4	9							
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	-0-			5
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	Y	-0-			5
06	690 N	404	-0-	-286	-0-	12	1	392	2	Y	-0-			5
07	713 N	333	-0-	-380	-0-	10	1	323	2	Y	-0-			5
*08	713 N	357	-0-	-356	-0-	10	1	347	2	Y	-0-			5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3			8
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			8
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-	7	1	1
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			1
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-			1
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-			1

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	Y	17			45
04	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239	2			Y	-0-			45
05	1116 N	170	-0-	-946	-0-	170	2			Y	-0-	38	1	7
06	1560 N	77	-0-	-1483	-0-	77	2			Y	-0-			7
07	1271 N	725	-0-	-546	-0-	725	2			Y	-0-			7
*08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			7

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREEMAN, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	233478	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9228 - 10625	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-		-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	57	1	1615	2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	58	1	1565	2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	1429	-0-	-341	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1389	-0-	-347	-0-	49	1	1340	2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	52	1	1436	2	Y	-0-		-0-

GILLIAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234421	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9014 - 10429	
03	2542 N	2129	-0-	-413	-0-	62	1	2061	2	Y	5		8
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	61	1	1977	2	Y	1		9
05	2542 N	1844	-0-	-698	-0-	1844	2			Y	-0-		9
06	2070 N	1777	-0-	-293	-0-	53	1	1724	2	Y	-0-		9
07	2108 N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			Y	-0-		9
08	1829 N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			Y	-0-		9

PEARSON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	239589	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	9405 - 10852	
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	84	1	1937	2	Y	-0-		74
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	79	1	1818	2	Y	-0-		74
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-		74
06	1950 N	1470	-0-	-480	-0-	47	1	1357	2	Y	60		134
07	1953 N	1366	-0-	-587	-0-	1366	2			Y	-0-		134
08	1519 N	1132	-0-	-387	-0-	1132	2			Y	-0-		134

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
CRATON OPERATING LLC		186717											
MINOR, L. V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			CAPACITY				CNTY: RUSK				
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		3	RRCID ->	286739	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7293 - 7593	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	286887	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 7333	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (PETTIT)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANDERSON-WALLACE GU //CONT.// 742143														
WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	15			108
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	17	9	71	1	N	306	335	1	79
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	337	9	38	1	N	272	167	1	184
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	299	9	18	1	N	134	159	1	159
07	806 X	389	-0-	-417	-0-	136	9	12	1	N	124	159	1	124
08	5022 X	298	-0-	-4724	-0-	125	9	12	1	N	114	149	1	89

VIPER #2														
WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332														
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	123	1	1641	2	Y	246	317	1	24
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	271	9	124	1	Y	420	368	1	76
05	2480 N	2137	-0-	-343	-0-	462	9	120	1	Y	394	425	1	45
06	1980 N	1419	-0-	-561	-0-	433	9	81	1	Y	278	260	1	63
07	2294 N	686	-0-	-1608	-0-	306	9	41	1	Y	110	145	1	28
08	2015 N	1745	-0-	-270	-0-	121	9	107	1	Y	240	165	1	103

SYDRI OPERATING, LLC														
PORTLEY "A" 833597														
WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244														
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	112	1	864	2	N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	109	1	770	2	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	N	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	2	N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	96	1	636	2	N	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	55	1	380	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY														
STOKER HEIRS 881167														
WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER)														
XTO ENERGY INC. 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
HENDERSON 'E' 945936														
WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)			66461 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467												
CLOWER			WELL #: 12		RRCID -> 289290			COMPL. DATE 08/03/2019			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	177	1	36	9	Y	33			272
04		390 N	354	-0-	-36	-0-	303	1	51	9	Y	46	120	1	198
05		403 N	361	-0-	-42	-0-	317	1	44	9	Y	40			238
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	231	1	55	9	Y	50			288
07		372 N	184	-0-	-188	-0-	141	1	43	9	Y	39	121	1	206
08		372 N	44	-0-	-328	-0-	21	1	23	9	Y	21			227

COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038												
JAMESON, ANGUS			WELL #: 5		RRCID -> 238028			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRATON OPERATING LLC			186717												
BURTON, BERTHA G.U. 1			WELL #: 2		RRCID -> 209679			COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C.			470563												
BURTON #1 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 049429			COMPL. DATE 11/03/1969			TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312				
03	961	N	625	-0-	-336	-0-	625	2			N	-0-			26
04	840	N	239	-0-	-601	-0-	239	2			N	-0-			26
05	961	N	326	-0-	-635	-0-	326	2			N	-0-			26
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			26
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			26
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			26

MERIT ENERGY COMPANY			561136												
COLLIE GARRETT GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 282086			COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC			592487												
JARRELL			WELL #: 1		RRCID -> 283468			COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408				
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	36	173	1	60
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-		3	60
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			60
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			60
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8	60
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1289	2	54	9	N	49	1	8	108

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430													
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	49	99
							54	9					
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	130	2	N	28	127
							31	9					
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	33	160
							36	9					
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	N	-0-	160
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	128	2	N	15	175
							17	9					
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	93	100
							102	9				168	1

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445												
03	12400 X	986	-0-	-11414	-0-	68	1	905	2	N	12	194
04	12000 X	8608	-0-	-3392	-0-	800	1	7590	2	N	198	209
05	7130 X	3936	-0-	-3194	-0-	218	9	3310	2	N	87	296
06	3540 X	2962	-0-	-578	-0-	530	1	2539	2	N	15	127
07	8804 X	4183	-0-	-4621	-0-	96	9	3757	2	N	5	132
08	8804 X	3717	-0-	-5087	-0-	420	1	3190	2	N	-0-	132

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244												
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-	-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	-0-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164												
03	51 X	10	-0-	-41	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
04	90 X	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
05	93 X	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
06	90 X	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474												
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-	1
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	1
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-	1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	1
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-	1
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	1

TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP		WELL #:		1	RRCID ->	284739	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7460 - 7534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	744 N	558	-0-	-186	-0-	550 3	8 9	N	7				203
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	645 3	24 9	N	22	186 1			39
05	899 N	527	-0-	-372	-0-	527 3		N	-0-				39
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	629 3	10 9	N	9				48
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	658 3	25 9	N	23				71
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-				71

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		15TP	RRCID ->	293156	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7017 - 7022
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		WELL #:		66470 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		722890								
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6870 - 7052
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	286844	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	6580 - 6783
03	2263 #	2186	-0-	-77	-0-	2186 3		N	-0-			-0-
04	2220 #	2083	-0-	-137	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
05	2294 #	2188	-0-	-106	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
06	2220 #	2095	-0-	-125	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
07	2263 #	2136	-0-	-127	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
08	2201 #	2071	-0-	-130	-0-	2071 3		N	-0-			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		//CONT.//		66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	287080	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	7272 - 7310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS)				66473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.				945936											
VIDA GROOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286026	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	7522 - 7535			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643											
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5136 - 5146			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	227329	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9403 - 11010
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	295	2	N	3	63
						3	9					
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	15	1	250	2	N	3	66
						3	9					
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-	66
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-	66
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	N	-0-	66
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-	66

RISING SUN				WELL #:	1	RRCID ->	230102	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	9400 - 11488
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-	165	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-	165	
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-	165	
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	2	N	-0-	165	
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	2	N	-0-	165	
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-	165	

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SOARING WIND		WELL #:		1	RRCID ->	242684	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9420 - 10680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5270 X	4814	-0-	-456	-0-	264	1	4539	2	N	10		49
						11	9						
04	5100 X	4806	-0-	-294	-0-	267	1	4537	2	N	2		51
						2	9						
05	5208 X	4925	-0-	-283	-0-	277	1	4637	2	N	10		61
						11	9						
06	5040 X	4875	-0-	-165	-0-	271	1	4598	2	N	5		66
						6	9						
07	5053 X	5038	-0-	-15	-0-	268	1	4742	2	N	25		91
						28	9						
08	4960 X	4907	-0-	-53	-0-	281	1	4615	2	N	10		101
						11	9						

BLACK HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	243187	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9458 - 10321
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-	107
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	25	1	433	2	N	-0-	107
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-	107
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	24	1	414	2	N	-0-	107
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	19	1	338	2	N	-0-	107
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-	107

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		67172 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	170700	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6418 - 6478
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SKIPPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	178354	COMPL. DATE	06/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9872 - 9938
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	351	1	2817	2	N	-0-	119
04	2700 X	770	-0-	-1930	-0-	770	2			N	-0-	119
05	2790 X	2183	-0-	-607	-0-	176	1	2007	2	N	-0-	119
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	675	1	4129	2	N	2	121
						2	9					
07	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	338	1	2032	2	N	51	161 1
						56	9					
08	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	285	1	2426	2	N	40	51
						44	9					

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8640 - 9926
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555										
SKIPPER ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 203259		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7854 - 10050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, J.			WELL #:		1	RRCID -> 220680		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10301		PERF. 7680 - 10116			
03		7 N		3	-0-	-4		3	2		N	-0-			113
04		6 N	-0-		-0-	-6					N	-0-			113
05		8 N		8	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-		113
06		8 N		8	-0-	-0-		1	1	7	2	N	-0-		113
07		9 N		9	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-		113
08		8 N	-0-		-0-	-8					N	-0-			113

SKIPPER ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 234222		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10338		PERF. 8080 - 10217			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN			WELL #:		4	RRCID -> 237474		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7861 - 10074			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

SHERMAN			WELL #:		3	RRCID -> 238625		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9370 - 10100			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
LOCKE				WELL #: 1	RRCID -> 177789	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8086	- 8592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	12 1	889 2	Y	7	9 1		2
						8 9						
*10	992 N	891	-0-	-101	-0-	12 1	864 2	Y	14	13 1		3
						15 9						
*11	1110 N	904	-0-	-206	-0-	13 1	878 2	Y	12	6 1		9
						13 9						
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21 1	1367 2	Y	10	13 1		6
						11 9						
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	20 1	1271 2	Y	13	12 1		7
						14 9						
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	14 1	1072 2	Y	8	6 1		9
						9 9						
*03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	16 1	1081 2	Y	15	19 1		5
						17 9						
*04	1260 N	31	-0-	-1229	-0-	24 1	7 9	Y	6	6 1		5
*05	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	22 1	1033 2	Y	20	10 1		15
						22 9						
*06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	22 1	999 2	Y	31	24 1		22
						34 9						
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	21 1	934 2	Y	21	25 1		18
						23 9						
*08	1085 N	959	-0-	-126	-0-	20 1	916 2	Y	21	25 1		14
						23 9						

PALMER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 275827	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 12345	PERF. 7634	- 7902			
*09	2640 X	1092	-0-	-1548	-0-	14 1	1072 2	Y	5	9 1		3
						6 9						
*10	2728 X	936	-0-	-1792	-0-	13 1	904 2	Y	17	16 1		4
						19 9						
*11	2490 X	250	-0-	-2240	-0-	4 1	244 2	Y	2	3 1		3
						2 9						
*12	2356 X	932	-0-	-1424	-0-	14 1	903 2	Y	14	10 1		7
						15 9						
*01	1798 X	1205	-0-	-593	-0-	18 1	1166 2	Y	19	17 1		9
						21 9						
*02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	23 1	1723 2	Y	14	9 1		14
						15 9						
*03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	35 1	2325 2	Y	24	30 1		8
						26 9						
*04	1170 X	60	-0-	-1110	-0-	50 1	10 9	Y	9	9 1		8
*05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	44 1	2009 2	Y	17	10 1		15
						19 9						
*06	2310 X	2247	-0-	-63	-0-	48 1	2175 2	Y	22	21 1		16
						24 9						
*07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	53 1	2356 2	Y	15	18 1		13
						17 9						
*08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	53 1	2476 2	Y	15	18 1		10
						17 9						

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
MCSWAIN		WELL #:		6	RRCID ->	281949	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9614 - 9982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	20 1	81 2	Y	-0-				-0-
*10		217 N	121	-0-	-96	-0-	23 1	98 2	Y	-0-				-0-
*11		960 N	464	-0-	-496	-0-	86 1	378 2	Y	-0-				-0-
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	84 1	372 2	Y	-0-				-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 2	Y	-0-				-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	Y	-0-				-0-
*03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	113 1	466 2	Y	-0-				-0-
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		Y	-0-				-0-
*05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	32 1	128 2	Y	-0-				-0-
*06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	165 1	718 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
*07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	76 1	266 2	Y	-0-	1 1			-0-
*08		155 N	143	-0-	-12	-0-	30 1	113 2	Y	-0-				-0-

ANTHONY		WELL #:		4	RRCID ->	289099	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	9996 - 10120
*09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	8 1	585 2	Y	6	11 1	1
							7 9					
*10		837 N	621	-0-	-216	-0-	9 1	601 2	Y	10	8 1	3
							11 9					
*11		930 N	535	-0-	-395	-0-	8 1	518 2	Y	8	5 1	6
							9 9					
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	5 1	303 2	Y	6	9 1	3
							7 9					
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	7 1	463 2	Y	12	8 1	7
							13 9					
*02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	310 2	Y	9	7 1	9
							10 9					
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	Y	3	11 1	1
							3 9					
*04		480 N	33	-0-	-447	-0-	26 1	7 9	Y	6	4 1	3
*05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	Y	8	4 1	7
							9 9					
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	4 1	176 2	Y	9	11 1	5
							10 9					
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	302 2	Y	3	5 1	3
							3 9					
*08		558 N	155	-0-	-403	-0-	3 1	150 2	Y	2	4 1	1
							2 9					

ORE CITY (TRAVIS PEAK)		67579 380		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UP SHUR					
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC		337082										
OBERLIN		WELL #:		2	RRCID ->	198262	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9567 - 9662
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		67849 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
KANGERGA, EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	232100	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10707 - 10805
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-		20
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	308 3	4 9		N	4		24
05	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283 3			N	-0-		24
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	326 3	1 9		N	1		25
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3			N	-0-		25
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3			N	-0-		25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224															
03		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1280	2	8	9	N	7			93
04		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1348	2	11	9	N	10			103
05		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1415	2	8	9	N	7			110
06		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1423	2	108	9	N	98	178	1	30
07		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1368	2	41	9	N	37			67
*08		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1675	2	30	9	N	27			94

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106															
03		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1946	2	6	9	N	5			108
04		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1848	2	35	9	N	32	59	1	81
05		1891 N	1816	-0-	-75 B	-0-	1808	2	8	9	N	7			88
06		1890 N	1842	-0-	-48 B	-0-	1833	2	9	9	N	8			96
07		1953 N	1852	-0-	-101 B	-0-	1845	2	7	9	N	6			102
08		1829 N	1498	-0-	-331 B	-0-	1495	2	3	9	N	3			105

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246															
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			20
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			20
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			20
06		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			20
07		124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2			N	-0-			20
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			20

BREITBURN OPERATING L.P. 090732															
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632															
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	14	1	213	2	N	1	1	1	32
							1	9							
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	204	2	N	3	3	1	32
							3	9							
05		248 N	195	-0-	-53 B	-0-	13	1	180	2	N	2	2	1	32
							2	9							
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	1	1	31
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			31
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
SWANN, M. C.			WELL #:	2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11555 - 11744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125

WILSON, DAVID G.			WELL #:	4	RRCID ->	199378	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11442 - 11677		
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	31	1	476	2	N	3	3	1	57
						3	9							
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	12	1	185	2	N	2	3	1	56
						2	9							
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	1	1	55
06	480 N	329	-0-	-151 B	-0-	21	1	299	2	N	8	5	1	58
						9	9							
07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	37	1	545	2	N	9	8	1	59
						10	9							
*08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	23	1	317	2	N	8	7	1	60
						9	9							

GREEN BAY			WELL #:	4	RRCID ->	199555	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11887 - 12003		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-			11

SWANN, M. C.			WELL #:	3	RRCID ->	199734	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	11658 - 11850		
03	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	83	1	1259	2	N	5	7	1	85
						6	9							
04	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	82	1	1215	2	N	15	15	1	85
						17	9							
05	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	83	1	1184	2	N	16	15	1	86
						18	9							
06	1290 N	1013	-0-	-277 B	-0-	63	1	925	2	N	23	20	1	89
						25	9							
07	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	78	1	1144	2	N	83	19	1	153
						91	9							
08	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	80	1	1110	2	N	65	186	1	32
						72	9							

GREEN BAY			WELL #:	5	RRCID ->	200243	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11858 - 11954		
03	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	89	1	1424	2	Y	1			16
						1	9							
04	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	182	1	1367	2	Y	1			17
						1	9							
05	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	183	1	1481	2	Y	-0-			17
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	158	1	1369	2	Y	1			18
						1	9							
07	1612 N	1468	-0-	-144 B	-0-	161	1	1305	2	Y	2			20
						2	9							
*08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	137	1	1247	2	Y	1			21
						1	9							

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	24	1	379	2	Y	1			37
						1	9							
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	48	1	363	2	Y	-0-			37
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	48	1	389	2	Y	-0-			37
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	45	1	393	2	Y	-0-			37
07	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	47	1	386	2	Y	-0-			37
08	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	36	1	324	2	Y	-0-			37

 MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	129	1	1973	2	N	8	11	1	203
						9	9							
04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	128	1	1904	2	N	37	194	1	46
						41	9							
05	2139 N	1981	-0-	-158 B	-0-	128	1	1821	2	N	29	23	1	52
						32	9							
06	2040 N	1920	-0-	-120 B	-0-	120	1	1742	2	N	53	36	1	69
						58	9							
07	2139 N	1855	-0-	-284 B	-0-	115	1	1695	2	N	41	31	1	79
						45	9							
*08	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	131	1	1819	2	N	67	21	1	125
						74	9							

 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	78	1	1188	2	N	9	7	1	197
						10	9							
04	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	84	1	1252	2	N	20	15	1	202
						22	9							
05	1364 N	504	-0-	-860 B	-0-	33	1	462	2	N	8	8	1	202
						9	9							
06	1230 N	892	-0-	-338 B	-0-	56	1	814	2	N	20	15	1	207
						22	9							
07	1395 N	1262	-0-	-133 B	-0-	79	1	1161	2	N	20	19	1	208
						22	9							
*08	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	80	1	1105	2	N	17	15	1	210
						19	9							

 GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			1
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			1
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			1
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			1
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	10	2	Y	2			3
						2	9							
08	T. A.	51	-0-	51 B	51	5	1	45	2	Y	1			4
						1	9							

 GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 202491		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			97

MCELROY "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756					
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

SWANN, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 204442		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65

REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818					
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			27
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			27
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			27
*08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			27

MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9				N	-0-			100
04	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			100
*08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-		100

MCELROY "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			49
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2021

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			196

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-304					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-304					N	-0-			30
05	0	N	36	-0-	36 B	-268	2	1	34	2	N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-268					N	-0-			30
07	0	N	22	-0-	22 B	-246	1	1	21	2	N	-0-			30
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-246					N	-0-			30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			5
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			5
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			5
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			5
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	25	1	201	2	Y	-0-			5
*08	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	83	1	753	2	Y	-0-	1		6
							1	9							

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			2
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	19	1	139	2	Y	-0-			2
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	12	1	99	2	Y	-0-			2
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	11	1	93	2	Y	-0-			2
07	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	10	1	82	2	Y	-0-	2		4
							2	9							
08	T. A.		149	-0-	149 B	149	15	1	134	2	Y	-0-			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GREEN BAY		WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					13
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					13
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					13
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					13
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	18	-0-	18 B	18	2	1	16	2	Y	-0-					13

MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					32
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	N	1	1	1			32
						1	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	3	1	48	2	N	1	1	1			32
						1	9									
*08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	13	1	181	2	N	1	1	1			32
						1	9									

LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536								
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	4	1	56	2	N	-0-					161
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1			161
						1	9									
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	3	1	43	2	N	1	1	1			161
						1	9									
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	1	1	1			161
						1	9									
08	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	3	1	45	2	N	1	1	1			161
						1	9									

POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007								
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					112
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112

MCELROY		WELL #: 10		RRCID -> 211889		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
*08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	4	1	59	2	N	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
ECHARD HEIRS		WELL #:		13		RRCID -> 211975			COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11962 - 12153	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE		
03		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	-0-	44 1	709 2	Y	1		14
									1 9					
04		758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	-0-	89 1	669 2	Y	-0-		14
05		777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	-0-	86 1	691 2	Y	-0-		14
06		720 N	700	-0-	-20	B	-0-	-0-	72 1	625 2	Y	3		17
									3 9					
07		775 N	658	-0-	-117	B	-0-	-0-	71 1	576 2	Y	10		27
									11 9					
*08		697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	-0-	68 1	621 2	Y	7		34
									8 9					

MCELROY		WELL #:		8		RRCID -> 212001			COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11635 - 11881	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		32
07		22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-		32
*08		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		32

SWANN, M. C.		WELL #:		5		RRCID -> 212602			COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11542 - 11685	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-		84

SWANN, M. C.		WELL #:		6		RRCID -> 212971			COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11403 - 11793	
03		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	-0-	24 1	369 2	N	1	2 1	198
									1 9					
04		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22 1	329 2	N	8	4 1	202
									9 9					
05		465 N	381	-0-	-84	B	-0-	-0-	25 1	352 2	N	4	4 1	202
									4 9					
06		390 N	107	-0-	-283	B	-0-	-0-	7 1	98 2	N	2	3 1	201
									2 9					
07		372 N	349	-0-	-23	B	-0-	-0-	22 1	320 2	N	6	4 1	203
									7 9					
*08		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25 1	345 2	N	4	4 1	203
									4 9					

CAMERON		WELL #:		9		RRCID -> 213095			COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493	
03		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	-0-	19 1	294 2	N	5	2 1	89
									6 9					
04		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10 1	145 2	N	3	2 1	90
									3 9					
05		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-	-0-			N	1	1 1	90
06		300 N	15	-0-	-285	B	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		90
07		155 N	64	-0-	-91	B	-0-	-0-	4 1	59 2	N	1	1 1	90
									1 9					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	2	1 1	91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732															
WILSON, DAVID G.		WELL #: 6		RRCID -> 213858		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
03		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	48 1	726 2	N	17	4 1		153				
							19 9										
04		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	44 1	658 2	N	13	8 1		158				
							14 9										
05		806 N	48	-0-	-758 B	-0-	3 1	44 2	N	1	2 1		157				
							1 9										
06		780 N	485	-0-	-295 B	-0-	30 1	442 2	N	12	8 1		161				
							13 9										
07		744 N	709	-0-	-35 B	-0-	44 1	650 2	N	14	10 1		165				
							15 9										
*08		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	48 1	662 2	N	9	8 1		166				
							10 9										
SWANN, M. C.										WELL #: 10		RRCID -> 213892		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-			30				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-			30				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-			30				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-			30				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-			30				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-			30				
MOORE										WELL #: 3		RRCID -> 213941		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835	
03		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	24 1	368 2	N	3	2 1		68				
							3 9										
04		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	23 1	349 2	N	4	4 1		68				
							4 9										
05		434 N	360	-0-	-74 B	-0-	23 1	333 2	N	4	4 1		68				
							4 9										
06		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	26 1	372 2	N	8	7 1		69				
							9 9										
07		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	22 1	330 2	N	10	6 1		73				
							11 9										
*08		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	25 1	341 2	N	42	4 1		111				
							46 9										
SWANN, M. C.										WELL #: 9		RRCID -> 214253		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50				
GREEN BAY										WELL #: 15		RRCID -> 214383		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146	
03		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	64 1	1024 2	Y	-0-			12				
04		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	132 1	989 2	Y	1			13				
							1 9										
05		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	125 1	1013 2	Y	-0-			13				
06		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	110 1	958 2	Y	2			15				
							2 9										
07		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	130 1	1060 2	Y	3			18				
							3 9										
*08		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	114 1	1034 2	Y	2			20				
							2 9										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
ANDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214520	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	12063	PERF.11735	- 11887
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	95	1	1522	2	N	21	116
						23	9					
04	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	213	1	1601	2	N	29	145
						32	9					
05	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	190	1	1537	2	N	14	159
						15	9					
06	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	163	1	1413	2	N	12	171
						13	9					
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	182	1	1478	2	N	14	185
						15	9					
*08	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	159	1	1443	2	N	6	191
						7	9					

LINTNER		WELL #:		6	RRCID ->	214719	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11387	- 11450
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	N	1	95
						1	9					
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	N	1	95
						1	9				1	1
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	7	1	93	2	N	2	96
						2	9				1	1
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	4	1	52	2	N	1	96
						1	9				1	1
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-	95
						1	1	20	2	N	-0-	95
08	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	1	1					

SWANN, M. C.		WELL #:		7	RRCID ->	214856	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11563	- 11788
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	196	2	N	1	111
						1	9				1	1
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	13	1	200	2	N	2	111
						2	9				2	1
05	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	14	1	199	2	N	3	111
						3	9				3	1
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	13	1	192	2	N	5	112
						6	9				4	1
07	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	9	1	132	2	N	2	111
						2	9				3	1
08	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	9	1	127	2	N	23	132
						25	9				2	1

SWANN, M. C.		WELL #:		11	RRCID ->	215051	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	11605	PERF.11605	- 11746
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SWANN, M. C.		WELL #:		8	RRCID ->	215473	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	11602	PERF.11602	- 11776
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 215679		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	56	1	855	2	N	4	5	1			91
04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	48	1	721	2	N	8	9	1			90
05	961 N	921	-0-	-40 B	-0-	59	1	833	2	N	26	11	1			105
06	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	79	1	1156	2	N	188	198	1			95
07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	77	1	1137	2	N	34	21	1			108
*08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	81	1	1121	2	N	28	14	1			122
SWANN, M. C.		WELL #: 12		RRCID -> 216043		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789								
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	6	1	99	2	N	-0-					65
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	N	1	1	1			65
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	9	1	130	2	N	2	2	1			65
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					65
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					65
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					65
MCELROY		WELL #: 06		RRCID -> 216419		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
WILSON, DAVID G.		WELL #: 9		RRCID -> 216520		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538								
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					50
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
05	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					50
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	N	2	1	1			51
*07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					51
*08	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	N	-0-					50
WILSON, DAVID G.		WELL #: 13		RRCID -> 217201		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610								
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
*05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					107
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					107
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					107
WILSON, DAVID G.		WELL #: 12		RRCID -> 217562		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
*08	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	N	-0-					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
ECHARD HEIRS		WELL #:		4R		RRCID -> 217735			COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	N	1			74
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	9							74
05		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	4	1	31	2	N	-0-			74
06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	2	N	-0-			74
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	3	1	30	2	N	-0-			74
08		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	3	1	26	2	N	-0-			74
							2	1	17	2	N	-0-			74

MOORE		WELL #:		6		RRCID -> 218377			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840			
03		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-			49
04		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	86	2	N	1	1		49
							1	9							
05		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-			49
06		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	8	1	121	2	N	2	1		49
							2	9							
07		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	6	1	83	2	N	2	1		49
							2	9							
08		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	1		49

SWANN, M. C.		WELL #:		13		RRCID -> 218731			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125

WILSON, DAVID G.		WELL #:		10		RRCID -> 219496			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2829					N	-0-			110
08		0 N	7	-0-	7 B	-2822		7	2		N	-0-			110

MCELROY		WELL #:		12		RRCID -> 222271			COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			69

WILSON, DAVID G.		WELL #:		15		RRCID -> 223108			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			48

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
 ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	3627	-0-	-217 B	-0-	211 1	3363 2	N	48			110
						53 9						
04	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	425 1	3194 2	N	5			115
						6 9						
05	3410 X	3048	-0-	-362 B	-0-	335 1	2710 2	N	3			118
						3 9						
06	3510 X	3474	-0-	-36 B	-0-	357 1	3100 2	N	15	93 1		40
						17 9						
07	3751 X	3707	-0-	-44 B	-0-	405 1	3291 2	N	10			50
						11 9						
08	3751 X	3605	-0-	-146 B	-0-	356 1	3242 2	N	6			56
						7 9						

 GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	31 1	492 2	N	1			17
						1 9						
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	70 1	523 2	N	-0-			17
						7 9						
05	620 N	391	-0-	-229 B	-0-	43 1	348 2	N	-0-			17
						2 9						
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	59 1	509 2	N	2			19
						2 9						
07	620 N	411	-0-	-209 B	-0-	43 1	349 2	N	17			36
						19 9						
*08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	45 1	407 2	N	4			40
						4 9						

 NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

03	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	274 1	949 2	N	6	59 1		16
						7 9						
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	207 1	268 2	N	-0-			16
						7 9						
05	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	327 1	1075 2	N	-0-			16
						7 9						
06	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	363 1	1831 2	N	10			26
						11 9						
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	439 1	1938 2	N	9			35
						10 9						
*08	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	396 1	1789 2	N	2			37
						2 9						

 ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

03	3193 X	3032	-0-	-161 B	-0-	176 1	2803 2	N	48			106
						53 9						
04	2850 X	1912	-0-	-938 B	-0-	224 1	1685 2	N	3			109
						3 9						
05	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	370 1	2986 2	N	4			113
						4 9						
06	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	330 1	2862 2	N	16	93 1		36
						18 9						
07	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	351 1	2851 2	N	9			45
						10 9						
08	3348 X	3180	-0-	-168 B	-0-	314 1	2858 2	N	7			52
						8 9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	1	1	47
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	Y	2	2	1	47
						2	9							
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	260	2	Y	4	3	1	48
						4	9							
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-	1	1	47
07	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	7	1	96	2	Y	2	1	1	48
						2	9							
08	T. A.	29	-0-	29 B	29	2	1	26	2	Y	1	1	1	48
						1	9							

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694														

03	6014 X	5583	-0-	-431 B	-0-	142	1	5320	2	Y	110			207
						121	9							
04	5580 X	5266	-0-	-314 B	-0-	139	1	4992	2	Y	123	189	1	141
						135	9							
05	5766 X	3297	-0-	-2469 B	-0-	92	1	3185	2	Y	18			159
						20	9							
06	5460 X	2907	-0-	-2553 B	-0-	79	1	2815	2	Y	12			171
						13	9							
07	5580 X	2377	-0-	-3203 B	-0-	64	1	2284	2	Y	26	178	1	19
						29	9							
08	T. A.	1747	-0-	1747 B	1747	48	1	1616	2	Y	75			94
						83	9							

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023														

03	6138 X	5430	-0-	-708 B	-26742	320	1	5101	2	N	8			134
						9	9							
04	5460 X	4228	-0-	-1232 B	-26742	496	1	3724	2	N	7			141
						8	9							
05	5642 X	4762	-0-	-880 B	-26742	523	1	4226	2	N	12			153
						13	9							
06	5250 X	5468	-0-	218 B	-26524	564	1	4892	2	N	11			164
						12	9							
07	5425 X	5342	-0-	-83 B	-26524	584	1	4744	2	N	13			177
						14	9							
08	5425 X	5194	-0-	-231 B	-26524	514	1	4671	2	N	8			185
						9	9							

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540														

03	7595 X	6379	-0-	-1216 B	-79600	6379	2			N	-0-			176
04	7350 X	7454	-0-	104 B	-79496	7454	2			N	-0-			176
05	7192 X	7508	-0-	316 B	-79180	7508	2			N	-0-			176
06	6900 X	6954	-0-	54 B	-79126	6937	2	17	9	N	15			191
07	7688 X	7001	-0-	-687 B	-79126	6965	2	36	9	N	33			224
08	7688 X	7307	-0-	-381 B	-79126	7287	2	20	9	N	18			242

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543														

03	14973 X	12837	-0-	-2136 B	-247892	12790	2	47	9	N	43	189	1	130
04	14490 X	13042	-0-	-1448 B	-247892	13024	2	18	9	N	16			146
05	14508 X	13428	-0-	-1080 B	-247892	13387	2	41	9	N	37			183
06	13320 X	13038	-0-	-282 B	-247892	12994	2	44	9	N	40			223
07	13485 X	12805	-0-	-680 B	-247892	12791	2	14	9	N	13			236
08	13485 X	13158	-0-	-327 B	-247892	12882	2	276	9	N	251	333	1	154

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		10540 X	9578	-0-	-962 B	-233537	9564	2	14	9	N	13			188
04		9450 X	7558	-0-	-1892 B	-233537	7558	2			N	-0-			188
05		9765 X	7425	-0-	-2340 B	-233537	7411	2	14	9	N	13	154	1	47
06		9450 X	8162	-0-	-1288 B	-233537	8139	2	23	9	N	21			68
07		9579 X	8490	-0-	-1089 B	-233537	8475	2	15	9	N	14			82
08		9579 X	7632	-0-	-1947 B	-233537	7620	2	12	9	N	11			93

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071															

03		4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4095	2	3	9	N	3			179
04		4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-	4672	2			N	-0-			179
05		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	4332	2	4	9	N	4			183
06		3865 X	3865	-0-	-0- B	-0-	3858	2	7	9	N	6			189
07		4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4309	2	15	9	N	14			203
*08		4463 X	4463	-0-	-0- B	-0-	4462	2	1	9	N	1			204

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384															

03		14136 X	13198	-0-	-938 B	-369753	342	1	12783	2	N	66	187	1	100
							73	9							
04		13620 X	11523	-0-	-2097 B	-369753	304	1	10946	2	N	248			348
							273	9							
05		14074 X	12593	-0-	-1481 B	-369753	353	1	12212	2	N	25			373
							28	9							
06		13110 X	12130	-0-	-980 B	-369753	329	1	11713	2	N	80	366	1	87
							88	9							
07		13268 X	12515	-0-	-753 B	-369753	342	1	12123	2	N	45			132
							50	9							
08		13206 X	12557	-0-	-649 B	-369753	360	1	12133	2	N	58			190
							64	9							

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161															

03		10199 X	9160	-0-	-1039 B	-758953	236	1	8807	2	N	106			194
							117	9							
04		10200 X	7709	-0-	-2491 B	-758953	206	1	7402	2	N	92	180	1	106
							101	9							
05		10540 X	9312	-0-	-1228 B	-758953	258	1	8933	2	N	110	173	1	43
							121	9							
06		9930 X	9386	-0-	-544 B	-758953	253	1	9022	2	N	101			144
							111	9							
07		9641 X	10058	-0-	417 B	-758536	272	1	9637	2	N	135	178	1	101
							149	9							
08		9300 X	10116	-0-	816 B	-757720	288	1	9720	2	N	98			199
							108	9							

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960															

03		22320 X	21286	-0-	-1034 B	-289825	21196	2	90	9	N	82	192	1	85
04		21390 X	19570	-0-	-1820 B	-289825	19553	2	17	9	N	15			100
05		21545 X	21220	-0-	-325 B	-289825	21197	2	23	9	N	21			121
06		20610 X	20139	-0-	-471 B	-289825	20121	2	18	9	N	16			137
07		21297 X	20293	-0-	-1004 B	-289825	20248	2	45	9	N	41			178
08		21297 X	19733	-0-	-1564 B	-289825	19667	2	66	9	N	60	189	1	49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
MCELROY-SWANN ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279287	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11725	PERF.12138	-	17941
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		16739 X	16739	-0-	-0- B	-0-	1019	1	15533	2	N	170	293
							187	9					
04		16780 X	16780	-0-	-0- B	-0-	1044	1	15558	2	N	162	173 1
							178	9					282
05		17397 X	17397	-0-	-0- B	-0-	1122	1	15942	2	N	303	338 1
							333	9					247
06		16281 X	16281	-0-	-0- B	-0-	1039	1	15139	2	N	94	176 1
							103	9					165
07		16542 X	16542	-0-	-0- B	-0-	1041	1	15323	2	N	162	327
							178	9					
*08		16312 X	16312	-0-	-0- B	-0-	1089	1	15069	2	N	140	180 1
							154	9					287

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279290	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12113	-	18543

03		15128 X	13666	-0-	-1462 B	-0-	13316	2	350	9	N	318	248 1
													322
04		14220 X	11809	-0-	-2411 B	-0-	11578	2	231	9	N	210	248 1
													284
05		14694 X	13110	-0-	-1584 B	-0-	12659	2	451	9	N	410	423 1
													271
06		13890 X	12396	-0-	-1494 B	-0-	12144	2	252	9	N	229	227 1
													273
07		14105 X	12793	-0-	-1312 B	-0-	12515	2	278	9	N	253	237 1
													289
08		13671 X	12521	-0-	-1150 B	-0-	12330	2	191	9	N	174	239 1
													224

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279293	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	11710	PERF.12313	-	15965

03		11563 X	10760	-0-	-803 B	-0-	10553	2	207	9	N	188	244 1
													187
04		10920 X	10411	-0-	-509 B	-0-	10251	2	160	9	N	145	46 1
													286
05		10850 X	9678	-0-	-1172 B	-0-	9565	2	113	9	N	103	226 1
													163
06		10470 X	9747	-0-	-723 B	-0-	9631	2	116	9	N	105	30 1
													238
07		10819 X	10023	-0-	-796 B	-0-	9926	2	97	9	N	88	42 1
													284
08		10757 X	10101	-0-	-656 B	-0-	10002	2	99	9	N	90	228 1
													146

MURRAY-POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	280150	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	11872	PERF.12210	-	18111

03		4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	4090	2	91	9	N	83	21 1
													201
04		3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	3300	2	25	9	N	23	17 1
													207
05		3937 X	2248	-0-	-1689 B	-0-	2231	2	17	9	N	15	188 1
													34
06		4050 X	2234	-0-	-1816 B	-0-	2225	2	9	9	N	8	7 1
													35
07		4185 X	2951	-0-	-1234 B	-0-	2904	2	47	9	N	43	11 1
													67
08		4185 X	2025	-0-	-2160 B	-0-	2017	2	8	9	N	7	10 1
													64

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	280220	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11760	-	17883

03		23963 X	23288	-0-	-675 B	-0-	23249	2	39	9	N	35	134
04		23220 X	21908	-0-	-1312 B	-0-	21901	2	7	9	N	6	140
05		22945 X	22945	-0-	-0- B	-0-	22933	2	12	9	N	11	151
06		22032 X	22032	-0-	-0- B	-0-	22025	2	7	9	N	6	157
07		22278 X	22278	-0-	-0- B	-0-	22267	2	11	9	N	10	167
*08		22645 X	22645	-0-	-0- B	-0-	22644	2	1	9	N	1	168

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280227	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	11431	PERF.12155	-	16153

03		10261 X	8375	-0-	-1886 B	-0-	8334	2	41	9	N	37	236
04		9840 X	8348	-0-	-1492 B	-0-	8337	2	11	9	N	10	246
05		9641 X	7712	-0-	-1929 B	-0-	7600	2	112	9	N	102	348
06		9150 X	7722	-0-	-1428 B	-0-	7689	2	33	9	N	30	378
07		9455 X	8823	-0-	-632 B	-0-	8723	2	100	9	N	91	158 1
													311
*08		9322 X	9322	-0-	-0- B	-0-	9287	2	35	9	N	32	343

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	280273	COMPL. DATE	03/02/2016	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11770	- 16003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		11749 X	10877	-0-	-872 B	-0-	10750	2	127	9	N	115	220
04		11370 X	10535	-0-	-835 B	-0-	10515	2	20	9	N	18	73
05		11160 X	10151	-0-	-1009 B	-0-	10071	2	80	9	N	73	146
06		10710 X	9524	-0-	-1186 B	-0-	9430	2	94	9	N	85	68
07		11067 X	9743	-0-	-1324 B	-0-	9602	2	141	9	N	128	196
08		10881 X	9563	-0-	-1318 B	-0-	9550	2	13	9	N	12	208

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUL (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	280277	COMPL. DATE	04/17/2016	TOTAL DEPTH	11611	PERF.12240	- 16853	
03		15097 X	13838	-0-	-1259 B	-364033	842	1	12832	2	N	149	86
							164	9					
04		13830 X	13092	-0-	-738 B	-364033	813	1	12126	2	N	139	225
							153	9					
05		14415 X	12835	-0-	-1580 B	-364033	834	1	11851	2	N	136	183
							150	9					
06		13950 X	13784	-0-	-166 B	-364033	874	1	12742	2	N	153	336
							168	9					
07		14229 X	14238	-0-	9 B	-364024	895	1	13170	2	N	157	138
							173	9					
08		13826 X	11412	-0-	-2414 B	-364024	762	1	10542	2	N	98	236
							108	9					

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL		WELL #:		1H	RRCID ->	280278	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	11801	PERF.12129	- 18871	
03		13206 X	11165	-0-	-2041 B	-952970	10878	2	287	9	N	261	236
04		12390 X	10994	-0-	-1396 B	-952970	10761	2	233	9	N	212	401
05		12617 X	11943	-0-	-674 B	-952970	11777	2	166	9	N	151	316
06		12000 X	11185	-0-	-815 B	-952970	11033	2	152	9	N	138	418
07		11346 X	11474	-0-	128 B	-952842	11309	2	165	9	N	150	331
08		11935 X	11335	-0-	-600 B	-952842	11144	2	191	9	N	174	278

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	281691	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	11884	PERF.12209	- 16798	
03		10695 X	7230	-0-	-3465 B	-0-	7048	2	182	9	N	165	234
04		9870 X	8651	-0-	-1219 B	-0-	8499	2	152	9	N	138	153
05		10106 X	8645	-0-	-1461 B	-0-	8513	2	132	9	N	120	235
06		9780 X	8335	-0-	-1445 B	-0-	8239	2	96	9	N	87	111
07		9300 X	8115	-0-	-1185 B	-0-	7999	2	116	9	N	105	181
08		8928 X	8528	-0-	-400 B	-0-	8399	2	129	9	N	117	263

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC)		WELL #:		2H	RRCID ->	281811	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12228	- 18483	
03		15407 X	13027	-0-	-2380 B	-0-	12740	2	287	9	N	261	287
04		14580 X	13815	-0-	-765 B	-0-	13731	2	84	9	N	76	115
05		15159 X	14001	-0-	-1158 B	-0-	13910	2	91	9	N	83	136
06		14670 X	13125	-0-	-1545 B	-0-	12939	2	186	9	N	169	262
07		14601 X	13924	-0-	-677 B	-0-	13700	2	224	9	N	204	227
08		14291 X	13883	-0-	-408 B	-0-	13687	2	196	9	N	178	165

POND		WELL #:		2H	RRCID ->	282957	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12253	- 17203	
03		17143 X	15024	-0-	-2119 B	-0-	14842	2	182	9	N	165	400
04		16200 X	13866	-0-	-2334 B	-0-	13708	2	158	9	N	144	302
05		16616 X	14838	-0-	-1778 B	-0-	14669	2	169	9	N	154	211
06		16080 X	14348	-0-	-1732 B	-0-	14212	2	136	9	N	124	289
07		15996 X	14692	-0-	-1304 B	-0-	14585	2	107	9	N	97	145
08		15035 X	14115	-0-	-920 B	-0-	13955	2	160	9	N	145	230

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283127	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	11795	PERF.12060	- 16538
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10788 X	9935	-0-	-853 B	-0-	9691 2	244 9	N	222	235 1		204
04	10590 X	8758	-0-	-1832 B	-0-	8585 2	173 9	N	157	41 1		320
05	10943 X	10087	-0-	-856 B	-0-	9848 2	239 9	N	217	213 1		324
06	10170 X	9365	-0-	-805 B	-0-	9191 2	174 9	N	158	190 1		292
07	10354 X	8596	-0-	-1758 B	-0-	8394 2	202 9	N	184	218 1		258
08	10075 X	8734	-0-	-1341 B	-0-	8513 2	221 9	N	201	212 1		247

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283240	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11900	- 16703
03	21080 X	19046	-0-	-2034 B	-0-	18718 2	328 9	N	298	99 1		324
04	20400 X	16688	-0-	-3712 B	-0-	16426 2	262 9	N	238	265 1		297
05	20212 X	18087	-0-	-2125 B	-0-	17768 2	319 9	N	290	265 1		322
06	18750 X	16616	-0-	-2134 B	-0-	16330 2	286 9	N	260	415 1		167
07	19375 X	17826	-0-	-1549 B	-0-	17642 2	184 9	N	167	73 1		261
08	19034 X	15699	-0-	-3335 B	-0-	15503 2	196 9	N	178	238 1		201

MALDONADO-MURRAY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283267	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	11806	PERF.12217	- 17127
03	20367 X	16954	-0-	-3413 B	-0-	16538 2	416 9	N	378	458 1		286
04	18870 X	16544	-0-	-2326 B	-0-	16162 2	382 9	N	347	262 1		371
05	19065 X	17444	-0-	-1621 B	-0-	17085 2	359 9	N	326	450 1		247
06	18450 X	16890	-0-	-1560 B	-0-	16597 2	293 9	N	266	236 1		277
07	17794 X	17751	-0-	-43 B	-0-	17400 2	351 9	N	319	262 1		334
08	17453 X	16672	-0-	-781 B	-0-	16374 2	298 9	N	271	430 1		175

POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	283386	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12166	- 16003
03	8897 X	5528	-0-	-3369 B	-0-	5470 2	58 9	N	53	33 1		116
04	8040 X	6928	-0-	-1112 B	-0-	6850 2	78 9	N	71	26 1		161
05	8308 X	6714	-0-	-1594 B	-0-	6623 2	91 9	N	83	30 1		214
06	7500 X	6749	-0-	-751 B	-0-	6721 2	28 9	N	25	21 1		218
07	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7402 2	47 9	N	43	30 1		231
08	7161 X	6935	-0-	-226 B	-0-	6870 2	65 9	N	59	30 1		260

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283626	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	11691	PERF.12316	- 19053
03	34565 X	32511	-0-	-2054 B	-0-	31845 2	666 9	N	605	740 1		259
04	33120 X	28592	-0-	-4528 B	-0-	28108 2	484 9	N	440	508 1		191
05	33821 X	33433	-0-	-388 B	-0-	32863 2	570 9	N	518	318 1		391
06	32460 X	31752	-0-	-708 B	-0-	31218 2	534 9	N	485	480 1		396
07	33418 X	32654	-0-	-764 B	-0-	32102 2	552 9	N	502	514 1		384
08	33418 X	32498	-0-	-920 B	-0-	32010 2	488 9	N	444	511 1		317

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL		WELL #:		2H	RRCID ->	283920	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11791	- 18598
03	21731 X	19376	-0-	-2355 B	-0-	18935 2	441 9	N	401	485 1		240
04	20820 X	15840	-0-	-4980 B	-0-	15436 2	404 9	N	367	450 1		157
05	20522 X	20418	-0-	-104 B	-0-	20022 2	396 9	N	360	262 1		255
06	19830 X	18587	-0-	-1243 B	-0-	18231 2	356 9	N	324	436 1		143
07	19980 X	19980	-0-	-0- B	-0-	19702 2	278 9	N	253	265 1		131
08	20429 X	19970	-0-	-459 B	-0-	19749 2	221 9	N	201	83 1		249

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	286067	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11188	PERF.12032	- 17879
03	30380 X	27705	-0-	-2675 B	-0-	27490 2	215 9	N	195	186 1		162
04	28830 X	26432	-0-	-2398 B	-0-	26300 2	132 9	N	120	169 1		113
05	29450 X	27737	-0-	-1713 B	-0-	27290 2	447 9	N	406	189 1		330
06	27810 X	25834	-0-	-1976 B	-0-	25581 2	253 9	N	230	443 1		117
07	28489 X	26658	-0-	-1831 B	-0-	26419 2	239 9	N	217	184 1		150
08	27745 X	26382	-0-	-1363 B	-0-	26180 2	202 9	N	184	190 1		144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732											
SWANN-MCELROY (ALLOC)			WELL #:		1H	RRCID ->	286186	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11898 - 17581				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		24614 X	22327	-0-	-2287 B	-0-	22150	2	177	9	N	161	192	1		122
04		23610 X	21422	-0-	-2188 B	-0-	21240	2	182	9	N	165				287
05		24397 X	22384	-0-	-2013 B	-0-	22010	2	374	9	N	340	374	1		253
06		22830 X	21064	-0-	-1766 B	-0-	20890	2	174	9	N	158	186	1		225
07		23188 X	20853	-0-	-2335 B	-0-	20638	2	215	9	N	195	188	1		232
08		22382 X	19927	-0-	-2455 B	-0-	19766	2	161	9	N	146	180	1		198

MCELROY			WELL #:		11	RRCID ->	287839	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11564 - 11812				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DAVID G.			WELL #:		1H	RRCID ->	289717	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12546 - 14222				
03		34379 X	29289	-0-	-5090 B	-0-	29127	2	162	9	N	147	174	1		168
04		31980 X	27517	-0-	-4463 B	-0-	27449	2	68	9	N	62				230
05		32023 X	29622	-0-	-2401 B	-0-	29498	2	124	9	N	113	187	1		156
06		29700 X	27863	-0-	-1837 B	-0-	27736	2	127	9	N	115	180	1		91
07		30690 X	27782	-0-	-2908 B	-0-	27511	2	271	9	N	246				337
08		29636 X	27158	-0-	-2478 B	-0-	26877	2	281	9	N	255	376	1		216

BUFFCO PRODUCTION INC.			106406													
BURTON			WELL #:		1	RRCID ->	206368	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11640 - 11791				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				121
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				121
05		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				121
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				121
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				121
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	2	8		128

MCKINNEY			WELL #:		1	RRCID ->	237026	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12475	PERF.11375 - 11670				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				93
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				93
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				93
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				93
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				93

CINRON ENERGY, LLC			153512													
WRIGHT			WELL #:		1 T	RRCID ->	152474	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	13161	PERF.11280 - 11464				
03		930 N	787	-0-	-143 B	-0-	1	1	786	2	N	-0-				-0-
04		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	1	1	851	2	N	-0-				-0-
05		899 N	862	-0-	-37 B	-0-	1	1	861	2	N	-0-				-0-
06		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	1	1	837	2	N	-0-				-0-
07		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	1	1	873	2	N	-0-				-0-
*08		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	1	1	878	2	N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512													
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 167532		COMPL. DATE 09/01/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	1	1	342	2	N	-0-				17
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	1	1	370	2	N	2				19
05	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	2	9								
06	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	1	1	374	2	N	1				20
07	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	1	1	364	2	N	12				32
*08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	13	9	380	2	N	3				35
						3	9								
						1	1	382	2	N	6				41
						7	9								

ARTEBERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 191616		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420						
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	1	1	393	2	N	66	137	1		34
04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	1	1	425	2	N	57				91
05	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	63	9								
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	1	1	430	2	N	57				148
07	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	63	9								
*08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	1	1	430	2	N	69	162	1		55
						76	9								
						1	1	436	2	N	58				113
						64	9								
						1	1	439	2	N	69	146	1		36
						76	9								

FULTON		WELL #: 1		RRCID -> 199246		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344						
03	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	1	1	205	2	N	-0-				56
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	1	1	222	2	N	-0-				56
05	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	1	1	225	2	N	-0-				56
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	1	1	218	2	N	-0-				56
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	1	1	228	2	N	-0-				56
*08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	1	1	229	2	N	-0-				56

RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589						
03	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	1	1	598	2	N	118	142	1		92
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	130	9								
05	868 N	812	-0-	-56 B	-0-	1	1	647	2	N	164	156	1		100
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	180	9								
07	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	1	1	655	2	N	142	157	1		85
08	806 N	692	-0-	-114 B	-0-	156	9								
						1	1	655	2	N	135	148	1		72
						149	9								
						1	1	664	2	N	288	165	1		195
						317	9								
						1	1	668	2	N	21	158	1		58
						23	9								

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 227209		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266						
WYLIE HEIRS		WELL #: 1													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	13928 X	13928	-0-	-0- B	-0-	777	1	3416	2	N	-0-					150
						9735	5									
04	18172 X	18172	-0-	-0- B	-0-	719	1	5999	2	N	-0-					150
						11454	5									
05	18965 X	18965	-0-	-0- B	-0-	992	1	6122	2	N	-0-					150
						11851	5									
06	12322 X	12322	-0-	-0- B	-0-	797	1	4755	2	N	-0-					150
						6770	5									
07	10695 X	6769	-0-	-3926 B	-0-	459	1	1349	2	N	-0-					150
						4961	5									
08	10695 X	4065	-0-	-6630 B	-0-	367	1	698	2	N	-0-					150
						3000	5									

 WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

 FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

03	8060 X	7695	-0-	-365 B	-0-	393	1	7017	2	N	259	360	1			109
						285	9									
04	7800 X	5343	-0-	-2457 B	-0-	226	1	5020	2	N	88					197
						97	9									
05	7535 X	7535	-0-	-0- B	-0-	403	1	6939	2	N	175	178	1			194
						193	9									
06	7440 X	6320	-0-	-1120 B	-0-	418	1	5793	2	N	99	178	1			115
						109	9									
07	8221 X	8221	-0-	-0- B	-0-	486	1	7623	2	N	102					217
						112	9									
*08	8205 X	8205	-0-	-0- B	-0-	623	1	7582	2	N	-0-	167	1			50

 EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

 MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					2
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					2
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					2
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					2
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					2
*08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
CORLEY		WELL #: 2		RRCID -> 194354		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	899 N	141	-0-	-758 B	-0-	141	2	Y	-0-		68
04	660 N	274	-0-	-386 B	-0-	274	2	Y	-0-		68
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	Y	-0-		68
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	Y	-0-		68
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	476	2	Y	1	9	69
*08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	859	2	Y	1	9	70

LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773			
03	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740			
03	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	38	3	2 9 Y	2		31
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	33	3	10 9 Y	9		40
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50	3	1 9 Y	1		41
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	Y	-0-		41
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	45	3	32 9 Y	29	41 1	29
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3	Y	-0-		29

CORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847			
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2	Y	-0-		34
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	Y	-0-		34
05	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2	Y	-0-		34
06	450 N	350	-0-	-100 B	-0-	350	2	Y	-0-		34
07	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	2	Y	-0-		34
*08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	Y	-0-		34

LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506			
03	527 N	193	-0-	-334 B	-0-	192	3	1 9 Y	1		26
04	540 N	202	-0-	-338 B	-0-	191	3	11 9 Y	10		36
05	434 N	158	-0-	-276 B	-0-	157	3	1 9 Y	1		37
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3	Y	-0-		37
07	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	112	3	15 9 Y	14	30 1	21
08	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3	Y	-0-		21

LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956			
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	Y	-0-		-0-

LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	Y	-0-		9
04	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3	Y	-0-		9
05	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	3	Y	-0-		9
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	Y	-0-		9
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	Y	-0-	5 1	4
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	Y	-0-		4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		27
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	Y	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		27
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-		27
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-	16 1	11
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		11

KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	3	Y	-0-		17
04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	Y	-0-		17
05	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	265	3	Y	-0-		17
06	660 N	417	-0-	-243 B	-0-	417	3	Y	-0-		17
07	620 N	266	-0-	-354 B	-0-	266	3	Y	-0-	10 1	7
08	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3	Y	-0-		7

DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
03	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	355	3	1 9 Y	1	7 1	4
04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1320	3	3 9 Y	3		7
05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	594	3	3 9 Y	3		10
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	369	3	1 9 Y	1		11
07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1024	3	3 9 Y	3		14
*08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	767	3	1 9 Y	1		15

CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24

KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882			
03	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	3	Y	-0-		18
04	240 N	111	-0-	-129 B	-0-	111	3	Y	-0-		18
05	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140	3	Y	-0-		18
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	Y	-0-		18
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	442	3	3 9 Y	3	12 1	9
*08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	Y	-0-		9

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984			
03	1798 N	333	-0-	-1465 B	-0-	333	3	N	-0-		72
04	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3	N	-0-		72
05	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4244	3	100 9 N	91		163
06	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2361	3	13 9 N	12		175
07	1798 N	1500	-0-	-298 B	-0-	1490	3	10 9 N	9		184
08	1798 X	607	-0-	-1191 B	-0-	607	3	N	-0-		184

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634												
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1147 N	1143	-0-	-4 B	-0-	1143 3			Y	-0-			23
04		1110 N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037 3			Y	-0-			23
05		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1076 3	12	9	Y	11			34
06		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1136 3		4	9	Y	4		38
07		1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1023 3	44	9	Y	40	60	1	18
*08		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1099 3	14	9	Y	13			31

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886					
03		775 N	519	-0-	-256 B	-0-	519 3			Y	-0-			36
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3			Y	-0-			36
05		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	673 3	1	9	Y	1			37
06		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3			Y	-0-			37
07		744 N	475	-0-	-269 B	-0-	473 3	2	9	Y	2	23	1	16
08		682 N	444	-0-	-238 B	-0-	444 3			Y	-0-			16

BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786					
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910					
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3			Y	-0-			40
04		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3			Y	-0-			40
05		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3			Y	-0-			40
06		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3			Y	-0-			40
07		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	280 3	2	9	Y	2	32	1	10
*08		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3			Y	-0-			10

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026					
03		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1572 3	6	9	N	5			84
04		1380 N	1226	-0-	-154 B	-0-	1222 3	4	9	N	4			88
05		1426 N	1068	-0-	-358 B	-0-	1062 3	6	9	N	5			93
06		1380 N	1072	-0-	-308 B	-0-	1066 3	6	9	N	5			98
07		1271 N	1062	-0-	-209 B	-0-	1061 3	1	9	N	1			99
*08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3			N	-0-			99

KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780					
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			Y	-0-			17
04		90 N	24	-0-	-66 B	-0-	24 3			Y	-0-			17
05		93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 3			Y	-0-			17
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3			Y	-0-			17
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	40 3	1	9	Y	1	11	1	7
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3			Y	-0-			7

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984					
03		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3			N	-0-			106
04		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3			N	-0-			106
05		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3			N	-0-			106
06		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	779 3	54	9	N	49			155
07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3			N	-0-			155
08		868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3			N	-0-			155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
CORLEY		WELL #: 3		RRCID -> 208899		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		713 N	380	-0-	-333 B	-0-	380 2	Y	-0-		65
04		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	Y	-0-		65
05		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2	Y	-0-		65
06		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2	Y	-0-		65
07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	Y	-0-		65
08		1054 N	930	-0-	-124 B	-0-	930 2	Y	-0-		65

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 208931		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156			
03		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	Y	-0-		15
04		150 N	34	-0-	-116 B	-0-	34 3	Y	-0-		15
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	Y	-0-		15
06		210 N	120	-0-	-90 B	-0-	120 3	Y	-0-		15
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	Y	-0-		15
08		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98 3	Y	-0-		15

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 209160		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244		N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244		N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244		N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244		N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244		N	-0-		19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244		N	-0-		19

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209269		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-223		N	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 209322		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063		N	-0-		23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063		N	-0-		23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063		N	-0-		23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063		N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063		N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063		N	-0-		23

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 210065		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952			
03		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	586 3	1 9 Y	1	9 1	4
04		630 N	549	-0-	-81 B	-0-	548 3	1 9 Y	1		5
05		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	574 3	2 9 Y	2		7
06		570 N	504	-0-	-66 B	-0-	503 3	1 9 Y	1		8
07		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	579 3	1 9 Y	1		9
08		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 3	Y	-0-		9

JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230			
03		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	519 3	3 9 Y	3	9 1	9
04		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	543 3	2 9 Y	2	9 1	2
05		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	512 3	1 9 Y	1		3
06		510 N	475	-0-	-35 B	-0-	473 3	2 9 Y	2		5
07		558 N	437	-0-	-121 B	-0-	434 3	3 9 Y	3		8
08		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	513 3	2 9 Y	2		10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804								
03	930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809	3		Y	-0-	5	1				1
04	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	799	3	1	9	Y	1					2
05	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	794	3	1	9	Y	1					3
06	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729	3		Y	-0-						3
07	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	794	3	1	9	Y	1					4
08	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3		Y	-0-						4

SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698								
03	1798 N	1736	-0-	-62 B	-0-	1734	3	2	9	Y	2	34	1			13
04	1740 N	1720	-0-	-20 B	-0-	1717	3	3	9	Y	3					16
05	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1824	3	9	9	Y	8					24
06	1680 N	1615	-0-	-65 B	-0-	1613	3	2	9	Y	2					26
07	1767 N	1735	-0-	-32 B	-0-	1729	3	6	9	Y	5					31
08	1829 N	1811	-0-	-18 B	-0-	1808	3	3	9	Y	3					34

MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752								
03	1953 N	1823	-0-	-130 B	-0-	1822	3	1	9	Y	1	23	1			8
04	1920 N	1767	-0-	-153 B	-0-	1765	3	2	9	Y	2					10
05	2015 N	679	-0-	-1336 B	-0-	673	3	6	9	Y	5					15
06	1770 N	1593	-0-	-177 B	-0-	1591	3	2	9	Y	2					17
07	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	1723	3	2	9	Y	2					19
*08	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717	3	2	9	Y	2					21

JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176								
03	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3197	3	121	9	Y	110	118	1			107
04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1661	3	65	9	Y	59	124	1			42
05	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1198	3	43	9	Y	39					81
06	1673 X	1673	-0-	-0- B	-0-	1616	3	57	9	Y	52					133
07	1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	1386	3	45	9	Y	41					174
08	1705 X	1290	-0-	-415 B	-0-	1244	3	46	9	Y	42					216

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862								
03	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1585	3	1	9	Y	1	15	1			4
04	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1468	3	2	9	Y	2					6
05	1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1368	3	3	9	Y	3					9
06	1530 N	1305	-0-	-225 B	-0-	1304	3	1	9	Y	1					10
07	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1473	3	2	9	Y	2					12
*08	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1433	3	2	9	Y	2					14

WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816								
03	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3		Y	-0-	4	1				-0-
04	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	3	1	9	Y	1					1
05	1953 N	1876	-0-	-77 B	-0-	1875	3	1	9	Y	1					2
06	1830 N	1609	-0-	-221 B	-0-	1609	3		Y	-0-						2
07	1953 N	1625	-0-	-328 B	-0-	1624	3	1	9	Y	1					3
08	1891 N	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	3		Y	-0-						3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3		Y	-0-	5
04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3		Y	-0-	5
05	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	879 3	4 9	Y	-0-	9
06	900 N	824	-0-	-76 B	-0-	823 3	1 9	Y	1	10
07	930 N	729	-0-	-201 B	-0-	715 3	14 9	Y	13	5
*08	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	909 3	6 9	Y	5	10

JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732		
03	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3		Y	-0-	9
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 3		Y	-0-	9
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		Y	-0-	9
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		Y	-0-	9
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3		Y	-0-	4
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3		Y	-0-	4

MURPHY, HJ GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216402		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208		
03	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2500 3	34 9	Y	31	93
04	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2196 3	14 9	Y	13	106
05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2085 3	18 9	Y	16	21
06	2160 N	1853	-0-	-307 B	-0-	1839 3	14 9	Y	13	34
07	2232 N	1916	-0-	-316 B	-0-	1904 3	12 9	Y	11	45
08	2542 X	1885	-0-	-657 B	-0-	1870 3	15 9	Y	14	59

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 220928		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040		
03	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3		Y	-0-	33
04	1953 X	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 3		Y	-0-	33
05	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	1887 3	10 9	Y	9	42
06	2070 X	1930	-0-	-140 B	-0-	1927 3	3 9	Y	3	45
07	2139 X	1763	-0-	-376 B	-0-	1732 3	31 9	Y	28	17
08	2139 X	1614	-0-	-525 B	-0-	1606 3	8 9	Y	7	24

DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3

CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080		
03	1767 X	1304	-0-	-463 B	-0-	1304 3		Y	-0-	68
04	1710 X	1695	-0-	-15 B	-0-	1695 3		Y	-0-	68
05	2129 X	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3		Y	-0-	68
06	1892 X	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3		Y	-0-	68
07	1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-	1944 3		Y	-0-	68
08	2139 N	1883	-0-	-256 B	-0-	1883 3		Y	-0-	68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1116 X	243	-0-	-873 B	-0-	240	3	3 9	Y	3		53
04	1080 X	37	-0-	-1043 B	-0-	37	3		Y	-0-		53
05	620 X	87	-0-	-533 B	-0-	86	3	1 9	Y	1	44 1	10
06	240 X	64	-0-	-176 B	-0-	64	3		Y	-0-		10
07	248 X	97	-0-	-151 B	-0-	96	3	1 9	Y	1		11
*08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		Y	-0-		11

JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252				
03	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2083	3	36 9	Y	33	51 1	47
04	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1009	3	18 9	Y	16	48 1	15
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	707	3	11 9	Y	10		25
06	690 N	545	-0-	-145 B	-0-	536	3	9 9	Y	8		33
07	713 N	509	-0-	-204 B	-0-	500	3	9 9	Y	8		41
08	713 N	449	-0-	-264 B	-0-	441	3	8 9	Y	7		48

MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421				
03	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3		N	-0-		140
04	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4414	3		N	-0-		140
05	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	3		N	-0-		140
06	4440 X	4440	-0-	-0- B	-0-	4434	3	6 9	N	5		145
07	4557 X	4533	-0-	-24 B	-0-	4533	3		N	-0-		145
08	4557 X	3642	-0-	-915 B	-0-	3642	3		N	-0-		145

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140				
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		2
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		2

JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365				
03	8091 X	7495	-0-	-596 B	-0-	7491	3	4 9	Y	4	63 1	22
04	7830 X	7149	-0-	-681 B	-0-	7142	3	7 9	Y	6		28
05	7874 X	7365	-0-	-509 B	-0-	7348	3	17 9	Y	15		43
06	7620 X	6761	-0-	-859 B	-0-	6755	3	6 9	Y	5		48
07	7502 X	7279	-0-	-223 B	-0-	7271	3	8 9	Y	7		55
08	7502 X	7153	-0-	-349 B	-0-	7147	3	6 9	Y	5		60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
DYER		WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	5735 X	5086	-0-	-649 B	-0-	5085 3	1 9	Y	1	29 1	9
04	5430 X	5193	-0-	-237 B	-0-	5190 3	3 9	Y	3		12
05	5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-	5698 3	8 9	Y	7		19
06	5609 X	5609	-0-	-0- B	-0-	5606 3	3 9	Y	3		22
07	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	5837 3	4 9	Y	4		26
08	5704 X	5614	-0-	-90 B	-0-	5611 3	3 9	Y	3		29

NORTHCUTT GU		WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897			
03	6322 X	6322	-0-	-0- B	-0-	6260 3	62 9	N	56		212
04	6391 X	6391	-0-	-0- B	-0-	6278 3	113 9	N	103	187 1	128
05	6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	6501 3	7 9	N	6		134
06	6120 X	5924	-0-	-196 B	-0-	5849 3	75 9	N	68	160 1	42
07	6324 X	5725	-0-	-599 B	-0-	5678 3	47 9	N	43		85
*08	6443 X	6443	-0-	-0- B	-0-	6410 3	33 9	N	30		115

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21

JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019			
03	4960 X	4666	-0-	-294 B	-0-	4619 3	47 9	N	43		138
04	4620 X	4440	-0-	-180 B	-0-	4368 3	72 9	N	65		203
05	4774 X	4507	-0-	-267 B	-0-	4440 3	67 9	N	61	190 1	74
06	4530 X	4008	-0-	-522 B	-0-	3950 3	58 9	N	53		127
07	4681 X	4036	-0-	-645 B	-0-	3975 3	61 9	N	55		182
08	4681 X	4609	-0-	-72 B	-0-	4569 3	40 9	N	36	178 1	40

STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030			
03	4981 X	4981	-0-	-0- B	-0-	4978 3	3 9	N	3		90
04	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	4846 3	3 9	N	3		93
05	5009 X	5009	-0-	-0- B	-0-	5001 3	8 9	N	7		100
06	5211 X	5211	-0-	-0- B	-0-	5205 3	6 9	N	5		105
07	6702 X	6702	-0-	-0- B	-0-	6702 3		N	-0-		105
*08	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	8007 3		N	-0-		105

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297			
03	6076 X	4765	-0-	-1311 B	-0-	4765 3		N	-0-	176 1	58
04	5790 X	4600	-0-	-1190 B	-0-	4570 3	30 9	N	27		85
05	5611 X	4754	-0-	-857 B	-0-	4746 3	8 9	N	7		92
06	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	4755 3	13 9	N	12		104
07	4774 X	4656	-0-	-118 B	-0-	4638 3	18 9	N	16		120
*08	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4870 3	15 9	N	14		134

JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574			
03	10912 X	10768	-0-	-144 B	-0-	10748 3	20 9	N	18		150
04	10515 X	10515	-0-	-0- B	-0-	10443 3	72 9	N	65		215
05	10547 X	10547	-0-	-0- B	-0-	10493 3	54 9	N	49	194 1	70
06	10410 X	9870	-0-	-540 B	-0-	9837 3	33 9	N	30		100
07	10881 X	9574	-0-	-1307 B	-0-	9550 3	24 9	N	22		122
08	10881 X	10150	-0-	-731 B	-0-	10108 3	42 9	N	38		160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634												
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5022 X	4204	-0-	-818 B	-0-	4084 3	120 9	N	109					200
04	4800 X	3627	-0-	-1173 B	-0-	3599 3	28 9	N	25					225
05	4960 X	3973	-0-	-987 B	-0-	3940 3	33 9	N	30	180	1			75
06	4050 X	3826	-0-	-224 B	-0-	3776 3	50 9	N	45					120
07	4216 X	3642	-0-	-574 B	-0-	3623 3	19 9	N	17					137
08	4216 X	3144	-0-	-1072 B	-0-	3119 3	25 9	N	23					160

RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423						
03	6076 X	4177	-0-	-1899 B	-0-	4108 3	69 9	N	63					113
04	5400 X	4981	-0-	-419 B	-0-	4865 3	116 9	N	105					218
05	5487 X	4852	-0-	-635 B	-0-	4738 3	114 9	N	104	178	1			144
06	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4808 3	77 9	N	70	181	1			33
07	5146 X	4212	-0-	-934 B	-0-	4122 3	90 9	N	82					115
*08	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5208 3	63 9	N	57					172

ELMS OIL COMPANY		250120		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	79	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097945		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560						
03	1228 X	1228	-0-	-0- B	-0-	60 1	1168 2	N	-0-					-0-
04	1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-	57 1	1178 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	69 1	1405 2	N	-0-					-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	65 1	1311 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	55 1	1162 2	N	1	1	8			-0-
						1 9								
08	1178 N	1098	-0-	-80 B	-0-	50 1	1048 2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
PERRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098279		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 099472		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769								
03	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	748	-0-	-32 B	-0-	34	1	713	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	36	1	729	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	35	1	739	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	806 N	602	-0-	-204 B	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-

WARE, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 1		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892								
03	744 N	231	-0-	-513 B	-0-	11	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	600 N	298	-0-	-302 B	-0-	14	1	283	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	64	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	50	1	1055	2	Y	41	1	8			40
						45	9									
*08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	51	1	1053	2	Y	-0-					40

ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790								
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	66	1	1339	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	60	1	1252	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	46	1	892	2	N	-0-		-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	50	1	1030	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	49	1	1010	2	N	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	48	1	965	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	50	1	1040	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	52	1	1086	2	N	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768				
03	1953 N	1662	-0-	-291 B	-0-	81	1	1580	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2040 N	1695	-0-	-345 B	-0-	78	1	1615	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1550 N	1215	-0-	-335 B	-0-	57	1	1158	2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1452	-0-	-168 B	-0-	68	1	1383	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	90	1	1886	2	N	8	1 8	7
						9	9						
*08	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	85	1	1769	2	N	30		37
						33	9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240				
03	744 N	653	-0-	-91 B	-0-	32	1	621	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-		-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-		-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	472	-0-	-241 B	-0-	23 1	449 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	338	-0-	-352 B	-0-	16 1	321 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	589 N	365	-0-	-224 B	-0-	17 1	348 2	Y	-0-	-0-
06	450 N	354	-0-	-96 B	-0-	17 1	337 2	Y	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	16 1	328 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	15 1	319 2	Y	-0-	-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2022								

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106		
03	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	69 1	1349 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
04	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	58 1	1199 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	2852 X	1047	-0-	-1805 B	-0-	49 1	998 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	744	-0-	-2016 B	-0-	35 1	708 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	2852 X	1027	-0-	-1825 B	-0-	47 1	979 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
08	1426 X	1176	-0-	-250 B	-0-	54 1	1122 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648															
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 113461		COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115140		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135									
03		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614									
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163191		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 2		RRCID -> 163261		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787									
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

03	992 N	987	-0-	-5 B	-0-	48	1	939	2	N	-0-					-0-
04	960 N	412	-0-	-548 B	-0-	19	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-
06	960 N	894	-0-	-66 B	-0-	42	1	851	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	40	1	839	2	N	3	1	8			2
						3	9									
08	992 N	774	-0-	-218 B	-0-	35	1	732	2	N	6					8
						7	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

03	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	43	1	844	2	N	-0-					-0-
04	900 N	731	-0-	-169 B	-0-	34	1	696	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	41	1	837	2	N	-0-					-0-
06	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	38	1	772	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	36	1	761	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	868 N	780	-0-	-88 B	-0-	36	1	744	2	N	-0-					-0-

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

03	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	36	1	704	2	N	-0-					-0-
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	45	1	937	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	744 N	638	-0-	-106 B	-0-	30	1	608	2	N	-0-					-0-
06	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	30	1	612	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	899 N	633	-0-	-266 B	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	29	1	606	2	N	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

03	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
04	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	32	1	670	2	N	-0-					-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	34	1	693	2	N	-0-					-0-
06	720 N	487	-0-	-233 B	-0-	23	1	464	2	N	-0-					-0-
07	713 N	394	-0-	-319 B	-0-	17	1	352	2	N	23					23
						25	9									
08	713 N	244	-0-	-469 B	-0-	11	1	233	2	N	-0-					23

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1234	-0-	-68 B	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-		-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	59	1	1221	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	63	1	1278	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1101	-0-	-99 B	-0-	52	1	1048	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1333 N	1231	-0-	-102 B	-0-	56	1	1174	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1333 N	1244	-0-	-89 B	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-		-0-

 WARREN, SM GUL WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

03	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	64	1	1256	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	45	1	931	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1240 N	1067	-0-	-173 B	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1173	-0-	-117 B	-0-	55	1	1117	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	54	1	1137	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	47	1	983	2	Y	-0-		-0-

 MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

03	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	39	1	755	2	N	-0-		-0-
04	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	36	1	749	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	37	1	763	2	N	-0-		-0-
06	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	35	1	716	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	806 N	726	-0-	-80 B	-0-	33	1	693	2	N	-0-		-0-
08	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	37	1	762	2	N	-0-		-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

03	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	34	1	664	2	N	-0-		-0-
04	750 N	702	-0-	-48 B	-0-	32	1	669	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	34	1	689	2	N	-0-		-0-
06	690 N	628	-0-	-62 B	-0-	29	1	598	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	713 N	474	-0-	-239 B	-0-	22	1	452	2	N	-0-		-0-
08	713 N	503	-0-	-210 B	-0-	23	1	480	2	N	-0-		-0-

 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 185771			COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	49 1	963 2	N	1	1 8	-0-	
04	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	54 1	1120 2	N	1	1 8	-0-	
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	59 1	1207 2	N	-0-		-0-	
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	54 1	1090 2	N	1	1 8	-0-	
07	1209 N	1185	-0-	-24 B	-0-	54 1	1130 2	N	1	1 8	-0-	
08	1271 N	1125	-0-	-146 B	-0-	52 1	1073 2	N	-0-		-0-	

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 186367			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438	
03	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	42 1	818 2	N	-0-		-0-	
04	930 N	834	-0-	-96 B	-0-	38 1	795 2	N	1	1 8	-0-	
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	42 1	849 2	N	-0-		-0-	
06	840 N	803	-0-	-37 B	-0-	38 1	764 2	N	1	1 8	-0-	
07	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	39 1	819 2	N	1	1 8	-0-	
08	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	41 1	842 2	N	-0-		-0-	

MATLOCK			WELL #: 3		RRCID -> 186972			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804	
03	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	40 1	782 2	N	-0-		-0-	
04	810 N	727	-0-	-83 B	-0-	33 1	693 2	N	1	1 8	-0-	
05	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	37 1	765 2	N	-0-		-0-	
06	810 N	677	-0-	-133 B	-0-	32 1	644 2	N	1	1 8	-0-	
07	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	29 1	600 2	N	-0-		-0-	
08	806 N	676	-0-	-130 B	-0-	31 1	645 2	N	-0-		-0-	

WARE, J. F.			WELL #: 3		RRCID -> 187106			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798	
03	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	37 1	733 2	Y	-0-		-0-	
04	930 N	823	-0-	-107 B	-0-	38 1	784 2	Y	1	1 8	-0-	
05	868 N	731	-0-	-137 B	-0-	34 1	697 2	Y	-0-		-0-	
06	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	33 1	672 2	Y	1	1 8	-0-	
07	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	33 1	694 2	Y	-0-		-0-	
*08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	38 1	789 2	Y	-0-		-0-	

BRIGHT			WELL #: 2		RRCID -> 187160			COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828	
03	1798 N	1107	-0-	-691 B	-0-	54 1	1052 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	50 1	1033 2	Y	2	2 8	-0-	
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	50 1	1027 2	Y	-0-		-0-	
06	1080 N	933	-0-	-147 B	-0-	44 1	888 2	Y	1	1 8	-0-	
07	1116 N	813	-0-	-303 B	-0-	37 1	775 2	Y	1	1 8	-0-	
08	1085 N	831	-0-	-254 B	-0-	38 1	793 2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	82 1	1602 2	Y	1	1 8		-0-
04	1680 N	1656	-0-	-24 B	-0-	76 1	1578 2	Y	2	2 8		-0-
05	1705 N	1670	-0-	-35 B	-0-	78 1	1592 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1530	-0-	-90 B	-0-	72 1	1457 2	Y	1	1 8		-0-
07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	79 1	1662 2	Y	1	1 8		-0-
*08	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	78 1	1621 2	Y	2			2

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	59 1	1153 2	Y	1	1 8		-0-
04	1200 N	405	-0-	-795 B	-0-	19 1	385 2	Y	1	1 8		-0-
05	806 N	212	-0-	-594 B	-0-	10 1	202 2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1062	-0-	-108 B	-0-	50 1	1011 2	Y	1	1 8		-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	61 1	1273 2	Y	1	1 8		-0-
*08	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	71 1	1465 2	Y	-0-			-0-

 BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	79 1	1540 2	Y	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	69 1	1436 2	Y	1	1 8		-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	70 1	1436 2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1395	-0-	-165 B	-0-	66 1	1328 2	Y	1	1 8		-0-
07	1550 N	1451	-0-	-99 B	-0-	66 1	1384 2	Y	1	1 8		-0-
08	1519 N	1430	-0-	-89 B	-0-	66 1	1364 2	Y	-0-			-0-

 ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

03	961 N	840	-0-	-121 B	-0-	41 1	799 2	N	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	39 1	801 2	N	1	1 8		-0-
05	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	42 1	861 2	N	-0-			-0-
06	810 N	684	-0-	-126 B	-0-	32 1	651 2	N	1	1 8		-0-
07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	42 1	883 2	N	1	1 8		-0-
08	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	40 1	820 2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189803	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11528 - 11710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	43	1	849	2	N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	43	1	889	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	45	1	916	2	N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	41	1	832	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	40	1	847	2	N	11	1 8	10
						12	9						
08	961 N	680	-0-	-281 B	-0-	31	1	641	2	N	7		17
						8	9						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	189804	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11288 - 11488		
03	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	28	1	557	2	N	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	31	1	634	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	36	1	728	2	N	-0-		-0-
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	28	1	572	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	31	1	646	2	N	-0-		-0-
08	775 N	506	-0-	-269 B	-0-	23	1	483	2	N	-0-		-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	190474	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12252	PERF.11704 - 11998		
03	1147 X	93	-0-	-1054 B	-0-	4	1	88	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	8	1	155	2	Y	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	38	1	764	2	Y	9	1 8	8
						10	9						
07	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	76	1	1583	2	Y	6	1 8	13
						7	9						
*08	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	76	1	1570	2	Y	3		16
						3	9						

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190513	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11260 - 11446		
03	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	61	1	1191	2	N	-0-		-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	58	1	1178	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1195	-0-	-5 B	-0-	56	1	1138	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	60	1	1267	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	60	1	1245	2	N	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #:		4	RRCID ->	190522	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11574 - 11788		
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190870		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190901		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792								
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191085		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760								
03	1674 N	1529	-0-	-145 B	-0-	74	1	1454	2	Y	1	1	8			-0-
04	1440 N	1200	-0-	-240 B	-0-	55	1	1144	2	Y	1	1	8			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	66	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1381	-0-	-89 B	-0-	65	1	1315	2	Y	1	1	8			-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	66	1	1380	2	Y	1	1	8			-0-
*08	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	72	1	1496	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191965		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826								
03	1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	N	1	1	8			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	52	1	1054	2	N	1	1	8			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1	8			-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	51	1	1056	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 192016		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431								
03	1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	84	1	1647	2	Y	1	1	8			-0-
04	1860 N	1415	-0-	-445 B	-0-	65	1	1349	2	Y	1	1	8			-0-
05	1829 N	1727	-0-	-102 B	-0-	81	1	1646	2	Y	-0-					-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	80	1	1613	2	Y	2	2	8			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	77	1	1615	2	Y	1	1	8			-0-
08	1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	79	1	1637	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M					
03		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	77	1	1500	2	Y	1		1	8	-0-
							1	9								
04		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	62	1	1294	2	Y	1		1	8	-0-
							1	9								
05		1643 N	1333	-0-	-310 B	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-				-0-
06		1530 N	1256	-0-	-274 B	-0-	59	1	1196	2	Y	1		1	8	-0-
							1	9								
07		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1	1371	2	Y	1		1	8	-0-
							1	9								
08		1333 N	1328	-0-	-5 B	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-				-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788																
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432																
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800																
03		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	65	1	1276	2	N	-0-				-0-
04		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	58	1	1208	2	N	1		1	8	-0-
							1	9								
05		1426 N	1300	-0-	-126 B	-0-	61	1	1239	2	N	-0-				-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	66	1	1328	2	N	1		1	8	-0-
							1	9								
07		1302 N	1036	-0-	-266 B	-0-	47	1	988	2	N	1		1	8	-0-
							1	9								
08		1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	56	1	1163	2	N	-0-				-0-

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772																
03		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	57	1	1122	2	N	-0-				-0-
04		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	54	1	1118	2	N	1		1	8	-0-
							1	9								
05		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	57	1	1171	2	N	-0-				-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	55	1	1111	2	N	1		1	8	-0-
							1	9								
07		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	60	1	1264	2	N	1		1	8	-0-
							1	9								
*08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	59	1	1218	2	N	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	45	1	876	2	N	-0-			-0-
04	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	43	1	893	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	47	1	964	2	N	-0-			-0-
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	43	1	872	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	42	1	876	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	45	1	930	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466														
03	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	37	1	733	2	Y	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	36	1	746	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	39	1	799	2	Y	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	38	1	764	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	37	1	770	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	38	1	793	2	Y	-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708														
03	1116 N	1051	-0-	-65 B	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	53	1	1107	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	58	1	1185	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	64	1	1332	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*08	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724														
03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	40	1	792	2	N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	53	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	56	1	1138	2	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	46	1	930	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	56	1	1172	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*08	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	N	-0-			-0-

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476														
03	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	61	1	1195	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1290 N	1179	-0-	-111 B	-0-	54	1	1124	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1209 N	1144	-0-	-65 B	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1065	-0-	-165 B	-0-	50	1	1014	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WARE, J. F.		WELL #:		4	RRCID -> 194385			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 194523			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759		
03		992 N	810	-0-	-182 B	-0-	39	1	771	2	Y	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	43	1	890	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	46	1	937	2	Y	-0-			-0-
06		780 N	558	-0-	-222 B	-0-	26	1	531	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07		961 N	793	-0-	-168 B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	42	1	874	2	Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 194524			COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948		
03		2728 X	2670	-0-	-58 B	-0-	130	1	2539	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04		3240 X	1612	-0-	-1628 B	-0-	74	1	1535	2	Y	3	3	8	-0-
							3	9							
05		3348 X	1334	-0-	-2014 B	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-			-0-
06		3240 X	2712	-0-	-528 B	-0-	127	1	2583	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07		2759 X	2271	-0-	-488 B	-0-	103	1	2167	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08		2666 X	2593	-0-	-73 B	-0-	119	1	2468	2	Y	5			5
							6	9							

BRIGHT				WELL #:		3	RRCID -> 194724			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750		
03		1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	53	1	1041	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05		1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	52	1	1058	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	961	-0-	-89 B	-0-	45	1	915	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07		1147 N	840	-0-	-307 B	-0-	38	1	801	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08		1116 N	614	-0-	-502 B	-0-	28	1	586	2	Y	-0-			-0-

ALLRED				WELL #:		5	RRCID -> 195080			COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758		
03		527 N	384	-0-	-143 B	-0-	19	1	365	2	N	-0-			-0-
04		390 N	351	-0-	-39 B	-0-	16	1	334	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	20	1	407	2	N	-0-			-0-
06		360 N	279	-0-	-81 B	-0-	13	1	266	2	N	-0-			-0-
07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	32	1	681	2	N	-0-			-0-
*08		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	59	1	1231	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 195577		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1705 N	1488	-0-	-217 B	-0-	72 1	1415 2	N	1	1 8	-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	79 1	1645 2	N	2	2 8	-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	81 1	1650 2	N	-0-		-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	74 1	1493 2	N	1	1 8	-0-
07	1798 N	1597	-0-	-201 B	-0-	72 1	1515 2	N	9	1 8	8
08	1736 N	1599	-0-	-137 B	-0-	73 1	1522 2	N	4		12

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 195592		COMPL. DATE 05/14/2003			TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610		
03	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	58 1	1138 2	Y	1	1 8	-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	53 1	1101 2	Y	1	1 8	-0-
05	1209 N	1150	-0-	-59 B	-0-	54 1	1096 2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	922	-0-	-248 B	-0-	43 1	878 2	Y	1	1 8	-0-
07	1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	53 1	1103 2	Y	5	1 8	4
*08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	54 1	1116 2	Y	4		8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 195632		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728		
03	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	42 1	825 2	N	-0-		-0-
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	45 1	941 2	N	1	1 8	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	47 1	961 2	N	-0-		-0-
06	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	45 1	918 2	N	1	1 8	-0-
07	1023 N	885	-0-	-138 B	-0-	40 1	844 2	N	1	1 8	-0-
08	1023 N	408	-0-	-615 B	-0-	19 1	386 2	N	3		3

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195633		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404		
03	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	57 1	1125 2	Y	1	1 8	-0-
04	1200 N	767	-0-	-433 B	-0-	35 1	731 2	Y	1	1 8	-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	60 1	1234 2	Y	-0-		-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	67 1	1348 2	Y	1	1 8	-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	69 1	1442 2	Y	1	1 8	-0-
*08	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	71 1	1476 2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 195732		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	38	1	739	2	N	-0-			-0-
04	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	35	1	716	2	N	1	1	8	-0-
							1							
05	806 N	683	-0-	-123 B	-0-	32	1	651	2	N	-0-			-0-
06	750 N	618	-0-	-132 B	-0-	29	1	588	2	N	1	1	8	-0-
							1							
07	775 N	416	-0-	-359 B	-0-	19	1	397	2	N	-0-			-0-
08	682 N	3	-0-	-679 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

03	806 N	721	-0-	-85 B	-0-	35	1	686	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	713	-0-	-37 B	-0-	33	1	679	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
05	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	34	1	685	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	31	1	625	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
07	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	30	1	631	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	29	1	611	2	Y	-0-			-0-

 BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

03	1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	54	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	2	N	1	1	8	-0-
							1							
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	52	1	1062	2	N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	N	1	1	8	-0-
							1							
07	1209 N	1200	-0-	-9 B	-0-	55	1	1144	2	N	1	1	8	-0-
							1							
*08	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	62	1	1281	2	N	-0-			-0-

 BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	64	1	1245	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
04	1320 N	1302	-0-	-18 B	-0-	60	1	1240	2	Y	2	2	8	-0-
							2							
05	1364 N	1263	-0-	-101 B	-0-	59	1	1204	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1228	-0-	-32 B	-0-	58	1	1169	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
07	1333 N	1271	-0-	-62 B	-0-	58	1	1212	2	Y	1	1	8	-0-
							1							
*08	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	63	1	1303	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	196580	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11626	- 11918			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	196670	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11610	- 11758			
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	197151	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11280	- 11524			
03		279 N	220	-0-	-59 B	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
04		270 N	205	-0-	-65 B	-0-	9	1	195	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
05		248 N	204	-0-	-44 B	-0-	10	1	194	2	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	14	1	286	2	N	-0-			-0-
07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	21	1	440	2	N	-0-			-0-
*08		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	21	1	443	2	N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	197261	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11480	- 11797			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	197263	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11548	- 11724			
03		899 N	847	-0-	-52 B	-0-	41	1	806	2	N	-0-			-0-
04		870 N	846	-0-	-24 B	-0-	39	1	806	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
05		899 N	859	-0-	-40 B	-0-	40	1	819	2	N	-0-			-0-
06		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	38	1	772	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	38	1	806	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
08		868 N	560	-0-	-308 B	-0-	26	1	534	2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	197462	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11707	PERF.11370	- 11552			
03		1054 N	1027	-0-	-27 B	-0-	50	1	977	2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	1009	-0-	-11 B	-0-	46	1	962	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
05		1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	47	1	966	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	971	-0-	-19 B	-0-	46	1	924	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
08		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	46	1	948	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	197463	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11240 - 11410				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
04		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	20	1	416	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
05		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	19	1	379	2	N	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
07		465 N	164	-0-	-301 B	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
08		403 N	307	-0-	-96 B	-0-	14	1	293	2	N	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197464	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11172 - 11376				
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	13	1	257	2	Y	149	171 1		83
							164	9							
04		540 N	282	-0-	-258 B	-0-	9	1	182	2	Y	83	1 8		165
							91	9							
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	217	2	Y	92	175 1		82
							101	9							
06		420 N	258	-0-	-162 B	-0-	8	1	164	2	Y	78			160
							86	9							
07		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	8	1	165	2	Y	90	173 1		77
							99	9							
*08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	12	1	240	2	Y	86			163
							95	9							

ALLRED		WELL #:		6	RRCID ->	197646	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11568 - 11789				
03		1395 N	1357	-0-	-38 B	-0-	66	1	1291	2	N	-0-			-0-
04		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	57	1	1179	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
05		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	840	-0-	-480 B	-0-	39	1	800	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07		1271 N	1172	-0-	-99 B	-0-	53	1	1118	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
*08		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	53	1	1110	2	N	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197836	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11382 - 11578				
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/01/2022															

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	197837	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11564 - 11696				
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		7		RRCID -> 197842		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11442 - 11610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48	1	933	2	Y	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	961 N	945	-0-	-16 B	-0-	44	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	43	1	879	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	46	1	955	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	46	1	950	2	Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 197843		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11260 - 11440		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 198721		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11482 - 11724		
03	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	52	1	1024	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1140 N	662	-0-	-478 B	-0-	30	1	631	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	62	1	1267	2	Y	-0-			-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	55	1	1109	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	53	1	1110	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	54	1	1117	2	Y	4			4
						4	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 198722		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11560 - 11704		
03	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	36	1	715	2	N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	35	1	722	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	35	1	711	2	N	-0-			-0-
06	720 N	652	-0-	-68 B	-0-	31	1	620	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	775 N	661	-0-	-114 B	-0-	29	1	615	2	N	15			15
						17	9							
08	744 N	472	-0-	-272 B	-0-	22	1	450	2	N	-0-			15

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 198723		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11336 - 11610		
03	1085 N	270	-0-	-815 B	-0-	13	1	257	2	N	-0-			-0-
04	930 N	458	-0-	-472 B	-0-	21	1	436	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	39	1	789	2	N	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	755	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	39	1	825	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	837 N	654	-0-	-183 B	-0-	30	1	624	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	198725	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11306 - 11492		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1			WELL #:		4	RRCID ->	199030	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12299	PERF.11750 - 11968		
03		1457 N	1154	-0-	-303 B	-0-	56	1	1097	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	62	1	1284	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		1488 N	1295	-0-	-193 B	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-		-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	60	1	1225	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	64	1	1343	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
*08		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-		-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	199032	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11502 - 11696		
03		1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-		-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	49	1	1012	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-		-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	50	1	1012	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-		-0-

MATLOCK			WELL #:		6	RRCID ->	199062	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11590 - 11820		
03		775 N	725	-0-	-50 B	-0-	35	1	690	2	Y	-0-		-0-
04		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	33	1	691	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-		-0-
06		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		744 N	715	-0-	-29 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-		-0-
08		744 N	617	-0-	-127 B	-0-	28	1	589	2	Y	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	199410	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11462 - 11694		
03		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	29	1	568	2	N	-0-		-0-
04		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	25	1	523	2	N	-0-		-0-
05		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	20	1	413	2	N	-0-		-0-
06		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	19	1	376	2	N	-0-		-0-
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	18	1	367	2	N	-0-		-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	17	1	355	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 2		RRCID -> 199483			COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		2201 N	1464	-0-	-737 B	-0-	71	1	1392	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
04		2550 X	1712	-0-	-838 B	-0-	79	1	1632	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		2635 X	1790	-0-	-845 B	-0-	84	1	1706	2	N	-0-		-0-
06		2550 X	1482	-0-	-1068 B	-0-	70	1	1411	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1767 X	1665	-0-	-102 B	-0-	76	1	1588	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1798 X	1758	-0-	-40 B	-0-	80	1	1667	2	N	10		10
							11	9						

ALLRED			WELL #: 7		RRCID -> 199597			COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834			
03		1209 N	1050	-0-	-159 B	-0-	51	1	998	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	50	1	1033	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		1240 N	1142	-0-	-98 B	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-		-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	50	1	1010	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	49	1	1033	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-		-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 199598			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804			
03		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	50	1	979	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		1140 N	1083	-0-	-57 B	-0-	50	1	1032	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-		-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	50	1	1005	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	54	1	1125	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
*08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-		-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 199845			COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420			
03		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	26	1	510	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	22	1	459	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
05		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	25	1	510	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	412	-0-	-98 B	-0-	19	1	393	2	Y	-0-		-0-
07		496 N	409	-0-	-87 B	-0-	19	1	390	2	Y	-0-		-0-
08		527 N	440	-0-	-87 B	-0-	20	1	420	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WARE, J. F.		WELL #: 6		RRCID -> 199929		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	40	1	786	2	N	-0-	-0-
04	810 N	788	-0-	-22 B	-0-	36	1	751	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	807	2	N	-0-	-0-
06	810 N	771	-0-	-39 B	-0-	36	1	734	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
07	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	36	1	745	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
*08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	802	2	N	-0-	-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199949		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838				
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	65	1	1277	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
04	1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	60	1	1237	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
05	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	60	1	1227	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	57	1	1159	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
07	1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	59	1	1237	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
08	1302 N	1270	-0-	-32 B	-0-	58	1	1212	2	N	-0-	-0-

ALLRED		WELL #: 8		RRCID -> 200252		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780				
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-	-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	57	1	1159	2	Y	-0-	-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	53	1	1103	2	Y	3	1 8
						3	9					2
08	1209 N	1192	-0-	-17 B	-0-	55	1	1137	2	Y	-0-	2

WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760				
03	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	48	1	936	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	870	-0-	-90 B	-0-	40	1	829	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	48	1	973	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	890	-0-	-70 B	-0-	42	1	847	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	41	1	863	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
08	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	42	1	868	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	709	-0-	-438 B	-0-	34 1	674 2	Y	1 8	-0-
04	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	43 1	892 2	Y	1 8	-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	48 1	988 2	Y	-0-	-0-
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	47 1	943 2	Y	1 8	-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	56 1	1182 2	Y	1 8	-0-
08	1023 N	864	-0-	-159 B	-0-	40 1	824 2	Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609		
03	806 N	704	-0-	-102 B	-0-	34 1	670 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	671	-0-	-109 B	-0-	31 1	639 2	Y	1 8	-0-
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	38 1	769 2	Y	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	36 1	721 2	Y	1 8	-0-
07	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	37 1	781 2	Y	1 8	-0-
*08	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	37 1	777 2	Y	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772		
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	32 1	628 2	Y	-0-	-0-
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	24 1	501 2	Y	1 8	-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	48 1	989 2	Y	-0-	-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	48 1	969 2	Y	1 8	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	46 1	956 2	Y	1 8	-0-
08	1023 N	759	-0-	-264 B	-0-	35 1	724 2	Y	-0-	-0-

MATLOCK		WELL #: 5		RRCID -> 201156		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820		
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 201164		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	1385	-0-	-289 B	-0-	67	1	1317	2	Y	1	1	8	-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	77	1	1587	2	Y	2	2	8	-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	77	1	1576	2	Y	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	77	1	1566	2	Y	1	1	8	-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	Y	1	1	8	-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	81	1	1672	2	Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726														
03	620 N	474	-0-	-146 B	-0-	23	1	451	2	N	-0-			-0-
04	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	21	1	425	2	N	1	1	8	-0-
05	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	20	1	413	2	N	-0-			-0-
06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	19	1	376	2	N	-0-			-0-
07	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	18	1	374	2	N	-0-			-0-
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	17	1	359	2	N	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718														
03	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	51	1	1000	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1019	-0-	-61 B	-0-	47	1	971	2	N	1	1	8	-0-
05	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	49	1	994	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	47	1	946	2	N	1	1	8	-0-
07	1054 N	1035	-0-	-19 B	-0-	47	1	987	2	N	1	1	8	-0-
08	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	46	1	961	2	N	-0-			-0-

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520														
03	837 N	575	-0-	-262 B	-0-	28	1	547	2	N	-0-			-0-
04	780 N	560	-0-	-220 B	-0-	26	1	533	2	N	1	1	8	-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	33	1	672	2	N	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	N	1	1	8	-0-
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	34	1	711	2	N	-0-			-0-
*08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	35	1	732	2	N	-0-			-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	38 1	737 2	N	-0-		-0-
04	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	35 1	734 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	744 N	590	-0-	-154 B	-0-	28 1	562 2	N	-0-		-0-
06	750 N	496	-0-	-254 B	-0-	23 1	473 2	N	-0-		-0-
07	806 N	573	-0-	-233 B	-0-	26 1	547 2	N	-0-		-0-
08	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	26 1	537 2	N	-0-		-0-

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

03	1333 N	1303	-0-	-30 B	-0-	63 1	1239 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	59 1	1231 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	61 1	1239 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1226	-0-	-34 B	-0-	58 1	1167 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	57 1	1199 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
08	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	59 1	1234 2	N	-0-		-0-

 WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

03	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	93 1	1826 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	81 1	1676 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
05	1829 N	1027	-0-	-802 B	-0-	48 1	979 2	Y	-0-		-0-
06	1860 N	892	-0-	-968 B	-0-	42 1	849 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	1829 N	990	-0-	-839 B	-0-	45 1	944 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*08	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	50 1	1042 2	Y	1		1
						1 9					

 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	80 1	1559 2	Y	-0-		-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	73 1	1503 2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	770	-0-	-501 B	-0-	36 1	734 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	530	-0-	-730 B	-0-	25 1	505 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	541	-0-	-761 B	-0-	25 1	516 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	496	-0-	-279 B	-0-	23 1	473 2	Y	-0-		-0-

 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

03	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	31 1	613 2	N	-0-		-0-
04	600 N	506	-0-	-94 B	-0-	23 1	482 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	25 1	509 2	N	-0-		-0-
06	630 N	518	-0-	-112 B	-0-	24 1	494 2	N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	24 1	510 2	N	-0-		-0-
*08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	25 1	528 2	N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	666	-0-	-760 B	-0-	32	1	634	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	649	-0-	-491 B	-0-	30	1	618	2	N	1	1 8		-0-
							1							
05	961 N	891	-0-	-70 B	-0-	42	1	849	2	N	-0-			-0-
06	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	59	1	1189	2	N	1	1 8		-0-
							1							
07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1	1222	2	N	1	1 8		-0-
							1							
*08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	46	1	950	2	N	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444														
03	930 N	777	-0-	-153 B	-0-	38	1	739	2	N	-0-			-0-
04	990 N	949	-0-	-41 B	-0-	44	1	904	2	N	1	1 8		-0-
							1							
05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	47	1	951	2	N	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	44	1	897	2	N	1	1 8		-0-
							1							
07	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	44	1	917	2	N	1	1 8		-0-
							1							
08	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	45	1	938	2	N	-0-			-0-

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568														
03	1364 N	934	-0-	-430 B	-0-	45	1	889	2	Y	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	52	1	1078	2	Y	1	1 8		-0-
							1							
05	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	61	1	1240	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	42	1	850	2	Y	1	1 8		-0-
							1							
07	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810														
03	1550 N	1507	-0-	-43 B	-0-	73	1	1433	2	Y	1	1 8		-0-
							1							
04	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	66	1	1359	2	Y	2	2 8		-0-
							2							
05	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-			-0-
06	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	72	1	1463	2	Y	1	1 8		-0-
							1							
07	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	73	1	1534	2	Y	1	1 8		-0-
							1							
08	1705 N	1595	-0-	-110 B	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202801			COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11950	PERF.11470 - 11722			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1519 N	709	-0-	-810 B	-0-	34	1	674	2	Y	1	1 8	-0-
04		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	37	1	761	2	Y	2	2 8	-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-		-0-
06		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	70	1	1410	2	Y	1	1 8	-0-
07		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	75	1	1571	2	Y	1	1 8	-0-
08		1612 N	1520	-0-	-92 B	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:		8	RRCID -> 202803			COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12250	PERF.11756 - 12002	
03		651 N	519	-0-	-132 B	-0-	25	1	494	2	Y	-0-		-0-
04		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	39	1	807	2	Y	1	1 8	-0-
05		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	874	2	Y	-0-		-0-
06		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	44	1	896	2	Y	1	1 8	-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	47	1	990	2	Y	1	1 8	-0-
*08		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	47	1	986	2	Y	-0-		-0-

SHAW GAS UNIT 1				WELL #:		6	RRCID -> 203034			COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 11984	PERF.11472 - 11714	
03		1333 N	1234	-0-	-99 B	-0-	60	1	1173	2	Y	1	1 8	-0-
04		1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	54	1	1129	2	Y	1	1 8	-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-		-0-
06		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	53	1	1066	2	Y	1	1 8	-0-
07		1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	50	1	1050	2	Y	1	1 8	-0-
08		1178 N	1150	-0-	-28 B	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-		-0-

BURKE, FRANK				WELL #:		7	RRCID -> 203035			COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12118	PERF.11614 - 11872	
03		3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	171	1	3343	2	Y	1	1 8	-0-
04		4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	213	1	4418	2	Y	2	2 8	-0-
05		2790 X	2017	-0-	-773 B	-0-	94	1	1923	2	Y	-0-		-0-
06		3390 X	1586	-0-	-1804 B	-0-	75	1	1510	2	Y	1	1 8	-0-
07		3844 X	1524	-0-	-2320 B	-0-	69	1	1454	2	Y	1	1 8	-0-
08		4774 X	1961	-0-	-2813 B	-0-	90	1	1871	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 203036		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11948		PERF.11572 - 11718				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	812	-0-	-273 B	-0-	39	1	773	2	N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	45	1	915	2	N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	41	1	840	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1023 N	888	-0-	-135 B	-0-	40	1	847	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	961 N	854	-0-	-107 B	-0-	39	1	815	2	N	-0-			-0-

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 203040		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11240 - 11416				
03	1116 N	919	-0-	-197 B	-418	45	1	873	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1110 N	901	-0-	-209 B	-418	41	1	859	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1085 N	973	-0-	-112 B	-418	45	1	928	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	986	-0-	86 B	-332	46	1	939	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	930 N	960	-0-	30 B	-302	44	1	915	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	961 N	893	-0-	-68 B	-302	41	1	852	2	Y	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203101		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11490 - 11716				
03	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	49	1	958	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	51	1	1061	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	51	1	1032	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	57	1	1196	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	59	1	1230	2	Y	-0-			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 203102		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11514 - 11734				
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	56	1	1105	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1230 N	1135	-0-	-95 B	-0-	52	1	1082	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1080	-0-	-30 B	-0-	51	1	1028	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	52	1	1087	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1209 N	818	-0-	-391 B	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 203103		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11862		PERF.11380 - 11642		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	47	1	916	2	Y	-0-		-0-
04		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	52	1	1081	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-		-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	49	1	985	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1178 N	1019	-0-	-159 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	54	1	1114	2	Y	-0-		-0-

MATLOCK		WELL #:		7		RRCID -> 203453		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11684 - 11910		
03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	29	1	566	2	Y	-0-		-0-
04		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	39	1	812	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
05		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	32	1	652	2	Y	-0-		-0-
06		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	49	1	1027	2	Y	4	1 8	3
							4	9						
*08		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	64	1	1336	2	Y	4		7
							4	9						

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		8		RRCID -> 203782		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11380 - 11571		
03		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	63	1	1225	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
04		1560 N	1284	-0-	-276 B	-0-	59	1	1223	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
05		1674 N	1401	-0-	-273 B	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-		-0-
06		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	63	1	1329	2	Y	4	1 8	3
							4	9						
08		1395 N	1097	-0-	-298 B	-0-	50	1	1046	2	Y	1		4
							1	9						

ODOM JR GU 1		WELL #:		2		RRCID -> 203792		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12226		PERF.11752 - 12094		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		11		RRCID -> 203793		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11510 - 11778		
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
BARTON GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1085 N	1023	-0-	-62 B	-0-	50 1	972 2	Y	1	1 8	-0-	
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	46 1	951 2	Y	2	2 8	-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	51 1	1049 2	Y	-0-		-0-	
06	990 N	936	-0-	-54 B	-0-	44 1	891 2	Y	1	1 8	-0-	
07	1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	43 1	904 2	Y	1	1 8	-0-	
*08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	52 1	1078 2	Y	-0-		-0-	

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690	
03	837 N	665	-0-	-172 B	-0-	32 1	633 2	Y	-0-		-0-	
04	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	32 1	659 2	Y	1	1 8	-0-	
05	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	45 1	917 2	Y	-0-		-0-	
06	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	43 1	875 2	Y	1	1 8	-0-	
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	43 1	910 2	Y	1	1 8	-0-	
08	961 N	800	-0-	-161 B	-0-	37 1	763 2	Y	-0-		-0-	

MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 203821			COMPL. DATE 06/07/2004			TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 203822			COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

MATLOCK			WELL #: 9		RRCID -> 203922			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974	
03	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	32 1	635 2	Y	-0-		-0-	
04	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	30 1	624 2	Y	1	1 8	-0-	
05	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	36 1	740 2	Y	-0-		-0-	
06	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	27 1	553 2	Y	1	1 8	-0-	
07	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	27 1	557 2	Y	-0-		-0-	
*08	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	38 1	787 2	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	203930	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11498 - 11252			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	61	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	895	-0-	-125 B	-0-	41	1	853	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1209 N	794	-0-	-415 B	-0-	37	1	757	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	735	-0-	-465 B	-0-	35	1	699	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	35	1	727	2	N	16	1 8		15
						18	9							
*08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	38	1	792	2	N	8			23
						9	9							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	204260	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11774	PERF.11312 - 11502			
03	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	60	1	1174	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1260 N	1102	-0-	-158 B	-0-	51	1	1050	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	62	1	1257	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1048	-0-	-152 B	-0-	49	1	998	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	52	1	1099	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	57	1	1191	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	204261	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11274 - 11496			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	204266	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11566 - 11828			
03	1023 N	475	-0-	-548 B	-0-	23	1	452	2	N	-0-			-0-
04	990 N	321	-0-	-669 B	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
05	837 N	473	-0-	-364 B	-0-	22	1	451	2	N	-0-			-0-
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	929	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	56	1	1166	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*08	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	59	1	1226	2	N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204305	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	11954	PERF.11534 - 11794			
03	775 N	552	-0-	-223 B	-0-	27	1	525	2	N	-0-			-0-
04	720 N	671	-0-	-49 B	-0-	31	1	639	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	31	1	638	2	N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	31	1	628	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	682 N	406	-0-	-276 B	-0-	18	1	388	2	N	-0-			-0-
08	682 N	253	-0-	-429 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	204394	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11531	- 11808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1364 N	1278	-0-	-86 B	-0-	62 1	1215 2	N	1	1 8	-0-		
04	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	59 1	1225 2	N	1	1 8	-0-		
05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	61 1	1253 2	N	-0-		-0-		
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	59 1	1200 2	N	1	1 8	-0-		
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	61 1	1280 2	N	1	1 8	-0-		
*08	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	62 1	1278 2	N	-0-		-0-		

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:	12	RRCID ->	204395	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11656	- 11906	
03	1457 N	1398	-0-	-59 B	-0-	68 1	1329 2	Y	1	1 8	-0-		
04	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	77 1	1595 2	Y	1	1 8	-0-		
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	80 1	1630 2	Y	-0-		-0-		
06	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	77 1	1556 2	Y	1	1 8	-0-		
07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	79 1	1662 2	Y	1	1 8	-0-		
*08	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	79 1	1641 2	Y	-0-		-0-		

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	204504	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11610	- 11868	
03	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	36 1	710 2	Y	-0-		-0-		
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	33 1	692 2	Y	1	1 8	-0-		
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	36 1	739 2	Y	-0-		-0-		
06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	33 1	667 2	Y	1	1 8	-0-		
07	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	33 1	690 2	Y	-0-		-0-		
08	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	33 1	687 2	Y	-0-		-0-		

BRIGHT			WELL #:	5	RRCID ->	204696	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11808	- 12034	
03	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	40 1	793 2	Y	-0-		-0-		
04	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	36 1	753 2	Y	1	1 8	-0-		
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	40 1	819 2	Y	-0-		-0-		
06	810 N	767	-0-	-43 B	-0-	36 1	730 2	Y	1	1 8	-0-		
07	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	30 1	628 2	Y	-0-		-0-		
08	868 N	681	-0-	-187 B	-0-	31 1	650 2	Y	-0-		-0-		

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	204755	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	12054	PERF.11498	- 11736	
03	868 N	739	-0-	-129 B	-0-	36 1	702 2	Y	1	1 8	-0-		
04	780 N	763	-0-	-17 B	-0-	35 1	726 2	Y	2	2 8	-0-		
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	41 1	827 2	Y	-0-		-0-		
06	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	37 1	757 2	Y	1	1 8	-0-		
07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	48 1	1003 2	Y	1	1 8	-0-		
*08	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	46 1	945 2	Y	-0-		-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 205216		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11805		PERF.11304 - 11500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	76	1	1485	2	N	-0-	-0-
04	990 N	870	-0-	-120 B	-0-	40	1	829	2	N	1 8	-0-
						1	9					
05	1023 N	615	-0-	-408 B	-0-	29	1	586	2	N	-0-	-0-
06	990 N	555	-0-	-435 B	-0-	26	1	528	2	N	1 8	-0-
						1	9					
07	899 N	608	-0-	-291 B	-0-	28	1	580	2	N	-0-	-0-
08	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	26	1	541	2	N	-0-	-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 205218		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 11716		PERF.11274 - 11466	
03	1426 N	1251	-0-	-175 B	-0-	61	1	1189	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
04	1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-	47	1	968	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-	-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	60	1	1215	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	59	1	1243	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
08	1333 N	1227	-0-	-106 B	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 205257		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11762 - 11980	
03	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	40	1	776	2	Y	-0-	-0-
04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	41	1	847	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	34	1	696	2	Y	-0-	-0-
06	780 N	483	-0-	-297 B	-0-	23	1	460	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	422	-0-	-508 B	-0-	19	1	403	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	395	-0-	-349 B	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-

WILSON, GB GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 206053		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11810 - 11928	
03	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	55	1	1073	2	N	1 8	-0-
						1	9					
04	1590 N	1067	-0-	-523 B	-0-	49	1	1016	2	N	2 8	-0-
						2	9					
05	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	75	1	1536	2	N	-0-	-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	76	1	1548	2	N	1 8	-0-
						1	9					
07	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	80	1	1677	2	N	1 8	-0-
						1	9					
08	1612 N	1602	-0-	-10 B	-0-	74	1	1528	2	N	-0-	-0-

BURKE, FRANK			WELL #: 8		RRCID -> 206283		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11522 - 11756	
03	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	59	1	1159	2	N	1 8	-0-
						1	9					
04	1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	55	1	1142	2	N	1 8	-0-
						1	9					
05	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	59	1	1211	2	N	-0-	-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	N	1 8	-0-
						1	9					
07	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	57	1	1202	2	N	1 8	-0-
						1	9					
*08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	59	1	1235	2	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206305		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	44 1	868 2	Y	-0-	-0-
04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	42 1	879 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	46 1	934 2	Y	-0-	-0-
06	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	44 1	898 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	961 N	923	-0-	-38 B	-0-	42 1	880 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
*08	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	49 1	1024 2	Y	-0-	-0-

BRIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 206306		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726		
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	48 1	946 2	N	-0-	-0-
04	990 N	938	-0-	-52 B	-0-	43 1	894 2	N	1 8	-0-
						1 9				
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	45 1	916 2	N	-0-	-0-
06	960 N	910	-0-	-50 B	-0-	43 1	866 2	N	1 8	-0-
						1 9				
07	961 N	938	-0-	-23 B	-0-	43 1	894 2	N	1 8	-0-
						1 9				
08	961 N	803	-0-	-158 B	-0-	37 1	766 2	N	-0-	-0-

BRIGHT		WELL #: 8		RRCID -> 206332		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808		
03	1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	50 1	978 2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	1047	-0-	-33 B	-0-	48 1	998 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	49 1	1006 2	Y	-0-	-0-
06	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	46 1	937 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1085 N	952	-0-	-133 B	-0-	43 1	908 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
08	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	48 1	992 2	Y	-0-	-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 206333		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924		
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 206341		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790		
03	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	52 1	1014 2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	45 1	939 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	48 1	985 2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	45 1	916 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	48 1	999 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
*08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	49 1	1011 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE

03		1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	68	1	1333	2	Y	-0-		-0-
04		1440 N	1342	-0-	-98 B	-0-	62	1	1280	2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	61	1	1253	2	Y	-0-		-0-
06		1350 N	1294	-0-	-56 B	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-		-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770														
03		1395 N	1285	-0-	-110 B	-0-	62	1	1222	2	Y	1	1 8	-0-
04		1380 N	979	-0-	-401 B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1 8	-0-
05		1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	57	1	1166	2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1141	-0-	-89 B	-0-	54	1	1086	2	Y	1	1 8	-0-
07		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	54	1	1135	2	Y	1	1 8	-0-
*08		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-		-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768														
03		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	65	1	1272	2	Y	1	1 8	-0-
04		1410 N	1092	-0-	-318 B	-0-	50	1	1041	2	Y	1	1 8	-0-
05		1395 N	1159	-0-	-236 B	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-		-0-
06		1290 N	1043	-0-	-247 B	-0-	49	1	993	2	Y	1	1 8	-0-
07		1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	49	1	1024	2	Y	1	1 8	-0-
08		1147 N	625	-0-	-522 B	-0-	29	1	596	2	Y	-0-		-0-

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926														
03		1395 N	1163	-0-	-232 B	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1 8	-0-
04		1320 N	1167	-0-	-153 B	-0-	54	1	1112	2	Y	1	1 8	-0-
05		1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	56	1	1149	2	Y	-0-		-0-
06		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	54	1	1099	2	Y	1	1 8	-0-
07		1209 N	1187	-0-	-22 B	-0-	54	1	1132	2	Y	1	1 8	-0-
08		1209 N	1072	-0-	-137 B	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-		-0-

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786														
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
MATLOCK			WELL #:		8	RRCID -> 207174			COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1063	-0-	-84 B	-0-	52	1	1011	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	50	1	1043	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	55	1	1117	2	N	-0-			-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	48	1	980	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1116 N	966	-0-	-150 B	-0-	44	1	921	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	47	1	981	2	N	-0-			-0-

WARREN, SM GUL			WELL #:		4	RRCID -> 207308			COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 207501			COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BURKE, FRANK			WELL #:		10	RRCID -> 207502			COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852			
03	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	74	1	1458	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	66	1	1367	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1581 N	1535	-0-	-46 B	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	71	1	1434	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	74	1	1546	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*08	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	72	1	1493	2	Y	-0-			-0-

MATLOCK			WELL #:		11	RRCID -> 207533			COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860			
03	1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	44	1	872	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	46	1	956	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	48	1	988	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	45	1	914	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	46	1	964	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	43	1	899	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	59	1 1	1159 2	Y	1	1 8		-0-
04	1170 N	1018	-0-	-152 B	-0-	47	1 1	969 2	Y	2	2 8		-0-
05	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	45	1 1	926 2	Y	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	60	1 1	1213 2	Y	1	1 8		-0-
07	1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	46	1 1	958 2	Y	1	1 8		-0-
*08	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	54	1 1	1124 2	Y	-0-			-0-

 BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

03	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	74	1 1	1441 2	Y	1	1 8		-0-
04	1260 N	1172	-0-	-88 B	-0-	54	1 1	1117 2	Y	1	1 8		-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	73	1 1	1494 2	Y	-0-			-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	102	1 1	2074 2	Y	2	2 8		-0-
07	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	113	1 1	2372 2	Y	2	2 8		-0-
*08	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	107	1 1	2227 2	Y	-0-			-0-

 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

03	1178 N	1075	-0-	-103 B	-0-	52	1 1	1022 2	Y	1	1 8		-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	49	1 1	1026 2	Y	1	1 8		-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	59	1 1	1207 2	Y	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	55	1 1	1108 2	Y	1	1 8		-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	56	1 1	1168 2	Y	1	1 8		-0-
08	1271 N	827	-0-	-444 B	-0-	38	1 1	789 2	Y	-0-			-0-

 ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

03	1736 N	1051	-0-	-685 B	-0-	51	1 1	999 2	Y	1	1 8		-0-
04	1590 N	1563	-0-	-27 B	-0-	72	1 1	1489 2	Y	2	2 8		-0-
05	1581 N	1524	-0-	-57 B	-0-	71	1 1	1453 2	Y	-0-			-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	68	1 1	1372 2	Y	1	1 8		-0-
07	1612 N	1488	-0-	-124 B	-0-	68	1 1	1419 2	Y	1	1 8		-0-
*08	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	71	1 1	1478 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		6		RRCID -> 208320			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	72	1	1412	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
04	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	70	1	1453	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
05	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	73	1	1486	2	Y	-0-	-0-			
06	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	73	1	1475	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	75	1	1567	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
*08	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-	-0-			

WARE, J. F.				WELL #:		10		RRCID -> 208345			COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844	
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	58	1	1146	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	57	1	1180	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
05	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-	-0-			
06	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	56	1	1141	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
07	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	57	1	1186	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
08	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	59	1	1220	2	Y	-0-	-0-			

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		5		RRCID -> 208404			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798	
03	1767 N	1660	-0-	-107 B	-0-	81	1	1578	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
04	1740 N	1663	-0-	-77 B	-0-	76	1	1584	2	Y	3	3 8			
						3	9					-0-			
05	1767 N	1709	-0-	-58 B	-0-	80	1	1629	2	Y	-0-	-0-			
06	1620 N	1289	-0-	-331 B	-0-	61	1	1227	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
07	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	77	1	1607	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
08	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-	-0-			

BRIGHT				WELL #:		7		RRCID -> 208879			COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290	
03	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	48	1	946	2	Y	-0-	-0-			
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	43	1	887	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
05	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-	-0-			
06	960 N	863	-0-	-97 B	-0-	41	1	821	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
07	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	44	1	930	2	Y	1	1 8			
						1	9					-0-			
08	1023 N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1009	-0-	-221 B	-0-	46	1	962	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-		-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	54	1	1087	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	51	1	1068	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1240 N	1152	-0-	-88 B	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-		-0-

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058													
03	2573 X	1200	-0-	-1373 B	-0-	58	1	1141	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2040 X	1123	-0-	-917 B	-0-	52	1	1069	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1643 X	1451	-0-	-192 B	-0-	68	1	1383	2	Y	-0-		-0-
06	1191 X	1191	-0-	-0- B	-0-	56	1	1134	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1209 X	865	-0-	-344 B	-0-	39	1	825	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	73	1	1522	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737													
03	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	74	1	1444	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	79	1	1644	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	81	1	1659	2	Y	-0-		-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	76	1	1538	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1798 N	1609	-0-	-189 B	-0-	73	1	1535	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1736 N	1543	-0-	-193 B	-0-	71	1	1472	2	Y	-0-		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644													
03	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	60	1	1183	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	57	1	1179	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	56	1	1143	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1271 N	1206	-0-	-65 B	-0-	55	1	1150	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1302 N	1224	-0-	-78 B	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
BURKE, FRANK		WELL #:		11		RRCID -> 209258		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11726 - 11964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	59	1	1150	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1650 N	1354	-0-	-296 B	-0-	62	1	1291	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	77	1	1568	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1091	-0-	-79 B	-0-	51	1	1039	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1395 N	743	-0-	-652 B	-0-	34	1	709	2	Y	-0-	-0-
08	1643 N	629	-0-	-1014 B	-0-	29	1	600	2	Y	-0-	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		15		RRCID -> 209261		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.12002 - 12062

03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	35	1	694	2	Y	-0-	-0-
						1	9					-0-
04	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	36	1	750	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	-0-
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	39	1	785	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	39	1	816	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
08	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	33	1	681	2	Y	-0-	-0-

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 209311		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11302 - 11504

03	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	69	1	1345	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1440 N	1370	-0-	-70 B	-0-	63	1	1306	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	64	1	1302	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	65	1	1371	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*08	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	66	1	1378	2	Y	-0-	-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 209317		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11692 - 11916

03	1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	80	1	1563	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	75	1	1557	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
05	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-	-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	77	1	1552	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	76	1	1587	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
08	1705 N	1554	-0-	-151 B	-0-	71	1	1482	2	Y	1	1
						1	9					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
WILSON, GB GU 1		WELL #:		7		RRCID -> 209352		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 12142		PERF.11612 - 11922
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	109 1	2127 2	N	1	1 8		-0-
04	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	123 1	2555 2	N	2	2 8		-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	118 1	2410 2	N	-0-			-0-
06	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	110 1	2235 2	N	2	2 8		-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	108 1	2265 2	N	2	2 8		-0-
*08	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	102 1	2119 2	N	-0-			-0-

BURKE, FRANK		WELL #:		15		RRCID -> 209520		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 12201		PERF.11790 - 12020
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	34 1	668 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	32 1	656 2	Y	1	1 8		-0-
05	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	33 1	684 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	619	-0-	-71 B	-0-	29 1	589 2	Y	1	1 8		-0-
07	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	29 1	614 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	633	-0-	-80 B	-0-	29 1	604 2	Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 209524		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11650 - 11870
03	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID -> 209525		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11949		PERF.11506 - 11698
03	1209 N	973	-0-	-236 B	-0-	47 1	925 2	Y	1	1 8		-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	55 1	1134 2	Y	1	1 8		-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	66 1	1342 2	Y	-0-			-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	63 1	1274 2	Y	1	1 8		-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62 1	1290 2	Y	1	1 8		-0-
*08	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	66 1	1379 2	Y	-0-			-0-

BURKE, FRANK		WELL #:		13		RRCID -> 209529		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11890 - 12124
03	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	30 1	587 2	Y	1	1 8		-0-
04	630 N	568	-0-	-62 B	-0-	26 1	541 2	Y	1	1 8		-0-
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35 1	713 2	Y	-0-			-0-
06	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	47 1	950 2	Y	1	1 8		-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	52 1	1097 2	Y	1	1 8		-0-
*08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	45 1	924 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209757		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	15 1	298 2	N	-0-			-0-
04	390 N	282	-0-	-108 B	-0-	13 1	268 2	N	1	1 8		-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	37 1	751 2	N	-0-			-0-
06	300 N	166	-0-	-134 B	-0-	8 1	158 2	N	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	40 1	828 2	N	1	1 8		-0-
08	775 N	523	-0-	-252 B	-0-	24 1	499 2	N	-0-			-0-

WILSON, GB GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 209858		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908			
03	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	66 1	1286 2	N	1	1 8		-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	82 1	1709 2	N	2	2 8		-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	80 1	1627 2	N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	79 1	1596 2	N	2	2 8		-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	80 1	1673 2	N	1	1 8		-0-
*08	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	82 1	1702 2	N	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210042		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760			
03	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	45 1	882 2	Y	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	42 1	862 2	Y	1	1 8		-0-
05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	44 1	897 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	775	-0-	-125 B	-0-	36 1	738 2	Y	1	1 8		-0-
07	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	43 1	898 2	Y	1	1 8		-0-
*08	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	46 1	949 2	Y	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 210250		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732			
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	34 1	666 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	536	-0-	-124 B	-0-	25 1	511 2	Y	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	34 1	690 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	31 1	630 2	Y	1	1 8		-0-
07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	32 1	664 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	708	-0-	-5 B	-0-	33 1	675 2	Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 210266		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 210302			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1485	-0-	1485 B	1485	70	1	1414	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
07		14B2 EXT	1002	-0-	1002 B	2487	46	1	955	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
*08		3331 X	844	-0-	-2487 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 210304			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440			
03		868 N	779	-0-	-89 B	-0-	38	1	741	2	N	-0-			-0-
04		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	41	1	857	2	N	1	1	8	-0-
								1		9					
05		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	47	1	959	2	N	-0-			-0-
06		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	42	1	853	2	N	1	1	8	-0-
								1		9					
07		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	42	1	890	2	N	1	1	8	-0-
								1		9					
08		899 N	882	-0-	-17 B	-0-	41	1	841	2	N	-0-			-0-

BURKE, FRANK		WELL #:		14		RRCID -> 210745			COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144			
03		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	76	1	1486	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
04		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	71	1	1480	2	Y	2	2	8	-0-
								2		9					
05		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	78	1	1590	2	Y	-0-			-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	72	1	1455	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
07		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	75	1	1573	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
*08		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	77	1	1607	2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID -> 210751			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018			
03		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	-0-			-0-
04		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	44	1	913	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
05		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-			-0-
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	44	1	899	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
07		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	45	1	954	2	Y	1	1	8	-0-
								1		9					
08		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	44	1	909	2	Y	-0-			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16		RRCID -> 210963			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040			
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 211010		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11624 - 11898					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BRIGHT			WELL #:		10	RRCID -> 211300		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11708 - 11906					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 211303		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11392 - 11618					
03		1147 N	1071	-0-	-76	B	-0-	52	1	1018	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
04		1110 N	875	-0-	-235	B	-0-	40	1	834	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
05		1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1073	2	Y	-0-				-0-
06		1050 N	984	-0-	-66	B	-0-	46	1	937	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
07		1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	48	1	997	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
08		1116 N	1071	-0-	-45	B	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-				-0-

BRIGHT			WELL #:		15	RRCID -> 211699		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11976 - 12182					
03		1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1393	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
04		1530 N	1502	-0-	-28	B	-0-	69	1	1431	2	Y	2	2	8		-0-
								2	9								
05		1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-				-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1393	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
07		1550 N	1495	-0-	-55	B	-0-	68	1	1426	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
08		1550 N	1429	-0-	-121	B	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-				-0-

WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 211700		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12131		PERF.11980 - 12250					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 212915		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1302 N	1260	-0-	-42 B	-0-	61 1	1198 2	Y	1	1 8	-0-
04	1290 N	1210	-0-	-80 B	-0-	56 1	1153 2	Y	1	1 8	-0-
05	1302 N	997	-0-	-305 B	-0-	47 1	950 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	870	-0-	-360 B	-0-	41 1	828 2	Y	1	1 8	-0-
07	1240 N	989	-0-	-251 B	-0-	45 1	943 2	Y	1	1 8	-0-
08	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	45 1	940 2	Y	-0-		-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 212953		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 213002		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723			
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	37 1	724 2	N	-0-	-0-	
04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	38 1	794 2	N	1	1 8	-0-
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	37 1	758 2	N	-0-	-0-	
06	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	33 1	667 2	N	1	1 8	-0-
07	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	37 1	768 2	N	1	1 8	-0-
*08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	37 1	775 2	N	-0-	-0-	

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 213045		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568			
03	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	69 1	1360 2	N	1	1 8	-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	63 1	1309 2	N	1	1 8	-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	66 1	1342 2	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1208	-0-	-172 B	-0-	57 1	1150 2	N	1	1 8	-0-
07	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	62 1	1305 2	N	16	1 8	15
08	1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-	63 1	1303 2	N	5		20

WILSON, GB GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 213064		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213088		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	1912	-0-	-475 B	-0-	93	1	1817	2	Y	2	2 8	-0-
04	2130 N	1921	-0-	-209 B	-0-	88	1	1829	2	Y	4	4 8	-0-
05	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	98	1	2002	2	Y	-0-		-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	89	1	1795	2	Y	2	2 8	-0-
07	1984 N	1796	-0-	-188 B	-0-	81	1	1708	2	Y	6	1 8	5
08	2108 N	1782	-0-	-326 B	-0-	82	1	1697	2	Y	3		8

WARE, J. F.		WELL #: 9		RRCID -> 213089		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	932	-0-	-215 B	-0-	45	1	887	2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	982	-0-	-68 B	-0-	45	1	936	2	Y	1	1 8	-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	50	1	1015	2	Y	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	929	2	Y	1	1 8	-0-
07	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	46	1	972	2	Y	1	1 8	-0-
*08	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	49	1	1015	2	Y	6		6

BRIGHT		WELL #: 12		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	39	1	764	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	36	1	741	2	Y	1	1 8	-0-
05	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	39	1	787	2	Y	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	37	1	748	2	Y	1	1 8	-0-
07	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	36	1	758	2	Y	1	1 8	-0-
*08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	39	1	809	2	Y	-0-		-0-

BURKE, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 213329		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1242	-0-	-587 B	-0-	60	1	1181	2	Y	1	1 8	-0-
04	1470 N	1393	-0-	-77 B	-0-	64	1	1328	2	Y	1	1 8	-0-
05	1426 N	1310	-0-	-116 B	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1174	-0-	-26 B	-0-	55	1	1118	2	Y	1	1 8	-0-
07	1426 N	1311	-0-	-115 B	-0-	60	1	1250	2	Y	1	1 8	-0-
*08	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 213330		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	806 N	737	-0-	-69 B	-0-	36	1	701	2	Y	-0-
04	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	-0-
05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	38	1	783	2	Y	-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	-0-
07	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	33	1	682	2	Y	-0-
*08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	38	1	785	2	Y	-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 213420		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602		
03	806 N	728	-0-	-78 B	-0-	35	1	693	2	N	-0-
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	33	1	692	2	N	-0-
05	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	34	1	699	2	N	-0-
06	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	34	1	685	2	N	-0-
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	34	1	703	2	N	-0-
*08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	34	1	699	2	N	20

WARREN, SM GUL		WELL #: 5		RRCID -> 213518		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038		
03	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	67	1	1319	2	Y	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-
05	2108 N	1530	-0-	-578 B	-0-	71	1	1459	2	Y	-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	73	1	1478	2	Y	-0-
07	1519 N	1380	-0-	-139 B	-0-	63	1	1313	2	Y	3
*08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	80	1	1669	2	Y	6

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 213736		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830		
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	34	1	670	2	Y	-0-
04	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	32	1	663	2	Y	-0-
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	37	1	756	2	Y	-0-
06	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	37	1	752	2	Y	-0-
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	38	1	804	2	Y	1
*08	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	40	1	828	2	Y	1

BRIGHT		WELL #: 16		RRCID -> 213750		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904		
03	1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	44	1	853	2	Y	-0-
04	1050 N	945	-0-	-105 B	-0-	43	1	901	2	Y	-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	46	1	931	2	Y	-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	47	1	979	2	Y	-0-
*08	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	40	1	790	2	Y	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	36	1	756	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	482	-0-	-328 B	-0-	23	1	459	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	451	-0-	-355 B	-0-	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	32	1	671	2	Y	-0-			-0-

 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

03	899 N	422	-0-	-477 B	-0-	20	1	402	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	319	-0-	-431 B	-0-	15	1	303	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	47	1	965	2	Y	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	43	1	873	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	43	1	903	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	43	1	896	2	Y	-0-			-0-

 WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

03	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	103	1	2015	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	95	1	1973	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
05	2046 N	2014	-0-	-32 B	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1896	-0-	-144 B	-0-	89	1	1805	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
07	2139 N	1977	-0-	-162 B	-0-	90	1	1886	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
*08	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	94	1	1950	2	Y	-0-			-0-

 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

03	1240 N	569	-0-	-671 B	-0-	28	1	540	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
04	1440 N	913	-0-	-527 B	-0-	42	1	870	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	31	1	620	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	930 N	744	-0-	-186 B	-0-	34	1	710	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	759	-0-	-140 B	-0-	35	1	724	2	Y	-0-			-0-

 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 N	1484	-0-	-97 B	-0-	72	1	1411	2	Y	1	1	8	-0-
04	1530 N	1504	-0-	-26 B	-0-	69	1	1433	2	Y	2	2	8	-0-
05	1581 N	1477	-0-	-104 B	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1008	-0-	-432 B	-0-	47	1	960	2	Y	1	1	8	-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	81	1	1690	2	Y	1	1	8	-0-
08	1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750														
03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	50	1	972	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	50	1	1033	2	Y	1	1	8	-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	53	1	1074	2	Y	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	55	1	1108	2	Y	1	1	8	-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	55	1	1148	2	Y	1	1	8	-0-
*08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202														
03	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	172	1	3369	2	Y	-0-			-0-
04	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	112	1	2319	2	Y	-0-			-0-
05	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	132	1	2687	2	Y	-0-			-0-
06	2360 X	2360	-0-	-0- B	-0-	111	1	2249	2	Y	-0-			-0-
07	2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	119	1	2501	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	2503	-0-	-1031 B	-0-	115	1	2388	2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752														
03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	48	1	932	2	N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	945	2	N	1	1	8	-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	47	1	953	2	N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	46	1	925	2	N	1	1	8	-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	47	1	993	2	N	1	1	8	-0-
*08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771														
03	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	47	1	922	2	Y	1	1	8	-0-
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	40	1	830	2	Y	1	1	8	-0-
05	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	29	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1	8	-0-
07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	44	1	925	2	Y	1	1	8	-0-
*08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	45	1	926	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 215495		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 216095		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022								
03	2263 N	2143	-0-	-120 B	-0-	104	1	2038	2	Y	1	1	8			-0-
04	2100 N	2065	-0-	-35 B	-0-	95	1	1968	2	Y	2	2	8			-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	120	1	2446	2	Y	-0-					-0-
06	2070 N	2046	-0-	-24 B	-0-	96	1	1948	2	Y	2	2	8			-0-
07	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	111	1	2319	2	Y	2	2	8			-0-
08	2542 N	2112	-0-	-430 B	-0-	97	1	2015	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 216096		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968								
03	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	961	-0-	-59 B	-0-	44	1	916	2	Y	1	1	8			-0-
05	1023 N	844	-0-	-179 B	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	43	1	872	2	Y	1	1	8			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	46	1	961	2	Y	1	1	8			-0-
*08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	40	1	838	2	Y	5					5

NEWSOME -A-		WELL #: 5		RRCID -> 216097		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100								
03	1612 N	980	-0-	-632 B	-0-	48	1	931	2	Y	1	1	8			-0-
04	1470 N	1043	-0-	-427 B	-0-	48	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	107	1	2168	2	Y	2	2	8			-0-
07	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	122	1	2551	2	Y	98	2	8			96
*08	2742 X	2742	-0-	-0- B	-0-	108	9	2615	2	Y	1					97

ODOM, JR GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216155		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180								
03	1333 N	1117	-0-	-216 B	-0-	54	1	1062	2	N	1	1	8			-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	66	1	1358	2	N	1	1	8			-0-
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	37	1	764	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	878	-0-	-202 B	-0-	41	1	836	2	N	1	1	8			-0-
07	1488 N	1006	-0-	-482 B	-0-	45	1	951	2	N	9	1	8			8
*08	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	56	1	1156	2	N	7					15

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216160		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	908	-0-	-177 B	-0-	44 1	864 2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	45 1	935 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	1116 N	811	-0-	-305 B	-0-	38 1	773 2	Y	-0-	-0-
06	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	43 1	876 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	44 1	930 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
*08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	49 1	1020 2	Y	-0-	-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216186		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688		
03	1178 N	919	-0-	-259 B	-0-	45 1	873 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
04	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	55 1	1147 2	Y	2 8	-0-
						2 9				
05	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	63 1	1288 2	Y	-0-	-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	65 1	1327 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	67 1	1409 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
08	1364 X	1168	-0-	-196 B	-0-	54 1	1114 2	Y	-0-	-0-

WARE, J. F.		WELL #: 11		RRCID -> 216187		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 216188		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638		
03	1085 N	756	-0-	-329 B	-0-	37 1	718 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
04	930 N	747	-0-	-183 B	-0-	34 1	712 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	43 1	876 2	Y	-0-	-0-
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	38 1	775 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	33 1	686 2	Y	-0-	-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			Y	-0-	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 216601		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924		
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
WARREN, SM GU1		WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1802	-0-	-27 B	-0-	87	1	1714	2	Y	1	1	8			-0-
04	1800 N	1749	-0-	-51 B	-0-	80	1	1667	2	Y	2	2	8			-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	87	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1677	2	Y	2	2	8			-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	84	1	1759	2	Y	1	1	8			-0-
08	1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					-0-
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472								
03	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	47	1	912	2	Y	1	1	8			-0-
04	1050 N	949	-0-	-101 B	-0-	44	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
05	992 N	984	-0-	-8 B	-0-	46	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	43	1	879	2	Y	1	1	8			-0-
07	992 N	902	-0-	-90 B	-0-	41	1	860	2	Y	1	1	8			-0-
08	992 N	963	-0-	-29 B	-0-	44	1	919	2	Y	-0-					-0-
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
BARNES, DA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154								
03	1488 N	1407	-0-	-81 B	-0-	68	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1410 N	1089	-0-	-321 B	-0-	50	1	1039	2	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1091	-0-	-366 B	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-					-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	60	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*08	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	59	1	1233	2	Y	-0-					-0-
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 217095		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330								
03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190 N	2097	-0-	-93 B	-0-	96	1	1999	2	Y	2	2	8			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	102	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	75	1	1519	2	Y	1	1	8			-0-
07	2170 N	1953	-0-	-217 B	-0-	89	1	1863	2	Y	1	1	8			-0-
08	2201 N	1777	-0-	-424 B	-0-	82	1	1695	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	89	1	1737	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	31	1	645	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1984 N	789	-0-	-1195 B	-0-	37	1	752	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1510	-0-	-260 B	-0-	71	1	1438	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	31	1	643	2	Y	-0-			-0-
08	1829 X	1179	-0-	-650 B	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014														
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	28	1	542	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	92	1	1898	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	102	1	2080	2	Y	-0-			-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	86	1	1737	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1116 N	645	-0-	-471 B	-0-	29	1	616	2	Y	-0-			-0-
08	2170 N	2015	-0-	-155 B	-0-	93	1	1922	2	Y	-0-			-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862														
03	1612 N	1567	-0-	-45 B	-0-	76	1	1490	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1620 N	1565	-0-	-55 B	-0-	72	1	1491	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
05	1612 N	1605	-0-	-7 B	-0-	75	1	1530	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1429	-0-	-101 B	-0-	67	1	1361	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1612 N	1299	-0-	-313 B	-0-	59	1	1239	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1612 N	1343	-0-	-269 B	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854														
03	1054 N	752	-0-	-302 B	-0-	36	1	715	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	41	1	847	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	45	1	923	2	Y	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	51	1	1038	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	49	1	1029	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	961 X	742	-0-	-219 B	-0-	34	1	705	2	Y	3			3
						3	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
MATLOCK		WELL #:		16		RRCID ->		217732		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1426 N	1328	-0-	-98 B	-0-	64	1	1263	2	Y	1	1 8	-0-
04	1350 N	1236	-0-	-114 B	-0-	57	1	1178	2	Y	1	1 8	-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	61	1	1236	2	Y	1	1 8	-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	61	1	1280	2	Y	1	1 8	-0-
08	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	61	1	1275	2	Y	-0-	-0-	-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		10		RRCID ->		217762		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946	
03	1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	67	1	1311	2	Y	1	1 8	-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	73	1	1517	2	Y	2	2 8	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	74	1	1503	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	62	1	1250	2	Y	1	1 8	-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	75	1	1567	2	Y	7	1 8	6
08	1581 N	1530	-0-	-51 B	-0-	70	1	1454	2	Y	5	-	11

WILSON, GB GU 1		WELL #:		12		RRCID ->		217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330	
03	2634 X	2634	-0-	-0- B	-0-	128	1	2505	2	Y	1	1 8	-0-
04	2506 X	2506	-0-	-0- B	-0-	115	1	2389	2	Y	2	2 8	-0-
05	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	128	1	2607	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2550 X	2285	-0-	-265 B	-0-	107	1	2176	2	Y	2	2 8	-0-
07	2635 X	2151	-0-	-484 B	-0-	98	1	2052	2	Y	1	1 8	-0-
08	2728 X	2240	-0-	-488 B	-0-	103	1	2135	2	Y	2	-	2

WILSON, GB GU 1		WELL #:		13		RRCID ->		218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250	
03	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	113	1	2215	2	Y	1	1 8	-0-
04	2220 N	2052	-0-	-168 B	-0-	94	1	1956	2	Y	2	2 8	-0-
05	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	103	1	2099	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	2162	-0-	-88 B	-0-	102	1	2058	2	Y	2	2 8	-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	118	1	2482	2	Y	2	2 8	-0-
*08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	107	1	2211	2	Y	2	-	2

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	33	1	648	2	N	-0-		-0-
04	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	28	1	577	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	32	1	655	2	N	-0-		-0-
06	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	28	1	573	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	24	1	495	2	N	-0-		-0-
08	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	28	1	587	2	N	-0-		-0-

 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

03	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	44	1	868	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	930 N	702	-0-	-228 B	-0-	32	1	669	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	899 N	658	-0-	-241 B	-0-	31	1	627	2	Y	-0-		-0-
06	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	41	1	839	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	50	1	1048	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-		-0-

 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

03	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	59	1	1148	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1290 N	902	-0-	-388 B	-0-	41	1	860	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1271 N	1014	-0-	-257 B	-0-	47	1	967	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	55	1	1114	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	58	1	1220	2	Y	3	1 8	2
						3	9						
*08	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	57	1	1178	2	Y	2		4
						2	9						

 BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

 NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

03	2015 N	1849	-0-	-166 B	-0-	90	1	1758	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2070 N	1937	-0-	-133 B	-0-	89	1	1846	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	104	1	2121	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1584	-0-	-216 B	-0-	74	1	1509	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	90	1	1887	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2232 N	1933	-0-	-299 B	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
ODOM, JR GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218776		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 N	1811	-0-	-173 B	-0-	88	1	1722	2	Y	1	1 8	-0-
04	1920 N	1802	-0-	-118 B	-0-	83	1	1717	2	Y	2	2 8	-0-
05	1953 N	1898	-0-	-55 B	-0-	89	1	1809	2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1702	-0-	-38 B	-0-	80	1	1620	2	Y	2	2 8	-0-
07	1860 N	1717	-0-	-143 B	-0-	78	1	1638	2	Y	1	1 8	-0-
08	1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	82	1	1710	2	Y	1		1

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218780		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100				
03	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	136	1	2670	2	Y	1	1 8	-0-
04	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	128	1	2649	2	Y	2	2 8	-0-
05	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	140	1	2867	2	Y	-0-		-0-
06	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	153	1	3100	2	Y	3	3 8	-0-
07	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	186	1	3899	2	Y	3	3 8	-0-
*08	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-	153	1	3178	2	Y	-0-		-0-

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 218781		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852				
03	1240 N	1169	-0-	-71 B	-0-	57	1	1111	2	Y	1	1 8	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	58	1	1202	2	Y	1	1 8	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	58	1	1177	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2 B	-0-	53	1	1084	2	Y	1	1 8	-0-
07	1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	54	1	1142	2	Y	1	1 8	-0-
*08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	61	1	1258	2	Y	-0-		-0-

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 219360		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418				
03	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	62	1	1223	2	Y	1	1 8	-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	57	1	1189	2	Y	2	2 8	-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1111	-0-	-119 B	-0-	52	1	1058	2	Y	1	1 8	-0-
07	1302 N	1112	-0-	-190 B	-0-	51	1	1060	2	Y	1	1 8	-0-
*08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
PERRY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 219486			COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	41	1	812	2	Y	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	39	1	801	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	713 N	636	-0-	-77 B	-0-	30	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	35	1	718	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	36	1	764	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	27	1	568	2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		4	RRCID -> 219503			COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 219671			COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746			
03	1209 N	983	-0-	-226 B	-0-	48	1	935	2	N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	53	1	1108	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1147 N	783	-0-	-364 B	-0-	37	1	746	2	N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	51	1	1025	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1209 N	1133	-0-	-76 B	-0-	52	1	1080	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
*08	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	51	1	1066	2	N	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		15	RRCID -> 219698			COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936			
03	930 N	885	-0-	-45 B	-0-	43	1	842	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	656	-0-	-244 B	-0-	30	1	625	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	47	1	953	2	Y	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	851	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	41	1	864	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	992 N	855	-0-	-137 B	-0-	39	1	816	2	Y	-0-			-0-

ALLRED			WELL #:		15	RRCID -> 219708			COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
NEWSOME -A-		WELL #: 8		RRCID -> 219710		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11616 - 11920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	85	1	1661	2	Y	1	1 8	-0-
04	1860 N	1246	-0-	-614 B	-0-	57	1	1187	2	Y	2	2 8	-0-
05	1767 N	1048	-0-	-719 B	-0-	49	1	999	2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	904	-0-	-776 B	-0-	42	1	861	2	Y	1	1 8	-0-
07	1302 N	797	-0-	-505 B	-0-	36	1	760	2	Y	1	1 8	-0-
08	1054 N	850	-0-	-204 B	-0-	39	1	811	2	Y	-0-		-0-

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 219716		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12038		PERF.11900 - 12184			
03	1519 N	1382	-0-	-137 B	-0-	67	1	1314	2	Y	1	1 8	-0-
04	1680 N	1492	-0-	-188 B	-0-	69	1	1421	2	Y	2	2 8	-0-
05	1550 N	1523	-0-	-27 B	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-		-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1305	2	Y	1	1 8	-0-
07	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	65	1	1358	2	Y	2	1 8	1
08	1519 N	1327	-0-	-192 B	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-		1

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219718		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11678 - 11898			
03	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	30	1	591	2	Y	-0-		-0-
04	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	41	1	850	2	Y	1	1 8	-0-
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	38	1	782	2	Y	-0-		-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	35	1	709	2	Y	1	1 8	-0-
07	930 N	775	-0-	-155 B	-0-	35	1	739	2	Y	1	1 8	-0-
08	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	36	1	752	2	Y	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11356 - 11686			
03	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	39	1	756	2	Y	-0-		-0-
04	840 N	493	-0-	-347 B	-0-	23	1	469	2	Y	1	1 8	-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	47	1	963	2	Y	-0-		-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	50	1	1023	2	Y	1	1 8	-0-
07	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	45	1	939	2	Y	1	1 8	-0-
08	1023 N	966	-0-	-57 B	-0-	44	1	922	2	Y	-0-		-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 14		RRCID -> 221189		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11490 - 11752			
03	899 N	730	-0-	-169 B	-0-	35	1	695	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	820	-0-	-50 B	-0-	38	1	781	2	Y	1	1 8	-0-
05	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	41	1	827	2	Y	-0-		-0-
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	38	1	763	2	Y	1	1 8	-0-
07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1 8	-0-
08	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	39	1	811	2	Y	4		4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
BARTON GAS UNIT 1		WELL #:		3		RRCID -> 221247		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.11712 - 11852			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLAS		WELL #:		1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11806 - 11932			
03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	77	1	1506	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04	1590	N	1571	-0-	-19 B	-0-	72	1	1497	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
05	1860	N	1766	-0-	-94 B	-0-	82	1	1684	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	82	1	1656	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	80	1	1670	2	Y	2	1	8	1
							2	9							
08	1767	N	1692	-0-	-75 B	-0-	78	1	1614	2	Y	-0-			1

NEWSOME -A-		WELL #:		10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11550 - 11760			
03	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	45	1	878	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	39	1	806	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	930	N	586	-0-	-344 B	-0-	27	1	559	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	742	-0-	-158 B	-0-	35	1	706	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	41	1	869	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*08	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-			-0-

NEWSOME -A-		WELL #:		11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11940 - 12070			
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	46	1	909	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	44	1	919	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	43	1	875	2	Y	-0-			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	57	1	1154	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	107	1	2249	2	Y	87	2	8	85
							96	9							
*08	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	144	1	2988	2	Y	1			86
							1	9							

NEWSOME -A-		WELL #:		9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11736 - 11998			
03	868	N	433	-0-	-435 B	-0-	21	1	412	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	529	-0-	-101 B	-0-	24	1	504	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	527	N	425	-0-	-102 B	-0-	20	1	405	2	Y	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	24	1	487	2	Y	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	29	1	605	2	Y	1			1
							1	9							
*08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	36	1	744	2	Y	-0-			1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 221911			COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	98 1	1924 2	Y	1	1 8	-0-	
04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	72 1	1484 2	Y	2	2 8	-0-	
05	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	92 1	1884 2	Y	-0-		-0-	
06	1950 N	1775	-0-	-175 B	-0-	83 1	1690 2	Y	2	2 8	-0-	
*07	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	89 1	1866 2	Y	5	1 8	4	
*08	1984 N	1709	-0-	-275 B	-0-	79 1	1630 2	Y	-0-		4	

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 222077			COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236	
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 222164			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770	
03	1240 N	1180	-0-	-60 B	-0-	57 1	1122 2	N	1	1 8	-0-	
04	1230 N	1094	-0-	-136 B	-0-	50 1	1043 2	N	1	1 8	-0-	
05	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	57 1	1154 2	N	-0-		-0-	
06	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	53 1	1067 2	N	1	1 8	-0-	
07	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	49 1	1037 2	N	1	1 8	-0-	
08	1209 N	1121	-0-	-88 B	-0-	52 1	1069 2	N	-0-		-0-	

NEWSOME -A-			WELL #: 7		RRCID -> 222167			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748	
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	21 1	412 2	Y	-0-		-0-	
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	21 1	434 2	Y	1	1 8	-0-	
05	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	17 1	338 2	Y	-0-		-0-	
06	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	14 1	292 2	Y	-0-		-0-	
07	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	123 1	2569 2	Y	2	2 8	-0-	
*08	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	126 1	2615 2	Y	-0-		-0-	

WILSON, GB GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 222170			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960	
03	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	71 1	1382 2	N	1	1 8	-0-	
04	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	68 1	1400 2	N	2	2 8	-0-	
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	76 1	1544 2	N	-0-		-0-	
06	1410 N	1159	-0-	-251 B	-0-	54 1	1104 2	N	1	1 8	-0-	
07	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	70 1	1477 2	N	1	1 8	-0-	
08	1612 N	1540	-0-	-72 B	-0-	70 1	1461 2	N	8		8	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
ODOM, JR GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222442		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2294 N	2251	-0-	-43 B	-0-	109 1	2141 2	Y	1	1 8	-0-
04	2220 N	2215	-0-	-5 B	-0-	102 1	2111 2	Y	2	2 8	-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	108 1	2213 2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	2185	-0-	-5 B	-0-	103 1	2080 2	Y	2	2 8	-0-
07	2294 N	2163	-0-	-131 B	-0-	98 1	2064 2	Y	1	1 8	-0-
08	2325 N	2246	-0-	-79 B	-0-	103 1	2142 2	Y	1		1

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 222444		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156			
03	1922 N	1866	-0-	-56 B	-0-	91 1	1774 2	Y	1	1 8	-0-
04	2160 N	1673	-0-	-487 B	-0-	77 1	1594 2	Y	2	2 8	-0-
05	2015 N	1721	-0-	-294 B	-0-	80 1	1641 2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1627	-0-	-173 B	-0-	76 1	1550 2	Y	1	1 8	-0-
07	1736 N	1222	-0-	-514 B	-0-	56 1	1165 2	Y	1	1 8	-0-
08	1736 N	1342	-0-	-394 B	-0-	62 1	1279 2	Y	1		1

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 3		RRCID -> 222456		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118			
03	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	60 1	1177 2	Y	-0-		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	58 1	1203 2	Y	1	1 8	-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	57 1	1173 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1189	-0-	-11 B	-0-	56 1	1132 2	Y	1	1 8	-0-
07	1302 N	1260	-0-	-42 B	-0-	57 1	1202 2	Y	1	1 8	-0-
*08	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	59 1	1214 2	Y	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222509		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970			
03	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	70 1	1381 2	Y	1	1 8	-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	66 1	1375 2	Y	1	1 8	-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	69 1	1403 2	Y	-0-		-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	67 1	1357 2	Y	1	1 8	-0-
07	1488 N	1366	-0-	-122 B	-0-	62 1	1303 2	Y	1	1 8	-0-
08	1457 N	1066	-0-	-391 B	-0-	49 1	1017 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222510	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11560 -	11780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	34	1	664	2	Y	-0-	-0-	
04	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	32	1	663	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	35	1	713	2	Y	-0-	-0-	
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	33	1	668	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	33	1	687	2	Y	-0-	-0-	
08	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	33	1	683	2	Y	-0-	-0-	

THRASH, A (CV) GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	222671	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12272 -	12536
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-	

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	222771	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11902 -	12090
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95	1	1861	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
04	1890 N	1610	-0-	-280 B	-0-	74	1	1534	2	Y	2 8	-0-	
						2	9						
05	1705 N	594	-0-	-1111 B	-0-	28	1	566	2	Y	-0-	-0-	
06	1890 N	1251	-0-	-639 B	-0-	59	1	1191	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
07	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	86	1	1799	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
*08	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	86	1	1789	2	Y	2	2	
						2	9						

WARREN, SM GU1				WELL #:	13	RRCID ->	223151	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11746 -	12004
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	95	1	1861	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
04	1980 N	1889	-0-	-91 B	-0-	87	1	1800	2	Y	2 8	-0-	
						2	9						
05	2170 N	1933	-0-	-237 B	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-	-0-	
06	1890 N	1823	-0-	-67 B	-0-	86	1	1735	2	Y	2 8	-0-	
						2	9						
07	1953 N	1792	-0-	-161 B	-0-	81	1	1705	2	Y	5 8	4	
						6	9						
08	1922 N	1777	-0-	-145 B	-0-	82	1	1692	2	Y	3	7	
						3	9						

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	223550	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12211	PERF.11822 -	12018
03	1581 N	1478	-0-	-103 B	-0-	72	1	1405	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
04	1560 N	1495	-0-	-65 B	-0-	69	1	1424	2	Y	2 8	-0-	
						2	9						
05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-	-0-	
06	1440 N	1408	-0-	-32 B	-0-	66	1	1341	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
07	1550 N	1181	-0-	-369 B	-0-	54	1	1126	2	Y	1 8	-0-	
						1	9						
08	1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	62	1	1284	2	Y	1	1	
						1	9						

 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	961 N	387	-0-	-574 B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-	-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	50	1	1041	2	Y	-0-	-0-	
05	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	44	1	889	2	Y	-0-	-0-	
06	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	48	1	978	2	Y	-0-	-0-	
07	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-	-0-	
*08	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-	-0-	

 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

03	1612 N	1534	-0-	-78 B	-0-	74	1	1459	2	Y	1	1 8	-0-
04	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	65	1	1344	2	Y	1	1 8	-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	76	1	1544	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	72	1	1461	2	Y	1	1 8	-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	72	1	1507	2	Y	1	1 8	-0-
08	1612 N	1510	-0-	-102 B	-0-	69	1	1435	2	Y	5		5

 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

03	1643 N	1545	-0-	-98 B	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1561	-0-	-59 B	-0-	72	1	1489	2	Y	-0-	-0-
05	1643 N	1542	-0-	-101 B	-0-	72	1	1470	2	Y	-0-	-0-
06	1500 N	1449	-0-	-51 B	-0-	68	1	1381	2	Y	-0-	-0-
07	1612 N	1433	-0-	-179 B	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1401	-0-	-149 B	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-	-0-

 ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

03	2666 X	179	-0-	-2487 B	-0-	9	1	170	2	Y	-0-	-0-	
04	2430 X	67	-0-	-2363 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-	
05	1736 X	1326	-0-	-410 B	-0-	62	1	1264	2	Y	-0-	-0-	
06	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	181	1	3669	2	Y	3	3 8	-0-
07	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	147	1	3082	2	Y	7	2 8	5
*08	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	155	1	3217	2	Y	-0-	-0-	5

 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

03	1891 N	1791	-0-	-100 B	-0-	87	1	1703	2	Y	1	1 8	-0-
04	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	84	1	1736	2	Y	2	2 8	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	92	1	1882	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	83	1	1677	2	Y	2	2 8	-0-
07	1891 N	1706	-0-	-185 B	-0-	78	1	1627	2	Y	1	1 8	-0-
08	1984 N	1676	-0-	-308 B	-0-	77	1	1599	2	Y	-0-	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	60	1	1180	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1260 N	1259	-0-	-1 B	-0-	58	1	1200	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	57	1	1165	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	61	1	1269	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148												
03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	98	1	1925	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	92	1	1904	2	Y	3	3 8
						3	9					-0-
05	2263 N	2040	-0-	-223 B	-0-	95	1	1945	2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1914	-0-	-36 B	-0-	90	1	1822	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
07	2077 N	1861	-0-	-216 B	-0-	85	1	1773	2	Y	3	1 8
						3	9					2
08	2046 N	1856	-0-	-190 B	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-	2

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948												
03	1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	85	1	1666	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	81	1	1689	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	84	1	1706	2	Y	-0-	-0-
06	1710 N	1670	-0-	-40 B	-0-	78	1	1590	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
07	1829 N	1789	-0-	-40 B	-0-	81	1	1707	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
08	1798 N	1765	-0-	-33 B	-0-	81	1	1684	2	Y	-0-	-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138												
03	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	83	1	1630	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	80	1	1658	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1588	-0-	-62 B	-0-	75	1	1512	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
*07	1798 N	1649	-0-	-149 B	-0-	75	1	1568	2	Y	5	1 8
						6	9					4
*08	1798 X	1379	-0-	-419 B	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-	4

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046												
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
BRIGHT		WELL #:		14	RRCID -> 224410			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	35	1	687	2	Y	-0-			-0-
04		750 N	747	-0-	-3 B	-0-	34	1	712	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
05		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	35	1	706	2	Y	-0-			-0-
06		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	33	1	677	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
07		775 N	748	-0-	-27 B	-0-	34	1	714	2	Y	-0-			-0-
*08		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	35	1	729	2	Y	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		14	RRCID -> 224545			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760		
03		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	56	1	1095	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
04		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	52	1	1073	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
05		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1088	-0-	-22 B	-0-	51	1	1036	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
07		1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	49	1	1017	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
08		1178 N	1114	-0-	-64 B	-0-	51	1	1063	2	Y	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #:		15	RRCID -> 224628			COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORBY GAS UNIT 1				WELL #:		15	RRCID -> 224633			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798		
03		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-			-0-
04		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	50	1	1034	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
05		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	49	1	987	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
07		1116 N	1098	-0-	-18 B	-0-	50	1	1047	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
08		1147 N	1079	-0-	-68 B	-0-	50	1	1029	2	Y	-0-			-0-

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:		8	RRCID -> 224749			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024		
03		3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	157	1	3068	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
04		3000 X	2169	-0-	-831 B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2 8		-0-
								2							
05		3100 X	1868	-0-	-1232 B	-0-	87	1	1781	2	Y	-0-			-0-
06		3120 X	1563	-0-	-1557 B	-0-	73	1	1489	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
*07		3224 X	1642	-0-	-1582 B	-0-	74	1	1562	2	Y	5	1 8		4
								6							
*08		2573 X	1707	-0-	-866 B	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-			4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
NEWSOME -A-		WELL #: 17		RRCID -> 224833		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	52	1	1014	2	Y	-0-		-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	57	1	1175	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	992 N	682	-0-	-310 B	-0-	32	1	650	2	Y	-0-		-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	59	1	1187	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1271 N	1202	-0-	-69 B	-0-	55	1	1146	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-		-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224901		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612				
03	1116 N	818	-0-	-298 B	-0-	40	1	778	2	Y	-0-		-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	51	1	1042	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	960	-0-	-435 B	-0-	44	1	916	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1133	-0-	-107 B	-0-	52	1	1081	2	Y	-0-		-0-

WARREN, SM GU1		WELL #: 9		RRCID -> 224903		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018				
03	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	44	1	872	2	Y	-0-		-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	43	1	893	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	904	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	40	1	814	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	41	1	869	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	961 N	922	-0-	-39 B	-0-	42	1	880	2	Y	-0-		-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 5		RRCID -> 224929		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098				
03	1643 N	736	-0-	-907 B	-0-	36	1	700	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1031	-0-	-199 B	-0-	47	1	983	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1302 N	763	-0-	-539 B	-0-	36	1	727	2	Y	-0-		-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	51	1	1034	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	64	1	1334	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	58	1	1197	2	Y	5		5
						6	9						

NEWSOME -A-		WELL #: 4		RRCID -> 225011		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014				
03	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	90	1	1768	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1920 N	1823	-0-	-97 B	-0-	84	1	1737	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	80	1	1637	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1578	-0-	-222 B	-0-	74	1	1503	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1891 N	1606	-0-	-285 B	-0-	73	1	1532	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

03	1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	66	1	1294	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1470 N	1434	-0-	-36 B	-0-	66	1	1367	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	70	1	1434	2	N	-0-		-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1379	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	70	1	1478	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	72	1	1499	2	N	-0-		-0-
						1	9						

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278													

03	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	111	1	2176	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	100	1	2067	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	2635 X	1959	-0-	-676 B	-0-	91	1	1868	2	Y	-0-		-0-
06	2550 X	1784	-0-	-766 B	-0-	84	1	1698	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2635 X	1523	-0-	-1112 B	-0-	69	1	1450	2	Y	4	1 8	3
						4	9						
08	2294 X	1535	-0-	-759 B	-0-	70	1	1462	2	Y	3		6
						3	9						

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914													

03	1085 N	926	-0-	-159 B	-0-	45	1	881	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	841	-0-	-149 B	-0-	39	1	801	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	37	1	755	2	Y	-0-		-0-
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	44	1	894	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	42	1	874	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-		-0-
						1	9						

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192													

03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	110	1	2150	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	106	1	2193	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
05	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	115	1	2347	2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	1983	-0-	-207 B	-0-	93	1	1888	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2387 N	2065	-0-	-322 B	-0-	94	1	1970	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2449 N	2106	-0-	-343 B	-0-	97	1	2007	2	Y	2		2
						2	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	805	-0-	-94 B	-0-	39	1	766	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	39	1	818	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	42	1	862	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	36	1	720	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	899 N	887	-0-	-12 B	-0-	40	1	846	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	41	1	856	2	Y	-0-		-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178													
03	2883 X	2559	-0-	-324 B	-0-	124	1	2434	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	132	1	2739	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
05	3201 X	3201	-0-	-0- B	-0-	149	1	3052	2	Y	-0-		-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	142	1	2875	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
07	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	146	1	3066	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*08	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	160	1	3318	2	Y	2		2
						2	9						

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718													
03	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	37	1	725	2	N	-0-		-0-
04	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	37	1	763	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	39	1	799	2	N	-0-		-0-
06	750 N	563	-0-	-187 B	-0-	26	1	536	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	837 N	414	-0-	-423 B	-0-	19	1	395	2	N	-0-		-0-
08	837 N	496	-0-	-341 B	-0-	22	1	457	2	N	15		15
						17	9						

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054													
03	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	110	1	2153	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	100	1	2069	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
05	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	106	1	2171	2	Y	-0-		-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	94	1	1896	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	80	1	1674	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2263 X	1952	-0-	-311 B	-0-	90	1	1862	2	Y	-0-		-0-

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872													
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11802 - 11952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	1433	-0-	-24 B	-0-	70 1	1362 2	Y	1	1 8	-0-
04	1380 N	1235	-0-	-145 B	-0-	57 1	1177 2	Y	1	1 8	-0-
05	1457 N	394	-0-	-1063 B	-0-	18 1	376 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	986	-0-	-394 B	-0-	46 1	939 2	Y	1	1 8	-0-
*07	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	68 1	1426 2	Y	4	1 8	3
*08	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	87 1	1814 2	Y	-0-		3

BARNES, DA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11864 - 12152	
03	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	77 1	1501 2	Y	-0-		-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	80 1	1657 2	Y	-0-		-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	69 1	1415 2	Y	-0-		-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	73 1	1485 2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141 B	-0-	75 1	1582 2	Y	-0-		-0-
08	1488 N	1472	-0-	-16 B	-0-	68 1	1404 2	Y	-0-		-0-

NEWSOME -A-		WELL #: 12		RRCID -> 227323		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11702 - 11982	
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-		-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	57 1	1156 2	Y	-0-		-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	54 1	1091 2	Y	1	1 8	-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	60 1	1252 2	Y	4	1 8	3
08	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	45 1	926 2	Y	-0-		3

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 227673		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11858 - 12114	
03	2232 N	1985	-0-	-247 B	-0-	96 1	1888 2	Y	1	1 8	-0-
04	1980 N	1871	-0-	-109 B	-0-	86 1	1783 2	Y	2	2 8	-0-
05	2077 N	1970	-0-	-107 B	-0-	92 1	1878 2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1670	-0-	-250 B	-0-	78 1	1590 2	Y	2	2 8	-0-
07	1922 N	1840	-0-	-82 B	-0-	84 1	1755 2	Y	1	1 8	-0-
08	1984 N	1706	-0-	-278 B	-0-	78 1	1618 2	Y	9		9

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 227697		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 12341		PERF.11922 - 12156	
03	1705 N	1588	-0-	-117 B	-0-	77 1	1510 2	Y	1	1 8	-0-
04	1590 N	1528	-0-	-62 B	-0-	70 1	1457 2	Y	1	1 8	-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	75 1	1522 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1524	-0-	-6 B	-0-	72 1	1451 2	Y	1	1 8	-0-
07	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	70 1	1465 2	Y	1	1 8	-0-
08	1612 N	1475	-0-	-137 B	-0-	68 1	1406 2	Y	1		1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		5		RRCID -> 227711			COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	46 1	898 2	Y	1	1 8	-0-	
04	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	44 1	912 2	Y	1	1 8	-0-	
05	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	46 1	935 2	Y	-0-		-0-	
06	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	44 1	887 2	Y	1	1 8	-0-	
07	992 N	932	-0-	-60	B	-0-	42 1	889 2	Y	1	1 8	-0-	
08	992 N	912	-0-	-80	B	-0-	42 1	870 2	Y	-0-		-0-	

SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		13		RRCID -> 227900			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746	
03	1054 N	899	-0-	-155	B	-0-	44 1	855 2	N	-0-		-0-	
04	1020 N	961	-0-	-59	B	-0-	44 1	916 2	N	1	1 8	-0-	
05	1054 N	1029	-0-	-25	B	-0-	48 1	981 2	N	-0-		-0-	
06	870 N	809	-0-	-61	B	-0-	38 1	770 2	N	1	1 8	-0-	
07	992 N	881	-0-	-111	B	-0-	40 1	840 2	N	1	1 8	-0-	
08	1023 N	861	-0-	-162	B	-0-	40 1	821 2	N	-0-		-0-	

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		4		RRCID -> 228149			COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374	
03	2139 N	2100	-0-	-39	B	-0-	102 1	1998 2	Y	-0-		-0-	
04	2232 N	2232	-0-	-0-	B	-0-	103 1	2129 2	Y	-0-		-0-	
05	2542 N	2162	-0-	-380	B	-0-	101 1	2061 2	Y	-0-		-0-	
06	2040 N	2023	-0-	-17	B	-0-	95 1	1928 2	Y	-0-		-0-	
07	2294 N	2019	-0-	-275	B	-0-	92 1	1927 2	Y	-0-		-0-	
08	2294 X	2060	-0-	-234	B	-0-	95 1	1965 2	Y	-0-		-0-	

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		8		RRCID -> 228151			COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		10		RRCID -> 228156			COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164	
03	2418 X	2183	-0-	-235	B	-0-	106 1	2077 2	Y	-0-		-0-	
04	2056 X	2056	-0-	-0-	B	-0-	95 1	1961 2	Y	-0-		-0-	
05	2047 X	2047	-0-	-0-	B	-0-	96 1	1951 2	Y	-0-		-0-	
06	2100 X	1875	-0-	-225	B	-0-	88 1	1787 2	Y	-0-		-0-	
07	2170 X	1975	-0-	-195	B	-0-	90 1	1885 2	Y	-0-		-0-	
08	2170 X	1887	-0-	-283	B	-0-	87 1	1800 2	Y	-0-		-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

03	1054 N	910	-0-	-144 B	-0-	44	1	865	2	Y	1	1	8	-0-
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	45	1	933	2	Y	1	1	8	-0-
05	1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	48	1	984	2	Y	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	46	1	926	2	Y	1	1	8	-0-
07	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	45	1	944	2	Y	1	1	8	-0-
08	1023 N	963	-0-	-60 B	-0-	44	1	913	2	Y	5			5

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196														
03	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	118	1	2314	2	Y	1	1	8	-0-
04	2370 N	900	-0-	-1470 B	-0-	41	1	858	2	Y	1	1	8	-0-
05	2449 N	2251	-0-	-198 B	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2118	-0-	-222 B	-0-	99	1	2017	2	Y	2	2	8	-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	96	1	2004	2	Y	3	1	8	2
08	2418 X	2047	-0-	-371 B	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-			2

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152														
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	1	1	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750														
03	434 N	184	-0-	-250 B	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	29	1	608	2	N	1	1	8	-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	37	1	751	2	N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	30	1	615	2	N	1	1	8	-0-
07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	38	1	793	2	N	1	1	8	-0-
*08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	43	1	886	2	N	-0-			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986														
03	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	47	1	920	2	Y	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	44	1	903	2	Y	1	1	8	-0-
05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	46	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	44	1	882	2	Y	1	1	8	-0-
07	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	40	1	841	2	Y	1	1	8	-0-
08	992 N	790	-0-	-202 B	-0-	36	1	754	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WARE, J. F.		WELL #: 13		RRCID -> 229250		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	39	1	772	2	Y	-0-
04	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	36	1	753	2	Y	1 8
						1	9				
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40	1	807	2	Y	-0-
06	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	36	1	725	2	Y	1 8
						1	9				
07	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	33	1	700	2	Y	-0-
08	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	34	1	714	2	Y	4
						4	9				
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 13		RRCID -> 229251		COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794		
03	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	41	1	803	2	Y	-0-
04	870 N	313	-0-	-557 B	-0-	14	1	298	2	Y	1 8
						1	9				
05	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
NEWSOME -A-		WELL #: 13		RRCID -> 229296		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166		
03	992 N	819	-0-	-173 B	-0-	40	1	779	2	Y	-0-
04	1020 N	727	-0-	-293 B	-0-	33	1	693	2	Y	1 8
						1	9				
05	868 N	496	-0-	-372 B	-0-	23	1	473	2	Y	-0-
06	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	36	1	724	2	Y	1 8
						1	9				
07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	35	1	726	2	Y	3 1 8
						3	9				
*08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	40	1	832	2	Y	-0-
											2
WARREN, SM GU1		WELL #: 11		RRCID -> 229329		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984		
03	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	89	1	1743	2	Y	1 1 8
						1	9				
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	81	1	1675	2	Y	1 1 8
						1	9				
05	2077 N	1811	-0-	-266 B	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-
06	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	79	1	1593	2	Y	2 8
						2	9				
07	1829 N	1777	-0-	-52 B	-0-	81	1	1695	2	Y	1 1 8
						1	9				
08	1798 N	1680	-0-	-118 B	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230041		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032		
03	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	48	1	941	2	Y	-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	59	1	1216	2	Y	1 1 8
						1	9				
05	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	48	1	981	2	Y	1 1 8
						1	9				
07	1333 N	1149	-0-	-184 B	-0-	52	1	1096	2	Y	1 1 8
						1	9				
08	1240 N	1103	-0-	-137 B	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
ODOM, JR GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 230087		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				Y	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 12		RRCID -> 230088		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880					
03	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	84 1	1655 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
04	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	70 1	1459 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
05	1612 N	1518	-0-	-94 B	-0-	71 1	1447 2	Y	-0-				-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	80 1	1618 2	Y	2	2 8			-0-
						2 9							
07	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	79 1	1653 2	Y	4	1 8			3
						4 9							
*08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	77 1	1598 2	Y	2				5
						2 9							

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 16		RRCID -> 230129		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914					
03	899 N	738	-0-	-161 B	-0-	36 1	702 2	Y	-0-				-0-
04	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	42 1	864 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
05	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	43 1	880 2	Y	-0-				-0-
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	40 1	806 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
07	930 N	826	-0-	-104 B	-0-	38 1	787 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
08	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	41 1	855 2	Y	4				4
						4 9							

BARNES, DA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230152		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214					
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	13 1	253 2	Y	-0-				-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	25 1	523 2	Y	-0-				-0-
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	28 1	565 2	Y	-0-				-0-
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	30 1	601 2	Y	-0-				-0-
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	34 1	711 2	Y	-0-				-0-
*08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	32 1	665 2	Y	-0-				-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 230154		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 230157		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	455	-0-	-289 B	-0-	22 1	433 2	Y	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	17 1	344 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	27 1	553 2	Y	-0-	-0-
06	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	46 1	928 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	39 1	816 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
*08	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	41 1	854 2	Y	-0-	-0-
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230158		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810		
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	34 1	666 2	Y	-0-	-0-
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	32 1	667 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	33 1	680 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	459	-0-	-231 B	-0-	22 1	437 2	Y	-0-	-0-
07	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	29 1	603 2	Y	-0-	-0-
08	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	31 1	653 2	Y	-0-	-0-
ODOM, JR GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 230260		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170		
03	1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	83 1	1622 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
04	1800 N	1589	-0-	-211 B	-0-	73 1	1514 2	Y	2 8	-0-
						2 9				
05	1829 N	1570	-0-	-259 B	-0-	73 1	1497 2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1409	-0-	-241 B	-0-	66 1	1342 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
07	1643 N	1439	-0-	-204 B	-0-	65 1	1373 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
08	1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	70 1	1458 2	Y	-0-	-0-
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 11		RRCID -> 230261		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722		
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 230421		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696		
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	26 1	505 2	Y	-0-	-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	25 1	513 2	Y	1 8	-0-
						1 9				
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	25 1	502 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	23 1	471 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	22 1	470 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	24 1	489 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILSON, GB GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	230553	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	12061	PERF.11886 - 12066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1581 N	1462	-0-	-119 B	-0-	71 1	1390 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
04		1440 N	1307	-0-	-133 B	-0-	60 1	1246 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
05		1426 N	1181	-0-	-245 B	-0-	55 1	1126 2	Y		-0-			-0-
06		1410 N	1319	-0-	-91 B	-0-	62 1	1256 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
07		1364 N	1227	-0-	-137 B	-0-	56 1	1170 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
*08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	58 1	1198 2	Y		1			1
							1 9							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	230993	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11456 - 11664			
03		1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	61 1	1193 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
04		1290 N	1237	-0-	-53 B	-0-	57 1	1179 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
05		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	59 1	1212 2	Y		-0-			-0-
06		1200 N	1128	-0-	-72 B	-0-	53 1	1074 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
07		1271 N	1230	-0-	-41 B	-0-	56 1	1173 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
08		1271 N	1175	-0-	-96 B	-0-	54 1	1121 2	Y		-0-			-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	231390	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.11788 - 12076			
03		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	84 1	1640 2	Y		-0-			-0-
04		1710 N	1681	-0-	-29 B	-0-	77 1	1604 2	Y		-0-			-0-
05		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	77 1	1562 2	Y		-0-			-0-
06		1680 N	1608	-0-	-72 B	-0-	76 1	1532 2	Y		-0-			-0-
07		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	80 1	1676 2	Y		-0-			-0-
*08		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	77 1	1600 2	Y		-0-			-0-

BARNES, DA GU 1		WELL #:		18	RRCID ->	232092	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12134 - 12420			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	233407	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12162	PERF.11770 - 12002			
03		1457 N	1217	-0-	-240 B	-0-	59 1	1158 2	Y		-0-			-0-
04		1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	58 1	1203 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
05		1085 N	707	-0-	-378 B	-0-	33 1	674 2	Y		-0-			-0-
06		1170 N	555	-0-	-615 B	-0-	26 1	528 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
07		1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	52 1	1090 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
*08		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	57 1	1181 2	Y		-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 233740			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	89	1	1734	2	Y	1	1	8	-0-
04	1470 N	485	-0-	-985 B	-0-	22	1	462	2	Y	1	1	8	-0-
05	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 233867			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544			
03	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	45	1	885	2	Y	-0-			-0-
04	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	44	1	911	2	Y	1	1	8	-0-
05	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	42	1	850	2	Y	-0-			-0-
06	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	45	1	903	2	Y	1	1	8	-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	51	1	1060	2	Y	1	1	8	-0-
*08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	46	1	948	2	Y	-0-			-0-

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 233871			COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242			
03	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	86	1	1691	2	Y	1	1	8	-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	82	1	1702	2	Y	2	2	8	-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1612	-0-	-98 B	-0-	76	1	1535	2	Y	1	1	8	-0-
07	1860 N	1775	-0-	-85 B	-0-	81	1	1693	2	Y	1	1	8	-0-
*08	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	85	1	1767	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 234098			COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756			
03	1767 N	1675	-0-	-92 B	-0-	81	1	1594	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1607	-0-	-163 B	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	75	1	1541	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1537	-0-	-83 B	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	75	1	1576	2	Y	-0-			-0-
*08	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-			-0-

THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 234110			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620			
03	1519 N	1378	-0-	-141 B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1261	-0-	-239 B	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	740	-0-	-779 B	-0-	35	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	68	1	1371	2	Y	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	67	1	1407	2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	895	-0-	-469 B	-0-	41	1	854	2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	234500	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11590 - 11810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	27 1	522 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	671	-0-	-499 B	-0-	31 1	639 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		1054 N	453	-0-	-601 B	-0-	21 1	432 2	N	-0-			-0-
06		540 N	366	-0-	-174 B	-0-	17 1	349 2	N	-0-			-0-
07		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	33 1	699 2	N	-0-			-0-
*08		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	39 1	804 2	N	-0-			-0-

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	234961	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11598 - 11814		
03		1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	54 1	1050 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	49 1	1026 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		1333 N	1096	-0-	-237 B	-0-	51 1	1045 2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	988	-0-	-92 B	-0-	46 1	941 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		1116 N	724	-0-	-392 B	-0-	33 1	689 2	Y	2			2
							2 9						
08		1085 N	684	-0-	-401 B	-0-	31 1	653 2	Y	-0-			2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	235398	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11534 - 11792		
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	3541	-0-	3541 B	3541	166 1	3372 2	Y	3	3 8		-0-
							3 9						
07		14B2 EXT	1366	-0-	1366 B	4907	62 1	1300 2	Y	4	1 8		3
							4 9						
*08		6085 X	1178	-0-	-4907 B	-0-	54 1	1123 2	Y	1			4
							1 9						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	235438	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11430 - 11630		
03		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	67 1	1312 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	59 1	1229 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		1581 N	1329	-0-	-252 B	-0-	62 1	1267 2	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1228	-0-	-122 B	-0-	58 1	1169 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		1333 N	922	-0-	-411 B	-0-	42 1	877 2	Y	3	1 8		2
							3 9						
08		1333 N	1167	-0-	-166 B	-0-	54 1	1112 2	Y	1			3
							1 9						

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	235741	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12226 - 12470		
03		2604 X	2425	-0-	-179 B	-0-	118 1	2307 2	Y	-0-			-0-
04		2490 X	2211	-0-	-279 B	-0-	102 1	2109 2	Y	-0-			-0-
05		2573 X	2177	-0-	-396 B	-0-	102 1	2075 2	Y	-0-			-0-
06		2490 X	2042	-0-	-448 B	-0-	96 1	1946 2	Y	-0-			-0-
07		2573 X	2077	-0-	-496 B	-0-	95 1	1982 2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	1747	-0-	-423 B	-0-	80 1	1667 2	Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

03		2790 X	2629	-0-	-161 B	-0-		128 1	2501 2	Y	-0-	-0-
04		2700 X	2573	-0-	-127 B	-0-		118 1	2455 2	Y	-0-	-0-
05		2790 X	2668	-0-	-122 B	-0-		125 1	2543 2	Y	-0-	-0-
06		2670 X	2509	-0-	-161 B	-0-		118 1	2391 2	Y	-0-	-0-
07		2821 X	2601	-0-	-220 B	-0-		118 1	2483 2	Y	-0-	-0-
08		2666 X	2623	-0-	-43 B	-0-		121 1	2502 2	Y	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488												
03		2666 X	1627	-0-	-1039 B	-0-		79 1	1548 2	Y	-0-	-0-
04		2580 X	1826	-0-	-754 B	-0-		84 1	1742 2	Y	-0-	-0-
05		2666 X	2178	-0-	-488 B	-0-		102 1	2076 2	Y	-0-	-0-
06		2490 X	2300	-0-	-190 B	-0-		108 1	2192 2	Y	-0-	-0-
07		2387 X	2347	-0-	-40 B	-0-		107 1	2240 2	Y	-0-	-0-
08		2170 X	2140	-0-	-30 B	-0-		98 1	2042 2	Y	-0-	-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680												
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376												
03		1178 N	1136	-0-	-42 B	-0-		55 1	1080 2	Y	1	1 8
								1 9				-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-		59 1	1228 2	Y	2	2 8
								2 9				-0-
05		1147 N	535	-0-	-612 B	-0-		25 1	510 2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	571	-0-	-539 B	-0-		27 1	543 2	Y	1	1 8
								1 9				-0-
07		1333 N	582	-0-	-751 B	-0-		26 1	555 2	Y	1	1
								1 9				1
*08		562 N	562	-0-	-0- B	-0-		26 1	536 2	Y	-0-	1

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646												
03		765 N	765	-0-	-0- B	-0-		37 1	728 2	Y	-0-	-0-
04		750 N	720	-0-	-30 B	-0-		33 1	686 2	Y	1	1 8
								1 9				-0-
05		744 N	728	-0-	-16 B	-0-		34 1	694 2	Y	-0-	-0-
06		750 N	691	-0-	-59 B	-0-		32 1	658 2	Y	1	1 8
								1 9				-0-
07		744 N	700	-0-	-44 B	-0-		32 1	668 2	Y	-0-	-0-
08		713 N	603	-0-	-110 B	-0-		28 1	575 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648										
WARREN, SM GU1			WELL #: 8		RRCID -> 236740			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	45	1	884	2	Y	1	1 8	-0-
04	990 N	967	-0-	-23 B	-0-	44	1	922	2	Y	1	1 8	-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	48	1	971	2	Y	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	45	1	913	2	Y	1	1 8	-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	46	1	959	2	Y	1	1 8	-0-
08	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	47	1	972	2	Y	-0-		-0-

PERRY GAS UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 236889			COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452	
03	3689 X	2494	-0-	-1195 B	-0-	121	1	2371	2	Y	2	2 8	-0-
04	3570 X	2999	-0-	-571 B	-0-	138	1	2857	2	Y	4	4 8	-0-
05	2790 X	1415	-0-	-1375 B	-0-	66	1	1349	2	Y	-0-		-0-
06	2400 X	435	-0-	-1965 B	-0-	20	1	415	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	1040	-0-	-2060 B	-0-	47	1	992	2	Y	1	1 8	-0-
*08	4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	217	1	4501	2	Y	-0-		-0-

ODOM, JR GU 1				WELL #: 17		RRCID -> 236968			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312	
03	3813 X	2902	-0-	-911 B	-0-	141	1	2760	2	Y	1	1 8	-0-
04	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	143	1	2971	2	Y	2	2 8	-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	194	1	3966	2	Y	-0-		-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0- B	-0-	165	1	3346	2	Y	3	3 8	-0-
07	3596 X	3366	-0-	-230 B	-0-	153	1	3205	2	Y	7	2 8	5
08	4154 X	3250	-0-	-904 B	-0-	149	1	3101	2	Y	-0-		5

WARREN, SM GU1				WELL #: 14		RRCID -> 239556			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988	
03	1426 N	1297	-0-	-129 B	-0-	63	1	1233	2	Y	1	1 8	-0-
04	1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	60	1	1240	2	Y	1	1 8	-0-
05	1240 N	597	-0-	-643 B	-0-	28	1	569	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	767	-0-	-493 B	-0-	36	1	730	2	Y	1	1 8	-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	58	1	1226	2	Y	1	1 8	-0-
*08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	49	1	1017	2	Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
WARREN, SM GU1		WELL #:		15		RRCID -> 239568		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 12137		PERF.11720 - 12016	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	67	1	1305	2	Y	1	1 8	-0-
04	1410 N	1389	-0-	-21 B	-0-	64	1	1323	2	Y	2	2 8	-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	68	1	1380	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	64	1	1304	2	Y	1	1 8	-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	65	1	1368	2	Y	1	1 8	-0-
08	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	65	1	1339	2	Y	-0-	-0-	-0-

WARREN, SM GU1		WELL #:		10		RRCID -> 240002		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 11996		PERF.11576 - 11823	
03	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	62	1	1280	2	Y	1	1 8	-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	68	1	1386	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1274	-0-	-46 B	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1 8	-0-
07	1395 N	1379	-0-	-16 B	-0-	63	1	1315	2	Y	1	1 8	-0-
08	1457 N	1399	-0-	-58 B	-0-	64	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		16		RRCID -> 240199		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12038 - 12300	
03	3069 X	2847	-0-	-222 B	-0-	138	1	2709	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3030 X	2837	-0-	-193 B	-0-	131	1	2706	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	2917	-0-	-214 B	-0-	136	1	2781	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	2863	-0-	-167 B	-0-	135	1	2728	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3162 X	2612	-0-	-550 B	-0-	119	1	2493	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2945 X	2385	-0-	-560 B	-0-	110	1	2275	2	N	-0-	-0-	-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #:		15		RRCID -> 242121		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12328		PERF.12072 - 12400	
03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	86	1	1692	2	Y	1	1 8	-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	76	1	1575	2	Y	1	1 8	-0-
05	2015 N	1674	-0-	-341 B	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1489	-0-	-221 B	-0-	70	1	1418	2	Y	1	1 8	-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	74	1	1556	2	Y	1	1 8	-0-
08	1674 N	1273	-0-	-401 B	-0-	58	1	1213	2	Y	2	2	2

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		14		RRCID -> 242619		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.12330 - 12660	
03	2759 X	2281	-0-	-478 B	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2430 X	2257	-0-	-173 B	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2449 X	2178	-0-	-271 B	-0-	102	1	2076	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2370 X	2121	-0-	-249 B	-0-	100	1	2021	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2325 X	2234	-0-	-91 B	-0-	102	1	2132	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	103	1	2133	2	Y	-0-	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
BARNES, DA GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 245851			COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3999 X	3088	-0-	-911 B	-0-	150 1	2938 2	Y	-0-			-0-
04	2970 X	1617	-0-	-1353 B	-0-	74 1	1543 2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2621	-0-	-45 B	-0-	122 1	2499 2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2115	-0-	-885 B	-0-	99 1	2016 2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2059	-0-	-1041 B	-0-	94 1	1965 2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2021	-0-	-1079 B	-0-	93 1	1928 2	Y	-0-			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 14		RRCID -> 247221			COMPL. DATE 03/29/2009			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388	
03	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	203 1	3985 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	176 1	3647 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
05	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	167 1	3405 2	Y	-0-			-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	147 1	2987 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
07	3162 X	3039	-0-	-123 B	-0-	138 1	2898 2	Y	3	2 8		1
						3 9						
08	4185 X	2760	-0-	-1425 B	-0-	127 1	2630 2	Y	3			4
						3 9						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 12		RRCID -> 248295			COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530	
03	2077 N	59	-0-	-2018 B	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	237	-0-	-1983 B	-0-	11 1	226 2	Y	-0-			-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	98 1	1993 2	Y	-0-			-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	91 1	1839 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
07	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	91 1	1900 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
08	2077 N	1937	-0-	-140 B	-0-	89 1	1845 2	Y	3			3
						3 9						

FORTUNE RESOURCES LLC			278755		RRCID -> 213076			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639	
RAY, L. C.			WELL #: 2									
03	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	391 2	3 9	N	3			96
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	373 2	8 9	N	7			103
05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	377 2	2 9	N	2			105
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	382 2	4 9	N	4			109
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3			112
*08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	331 2	10 9	N	9			121

DENSON, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 231803			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606	
03	1116 N	1041	-0-	-75 B	-0-	1038 2	3 9	N	3			69
04	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	932 2	9 9	N	8			77
05	1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	914 2	3 9	N	3			80
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	802 2	2 9	N	2			82
*07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	820 2	3 9	N	3			85
*08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	852 2	4 9	N	4			89

ARMSTRONG DEEP			WELL #: 1		RRCID -> 235941			COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386	
03	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1115 2	2 9	N	2			47
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1087 2	6 9	N	5			52
05	1147 N	1064	-0-	-83 B	-0-	1061 2	3 9	N	3			55
06	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001 2	7 9	N	6			61
*07	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1016 2	4 9	N	4			65
*08	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1074 2	4 9	N	4			69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		3 T		RRCID -> 229765		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	928 N	928	-0-	-0- B	-0-		928 2			Y	-0-			-0-
04	990 N	909	-0-	-81 B	-0-		909 2			Y	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0- B	-0-		982 2			Y	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-		1128 2			Y	-0-			-0-
07	930 N	899	-0-	-31 B	-0-		899 2			Y	-0-			-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRAVIS GAS UNIT		WELL #:		4 T		RRCID -> 231246		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707				
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-		368 2			Y	-0-			30
04	330 N	183	-0-	-147 B	-0-		183 2			Y	-0-			30
05	341 N	101	-0-	-240 B	-0-		101 2			Y	-0-			30
06	330 N	102	-0-	-228 B	-0-		102 2			Y	-0-			30
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-		131 2			Y	-0-			30
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT			30

TRAVIS A GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 242956		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859				
03	62 N	11	-0-	-51 B	-0-		11 2			Y	-0-			20
04	12 N	10	-0-	-2 B	-0-		10 2			Y	-0-			20
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11 2			Y	-0-			20
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-		14 2			Y	-0-			20
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2			Y	-0-			20
08	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					Y	NO RPT			20

JAMEX, INC. BURTON		429659		WELL #:		2H		RRCID -> 282974		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649		
03	13919 X	10822	-0-	-3097 B	-0-		301 1	10438 2	N	75	180 1	10 8	99	
04	12810 X	9819	-0-	-2991 B	-0-		83 9	397 1	9350 2	N	65		164	
05	11873 X	9541	-0-	-2332 B	-0-		72 9	249 1	9109 2	N	166	3 8	327	
06	10590 X	9074	-0-	-1516 B	-0-		183 9	374 1	8612 2	N	80	329 1	8 8	70
07	10943 X	9476	-0-	-1467 B	-0-		88 9	82 1	9357 2	N	34			104
08	10819 X	9151	-0-	-1668 B	-0-		37 9	156 1	8929 2	N	60			164
							66 9							

CECIL MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 283801		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524				
03	19543 X	19543	-0-	-0- B	-0-		1154 1	18348 2	N	37	14 8			205
04	18145 X	18145	-0-	-0- B	-0-		41 9	1188 1	16647 2	N	282	353 1		134
05	17714 X	17714	-0-	-0- B	-0-		310 9	964 1	16603 2	N	134	165 1	4 8	99
06	16936 X	16936	-0-	-0- B	-0-		147 9	1079 1	15726 2	N	119	14 8		204
07	17424 X	17424	-0-	-0- B	-0-		131 9	598 1	16745 2	N	74	178 1		100
*08	17046 X	17046	-0-	-0- B	-0-		81 9	712 1	16257 2	N	70			170
							77 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: SMITH				
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659														
JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 284807					COMPL. DATE 05/06/2018			TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
03	13795 X	12835	-0-	-960 B	-0-	755 1	12003 2	N	70	174 1	11 8	132					
04	13020 X	12123	-0-	-897 B	-0-	77 9	803 1	11248 2	N	65		197					
05	13454 X	7875	-0-	-5579 B	-0-	72 9	427 1	7345 2	N	94	177 1	4 8	110				
06	13020 X	12566	-0-	-454 B	-0-	103 9	790 1	11516 2	N	236	164 1	15 8	167				
07	13144 X	12769	-0-	-375 B	-0-	260 9	440 1	12312 2	N	15		182					
*08	12872 X	12872	-0-	-0- B	-0-	17 9	538 1	12292 2	N	38		220					
						42 9											

WILKINSON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 284970					COMPL. DATE 06/12/2018			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021				
03	53940 X	47939	-0-	-6001 B	-0-	2834 1	45081 2	N	22	15 8		84					
04	52200 X	45555	-0-	-6645 B	-0-	24 9	3023 1	42361 2	N	155		239					
05	52576 X	46326	-0-	-6250 B	-0-	171 9	2537 1	43688 2	N	92	173 1	4 8	154				
06	48480 X	42954	-0-	-5526 B	-0-	101 9	2755 1	40138 2	N	55	15 8	194					
07	48236 X	40616	-0-	-7620 B	-0-	61 9	1399 1	39186 2	N	28		222					
08	47926 X	39415	-0-	-8511 B	-0-	31 9	1653 1	37734 2	N	25		247					
						28 9											

STEELE GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285460					COMPL. DATE 05/06/2018			TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029				
03	16895 X	13638	-0-	-3257 B	-0-	804 1	12786 2	N	44	354 1	15 8	94					
04	15360 X	11816	-0-	-3544 B	-0-	48 9	781 1	10940 2	N	86		180					
05	15469 X	12449	-0-	-3020 B	-0-	95 9	669 1	11530 2	N	227	177 1	3 8	227				
06	14946 X	14946	-0-	-0- B	-0-	250 9	940 1	13702 2	N	276	343 1	18 8	142				
07	14694 X	8974	-0-	-5720 B	-0-	304 9	308 1	8616 2	N	45		187					
08	13640 X	11818	-0-	-1822 B	-0-	50 9	495 1	11303 2	N	18		205					
						20 9											

JOHNSON GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 286028					COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
JAMEX, INC. //CONT.// 429659																
TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		45415 X	39428	-0-	-5987 B	-0-	2330	1	37056	2	N	38	174	1	23 8	127
							42	9								
04		43950 X	36993	-0-	-6957 B	-0-	2463	1	34524	2	N	5	5	8		127
							6	9								
05		44082 X	37332	-0-	-6750 B	-0-	2048	1	35276	2	N	7	7	8		127
							8	9								
06		40920 X	33633	-0-	-7287 B	-0-	2158	1	31449	2	N	24	24	8		127
							26	9								
07		41075 X	35825	-0-	-5250 B	-0-	1235	1	34590	2	N	-0-				127
08		39432 X	35277	-0-	-4155 B	-0-	1480	1	33797	2	N	-0-				127

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529																
03		58063 X	56135	-0-	-1928 B	-0-	3319	1	52791	2	N	23	18	8		185
							25	9								
04		56070 X	53507	-0-	-2563 B	-0-	3563	1	49940	2	N	4				189
							4	9								
05		56110 X	54240	-0-	-1870 B	-0-	2975	1	51242	2	N	21	5	8		205
							23	9								
06		54330 X	50905	-0-	-3425 B	-0-	3267	1	47610	2	N	25	178	1	22 8	30
							28	9								
07		56141 X	48885	-0-	-7256 B	-0-	1685	1	47191	2	N	8				38
							9	9								
08		56141 X	50126	-0-	-6015 B	-0-	2102	1	47985	2	N	35				73
							39	9								

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376																
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487																
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190																
03		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-				192
04		2100 N	1920	-0-	-180 B	-0-	1920	2			N	-0-	174	1		18
05		2356 N	2063	-0-	-293 B	-0-	2063	2			N	-0-				18
06		2010 N	1994	-0-	-16 B	-0-	1994	2			N	-0-				18
07		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1983	2	6	9	N	5	5	8		18
*08		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-				140

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907																
03		540076 X	255762	-0-	-284314 B	-0-	250561	2	5201	9	Y	4728	4614	1	18 8	345
04		281610 X	219177	-0-	-62433 B	-0-	214765	2	4412	9	Y	4011	4144	1		212
05		290997 X	209835	-0-	-81162 B	-0-	205197	2	4638	9	Y	4216	4110	1		318
06		281610 X	181714	-0-	-99896 B	-0-	177819	2	3895	9	Y	3541	3611	1		248
07		290997 X	167999	-0-	-122998 B	-0-	164498	2	3501	9	Y	3183	3234	1		197
08		255750 X	155843	-0-	-99907 B	-0-	152478	2	3365	9	Y	3059	2975	1		281

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		563425 X	479961	-0-	-83464 B	-0-	477122	2	2839	9	Y	189
04		545250 X	394649	-0-	-150601 B	-0-	392139	2	2510	9	Y	121
05		563425 X	367181	-0-	-196244 B	-0-	365059	2	2122	9	Y	145
06		545250 X	317355	-0-	-227895 B	-0-	315589	2	1766	9	Y	112
07		524024 X	296319	-0-	-227705 B	-0-	294688	2	1631	9	Y	92
08		479973 X	274599	-0-	-205374 B	-0-	273019	2	1580	9	Y	132

VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238												
03		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-
04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			Y	-0-
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-
06		480 N	449	-0-	-31 B	-0-	449	2			Y	-0-
07		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			Y	-0-
08		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	144	-0-	144 B	144		3	1	111	2	27
								30	9			
06		14B2 EXT	79	-0-	79 B	223		3	1	70	2	32
								6	9			
07		14B2 EXT	174	-0-	174 B	397		2	1	93	2	104
								79	9			
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	397					N	NO RPT

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540												
03		124 N	72	-0-	-52 B	-767		3	1	69	2	-0-
04		120 N	119	-0-	-1 B	-767		3	1	116	2	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-767					Y	-0-
06		60 N	26	-0-	-34 B	-767		1	1	25	2	-0-
07		124 N	16	-0-	-108 B	-767		16	2		Y	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-767					Y	NO RPT

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	211	-0-	211 B	211	8	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31 B	242	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	242					Y	NO RPT					-0-

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF. 12520 - 13163								
03	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	74	1	2565	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
04	2430 X	2253	-0-	-177 B	-0-	66	1	2179	2	Y	7	8	1			2
						8	9									
05	2511 X	2503	-0-	-8 B	-0-	76	1	2419	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	2448 X	2448	-0-	-0- B	-0-	75	1	2355	2	Y	16	10	1			8
						18	9									
07	2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	85	1	2560	2	Y	17	16	1			9
						19	9									
08	2511 N	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					Y	NO RPT					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	11471 X	11471	-0-	-0- B	-0-	320 1	11008 2	Y	130	123 1	54
04	10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	143 9	10400 2	Y	120	142 1	32
05	10166 X	10166	-0-	-0- B	-0-	315 1	9731 2	Y	116	124 1	24
06	9931 X	9931	-0-	-0- B	-0-	132 9	9510 2	Y	105	78 1	51
07	10418 X	10418	-0-	-0- B	-0-	307 1	9959 2	Y	115	105 1	61
08	9269 X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-	128 9		Y	NO RPT		61
						305 1					
						116 9					
						332 1					
						127 9					
CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721			
03	16179 X	16179	-0-	-0- B	-0-	452 1	15559 2	Y	153	152 1	64
04	15833 X	15833	-0-	-0- B	-0-	168 9	15212 2	Y	145	170 1	39
05	16306 X	16306	-0-	-0- B	-0-	461 1	15668 2	Y	131	143 1	27
06	15567 X	15567	-0-	-0- B	-0-	160 9	14942 2	Y	133	96 1	64
07	15867 X	15867	-0-	-0- B	-0-	494 1	15207 2	Y	138	129 1	73
08	14787 X	NO RPT	-0-	-14787 B	-0-	144 9		Y	NO RPT		73
						479 1					
						146 9					
						508 1					
						152 9					
CHILES G U B-1		WELL #: 4H		RRCID -> 272645		COMPL. DATE 07/01/2020		TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900			
03	16740 X	16740	-0-	-0- B	-0-	467 1	16066 2	Y	188	172 1	78
04	14253 X	14253	-0-	-0- B	-0-	207 9	13657 2	Y	165	199 1	44
05	16322 X	16322	-0-	-0- B	-0-	414 1	15653 2	Y	160	170 1	34
06	15226 X	15226	-0-	-0- B	-0-	182 9	14602 2	Y	142	108 1	68
07	16052 X	16052	-0-	-0- B	-0-	493 1	15384 2	Y	140	134 1	73
08	14570 X	NO RPT	-0-	-14570 B	-0-	176 9		Y	NO RPT		73
						468 1					
						156 9					
						514 1				1 8	
						154 9					
CHILES G U B-1		WELL #: 6H		RRCID -> 272646		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429			
03	16744 X	16744	-0-	-0- B	-0-	467 1	16091 2	Y	169	156 1	70
04	13058 X	13058	-0-	-0- B	-0-	186 9	12529 2	Y	136	170 1	36
05	15123 X	15123	-0-	-0- B	-0-	379 1	14520 2	Y	132	140 1	28
06	12209 X	12209	-0-	-0- B	-0-	150 9	11677 2	Y	144	102 1	70
07	16836 X	16836	-0-	-0- B	-0-	458 1	16123 2	Y	159	145 1	84
08	11253 X	NO RPT	-0-	-11253 B	-0-	145 9		Y	NO RPT		84
						374 1					
						158 9					
						538 1					
						175 9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
CHILES G U B-1			WELL #:		7H	RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359 - 14175
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	13123 X	13123	-0-	-0- B	-0-	362 1	12451 2	Y	282	250 1	118	
04	11688 X	11688	-0-	-0- B	-0-	310 9 335 1	11069 2	Y	258	308 1	68	
05	11752 X	11752	-0-	-0- B	-0-	284 9 350 1	11123 2	Y	254	269 1	53	
06	10045 X	10045	-0-	-0- B	-0-	279 9 305 1	9502 2	Y	216	164 1	105	
07	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	238 9 323 1	9665 2	Y	178	188 1	95	
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-	196 9		Y	NO RPT		95	

CHILES			WELL #:		6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308 - 16831
03	9986 X	9986	-0-	-0- B	-0-	278 1	9569 2	Y	126	127 1	52	
04	11464 X	11464	-0-	-0- B	-0-	139 9 332 1	10977 2	Y	141	155 1	38	
05	11898 X	11898	-0-	-0- B	-0-	155 9 359 1	11387 2	Y	138	147 1	29	
06	11151 X	11151	-0-	-0- B	-0-	152 9 343 1	10685 2	Y	112	87 1	54	
07	11345 X	11345	-0-	-0- B	-0-	123 9 362 1	10858 2	Y	114	108 1	60	
08	11222 X	NO RPT	-0-	-11222 B	-0-	125 9		Y	NO RPT		60	

POOLE			WELL #:		5H	RRCID ->	281049	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	11404	PERF.11827 - 18809
03	15562 X	13342	-0-	-2220 B	-0-	525 1	12390 2	Y	388	349 1	65	
04	15060 X	12997	-0-	-2063 B	-0-	427 9 316 1	12230 2	Y	410	413 1	62	
05	15562 X	13273	-0-	-2289 B	-0-	451 9 324 1	12552 2	Y	361	363 1	60	
06	15060 X	12727	-0-	-2333 B	-0-	397 9 497 1	11887 2	Y	312	300 1	72	
07	15562 X	13788	-0-	-1774 B	-0-	343 9 339 1	13123 2	Y	296	303 1	65	
08	13423 X	NO RPT	-0-	-13423 B	-0-	326 9		Y	NO RPT		65	

THOMPSON			WELL #:		2H	RRCID ->	281537	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11664	PERF.12236 - 18480
03	11904 X	11820	-0-	-84 B	-0-	468 1	11042 2	Y	282	254 1	48	
04	11520 X	10412	-0-	-1108 B	-0-	310 9 254 1	9833 2	Y	295	298 1	45	
05	11904 X	10336	-0-	-1568 B	-0-	325 9 253 1	9779 2	Y	276	275 1	46	
06	11520 X	11015	-0-	-505 B	-0-	304 9 432 1	10329 2	Y	231	224 1	53	
07	11904 X	10462	-0-	-1442 B	-0-	254 9 257 1	9942 2	Y	239	240 1	52	
08	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-	263 9		Y	NO RPT		52	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03		15483 X	15483	-0-	-0- B	-0-	613	1	14467	2	Y	366	329	1	62
							403	9							
04		14670 X	13676	-0-	-994 B	-0-	334	1	12926	2	Y	378	383	1	57
							416	9							
05		15159 X	13526	-0-	-1633 B	-0-	331	1	12807	2	Y	353	351	1	59
							388	9							
06		14670 X	12941	-0-	-1729 B	-0-	506	1	12109	2	Y	296	287	1	68
							326	9							
07		15159 X	12955	-0-	-2204 B	-0-	318	1	12328	2	Y	281	287	1	62
							309	9							
08		15066 X	NO RPT	-0-	-15066 B	-0-					Y	NO RPT			62

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176															
03		22217 X	22217	-0-	-0- B	-0-	881	1	20776	2	Y	509	457	1	85
							560	9							
04		22947 X	22947	-0-	-0- B	-0-	565	1	21861	2	Y	474	488	1	71
							521	9							
05		23376 X	23376	-0-	-0- B	-0-	575	1	22275	2	Y	478	470	1	79
							526	9							
06		22149 X	22149	-0-	-0- B	-0-	870	1	20803	2	Y	433	413	1	99
							476	9							
07		20026 X	19636	-0-	-390 B	-0-	483	1	18707	2	Y	405	415	1	89
							446	9							
08		23715 X	NO RPT	-0-	-23715 B	-0-					Y	NO RPT			89

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185															
03		21198 X	21198	-0-	-0- B	-0-	837	1	19746	2	Y	559	502	1	93
							615	9							
04		18960 X	18360	-0-	-600 B	-0-	448	1	17356	2	Y	505	521	1	77
							556	9							
05		19592 X	18367	-0-	-1225 B	-0-	447	1	17327	2	Y	539	527	1	89
							593	9							
06		19349 X	19349	-0-	-0- B	-0-	757	1	18107	2	Y	441	429	1	101
							485	9							
07		19592 X	17794	-0-	-1798 B	-0-	436	1	16875	2	Y	439	443	1	97
							483	9							
08		19685 X	NO RPT	-0-	-19685 B	-0-					Y	NO RPT			97

PBGW WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255															
03		24118 X	20314	-0-	-3804 B	-0-	801	1	18896	2	Y	561	559	1	38
							617	9							
04		23340 X	20167	-0-	-3173 B	-0-	493	1	19084	2	Y	536	494	1	80
							590	9							
05		24118 X	20398	-0-	-3720 B	-0-	498	1	19283	2	Y	561	548	1	93
							617	9							
06		22260 X	19049	-0-	-3211 B	-0-	743	1	17763	2	Y	494	475	1	112
							543	9							
07		22258 X	19085	-0-	-3173 B	-0-	467	1	18090	2	Y	480	485	1	107
							528	9							
08		20832 X	NO RPT	-0-	-20832 B	-0-					Y	NO RPT			107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCIA OPERATING COMPANY MONTANO		//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995																
03		70060 X	58247	-0-	-11813 B	-0-	1635	1	56303	2	Y	281	239	1		114
							309	9								
04		62910 X	59971	-0-	-2939 B	-0-	1751	1	57806	2	Y	376	377	1		113
							414	9								
05		65007 X	59992	-0-	-5015 B	-0-	1823	1	57838	2	Y	301	350	1		64
							331	9								
06		61710 X	52392	-0-	-9318 B	-0-	1619	1	50481	2	Y	265	203	1		126
							292	9								
07		61969 X	53202	-0-	-8767 B	-0-	1710	1	51228	2	Y	240	262	1		104
							264	9								
08		52080 X	NO RPT	-0-	-52080 B	-0-					Y	NO RPT				104

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456																
03		135098 X	97695	-0-	-37403 B	-0-	2732	1	94061	2	Y	820	674	1		333
							902	9								
04		127770 X	96402	-0-	-31368 B	-0-	2799	1	92444	2	Y	1054	1071	1		316
							1159	9								
05		131068 X	90079	-0-	-40989 B	-0-	2725	1	86486	2	Y	789	935	1		170
							868	9								
06		116430 X	88964	-0-	-27466 B	-0-	2741	1	85478	2	Y	677	525	1		322
							745	9								
07		102331 X	87627	-0-	-14704 B	-0-	2809	1	84163	2	Y	595	659	1		258
							655	9								
08		94860 X	NO RPT	-0-	-94860 B	-0-					Y	NO RPT				258

XTO ENERGY INC. 945936 OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376																
03		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	12	1	717	2	Y	-0-				21
04		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	9	1	522	2	Y	-0-				21
05		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	8	1	531	2	Y	-0-				21
06		720 N	566	-0-	-154 B	-0-	10	1	556	2	Y	-0-				21
07		558 N	523	-0-	-35 B	-0-	11	1	512	2	Y	-0-				21
*08		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	16	1	554	2	Y	-0-				21

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090																
03		310 N	204	-0-	-106 B	-0-	3	1	201	2	Y	-0-				1
04		390 N	238	-0-	-152 B	-0-	4	1	234	2	Y	-0-				1
05		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	7	1	437	2	Y	-0-				1
06		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	4	1	225	2	Y	-0-				1
07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	10	1	436	2	Y	-0-				1
08		403 N	313	-0-	-90 B	-0-	9	1	304	2	Y	-0-				1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	200990	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11240	- 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	61 1	1353 2	Y	-0-			-0-
04		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	77 1	1717 2	Y	-0-			-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	83 1	1853 2	Y	-0-			-0-
06		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	81 1	1791 2	Y	-0-			-0-
07		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	88 1	1948 2	Y	-0-			-0-
*08		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	85 1	1896 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	201159	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11256	- 11520	
03		899 N	715	-0-	-184 B	-0-	31 1	684 2	Y	-0-			-0-
04		780 N	622	-0-	-158 B	-0-	27 1	595 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	669	-0-	-75 B	-0-	29 1	640 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	629	-0-	-61 B	-0-	27 1	602 2	Y	-0-			-0-
07		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	27 1	590 2	Y	-0-			-0-
08		682 N	597	-0-	-85 B	-0-	26 1	571 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 15		WELL #:		3	RRCID ->	203675	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11136	- 11396	
03		403 N	249	-0-	-154 B	-0-	4 1	245 2	Y	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	7 1	386 2	Y	-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	3 1	208 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	112	-0-	-128 B	-0-	2 1	110 2	Y	-0-			-0-
07		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	11 1	514 2	Y	-0-			-0-
*08		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	10 1	354 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	203925	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11222	- 11398	
03		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	14 1	308 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	127	-0-	-53 B	-0-	5 1	122 2	Y	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	10 1	224 2	Y	-0-			-0-
06		300 N	205	-0-	-95 B	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	8 1	182 2	Y	-0-			-0-
08		248 N	143	-0-	-105 B	-0-	6 1	137 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	205747	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11222	- 11470	
03		62 N	40	-0-	-22 B	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3 1	67 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #:		7	RRCID ->	209233	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11304	- 11480	
03		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	40 1	890 2	Y	9			155
							10 9						
04		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	38 1	842 2	Y	8			163
							9 9						
05		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	41 1	918 2	Y	5			168
							6 9						
06		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	38 1	848 2	Y	7			175
							8 9						
07		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	39 1	868 2	Y	10			185
							11 9						
*08		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	40 1	892 2	Y	6			191
							7 9						

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FORTUNE RESOURCES LLC		278755								
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882 2	N	-0-		99
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 2	N	-0-		99
05	5456 X	5177	-0-	-279	-0-	5177 2	N	-0-		99
06	5280 X	4545	-0-	-735	-0-	4545 2	N	-0-		99
07	5456 X	4644	-0-	-812	-0-	4644 2	N	-0-		99
08	5456 X	4828	-0-	-628	-0-	4828 2	N	-0-		99

HIBBARD ENERGY, LP		383757								
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315		
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	4	9	115
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-		115
05	1674 N	1447	-0-	-227	-0-	1443 2	N	4	9	119
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		119
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	N	-0-		119
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT		119

VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029		
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		167
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		167
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		167
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		167
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		167
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		167

XTO ENERGY INC.		945936								
OVERTON GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 060434		COMPL. DATE 08/01/1974		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106		
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	94 1	Y	-0-		-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	-0-		-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	-0-		-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	77 1	Y	-0-		-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	71 1	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1218	-0-	-363	-0-	52 1	Y	-0-		-0-

OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026		
03	6076 X	5944	-0-	-132	-0-	256 1	Y	-0-		-0-
04	5880 X	5604	-0-	-276	-0-	241 1	Y	-0-		-0-
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	266 1	Y	-0-		-0-
06	5760 X	5484	-0-	-276	-0-	236 1	Y	-0-		-0-
07	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	262 1	Y	-0-		-0-
08	6169 X	5944	-0-	-225	-0-	256 1	Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7750 X	7098	-0-	-652	-0-	118 1	6980 2	Y	-0-
04	7740 X	7195	-0-	-545	-0-	123 1	7072 2	Y	-0-
05	7998 X	6542	-0-	-1456	-0-	103 1	6439 2	Y	-0-
06	7740 X	6538	-0-	-1202	-0-	111 1	6427 2	Y	-0-
07	7440 X	6967	-0-	-473	-0-	152 1	6815 2	Y	-0-
08	7440 X	5028	-0-	-2412	-0-	140 1	4888 2	Y	-0-

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023	
03	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	25 1	1491 2	Y	60
04	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	25 1	1424 2	Y	60
05	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	20 1	1283 2	Y	60
06	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	21 1	1235 2	Y	60
07	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	27 1	1197 2	Y	60
08	1302 N	236	-0-	-1066	-0-	7 1	229 2	Y	60

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029	
03	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	47 1	2773 2	Y	-0-
04	2910 X	2638	-0-	-272	-0-	45 1	2593 2	Y	-0-
05	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	41 1	2586 2	Y	-0-
06	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	46 1	2666 2	Y	-0-
07	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	59 1	2665 2	Y	-0-
08	2821 X	2716	-0-	-105	-0-	76 1	2640 2	Y	-0-

OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953	
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	104 1	6168 2	Y	90
04	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	118 1	6764 2	Y	90
05	6293 X	6244	-0-	-49	-0-	98 1	6146 2	Y	90
06	6090 X	5694	-0-	-396	-0-	96 1	5598 2	Y	90
07	6293 X	5956	-0-	-337	-0-	130 1	5826 2	Y	90
08	6293 X	4903	-0-	-1390	-0-	136 1	4767 2	Y	90

OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006	
03	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	143 1	8436 2	Y	3
04	8940 X	6540	-0-	-2400	-0-	112 1	6428 2	Y	3
05	8928 X	8629	-0-	-299	-0-	136 1	8493 2	Y	3
06	8640 X	6869	-0-	-1771	-0-	116 1	6753 2	Y	3
07	8587 X	5942	-0-	-2645	-0-	130 1	5812 2	Y	3
08	8618 X	8465	-0-	-153	-0-	236 1	8229 2	Y	3

OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950	
03	4774 X	3274	-0-	-1500	-0-	54 1	3220 2	Y	-0-
04	3930 X	3036	-0-	-894	-0-	52 1	2984 2	Y	-0-
05	3906 X	3135	-0-	-771	-0-	49 1	3086 2	Y	-0-
06	3780 X	3219	-0-	-561	-0-	54 1	3165 2	Y	-0-
07	3906 X	1831	-0-	-2075	-0-	40 1	1791 2	Y	-0-
08	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	89 1	3102 2	Y	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	212 1	4710 2	Y	-0-	-0-
04	4890 X	4391	-0-	-499	-0-	189 1	4202 2	Y	-0-	-0-
05	5053 X	4746	-0-	-307	-0-	204 1	4542 2	Y	-0-	-0-
06	4860 X	4692	-0-	-168	-0-	202 1	4490 2	Y	-0-	-0-
07	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	202 1	4483 2	Y	-0-	-0-
08	4929 X	4889	-0-	-40	-0-	211 1	4678 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930		
03	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	47 1	2776 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	45 1	2555 2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2518	-0-	-582	-0-	40 1	2478 2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2338	-0-	-662	-0-	40 1	2298 2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2400	-0-	-700	-0-	52 1	2348 2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	2042	-0-	-779	-0-	57 1	1985 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105		
03	8029 X	7756	-0-	-273	-0-	334 1	7422 2	Y	-0-	-0-
04	7770 X	6751	-0-	-1019	-0-	291 1	6460 2	Y	-0-	-0-
05	8029 X	7342	-0-	-687	-0-	316 1	7026 2	Y	-0-	-0-
06	7770 X	6430	-0-	-1340	-0-	277 1	6153 2	Y	-0-	-0-
07	8029 X	7012	-0-	-1017	-0-	302 1	6710 2	Y	-0-	-0-
08	7750 X	7066	-0-	-684	-0-	304 1	6762 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-

OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920		
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	10 1	591 2	Y	-0-	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	11 1	655 2	Y	-0-	-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	13 1	786 2	Y	-0-	-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	14 1	837 2	Y	-0-	-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	21 1	925 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	20 1	695 2	Y	-0-	-0-

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000		
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 2	Y	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	124 2	Y	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	Y	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4 1	212 2	Y	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	288 2	Y	-0-	-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7 1	260 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. WILSON, DAVID G.		67849 500 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369											
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		30
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		30
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		30
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	111	2 1	109
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	122	9				
						7	1	Y	25	2 1	132
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	9				
						11	1	Y	80	187 1	25
						88	9				

HARMON		WELL #: 1		RRCID -> 275567		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8143 - 8298	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019											

GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 276830		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 11869		PERF. 8329 - 8343	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	14B2 EXT	79	-0-	79	79	2	1	N	50		132
						55	9				
07	14B2 EXT	592	-0-	592	671	35	1	N	38	6 1	164
						42	9				
08	14B2 EXT	650	-0-	650	1321	42	1	N	22	6 1	180
						24	9				

SWANN, M. C.		WELL #: 8		RRCID -> 291346		COMPL. DATE 05/06/2021		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 8548 - 8568	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE		106406 WELL #: 1		RRCID -> 206348		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9666 - 9760	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 265939		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8430 - 8434	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)				67851 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 200157	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 8178	- 12150				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	33	-0-	33	33	1 1	32 2	2	Y	-0-			27
05	14B2 EXT	243	-0-	243	276	6 1	237 2	2	Y	-0-			27
06	14B2 EXT	255	-0-	255	531	9 1	213 2	2	Y	30			57
						33 9							
07	990 X	459	-0-	-531	-0-	11 1	418 2	2	Y	27			84
						30 9							
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			84

COLE				WELL #: 2	RRCID -> 216652	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 8138	- 12080				

03	2170 N	1321	-0-	-849	-0-	54 1	1265 2	2	Y	2	2 1		-0-
						2 9							
04	1950 N	1220	-0-	-730	-0-	31 1	1187 2	2	Y	2	2 1		-0-
						2 9							
05	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	31 1	1202 2	2	Y	2	2 1		-0-
						2 9							
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54 1	1282 2	2	Y	2	1 1		1
						2 9							
07	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	32 1	1229 2	2	Y	2	2 1		1
						2 9							
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			1

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)				67852 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
TALIAFERRO GAS UNIT 1				WELL #: 11	RRCID -> 245790	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11769	- 11841				

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)				68157 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
BURNS				WELL #: 1	RRCID -> 193115	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8190	- 8244				

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	346	-0-	346	346	9 1	337 2	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	710	-0-	710	1056	18 1	692 2	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	741	-0-	741	1797	30 1	711 2	2	Y	-0-			-0-
07	3125 X	1328	-0-	-1797	-0-	33 1	1293 2	2	Y	2	1 1		1
						2 9							
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			1

GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 204227	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 8178	- 8264				

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 8260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-		2 1	48 2	N	8		116
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-		9 9	115 2	N	10		126
05		62 N	57	-0-	-5	-0-		3 1	49 2	N	6		132
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-		11 9	55 2	N	10		142
07		93 N	53	-0-	-40	-0-		1 1	44 2	N	7	1 8	148
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		7 9		N	NO RPT		148

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
UOSI OPERATING, INC. 875336													
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-		707 2	57 9	Y	52	170 1	19
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-		680 2	47 9	Y	43		62
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-		626 2	30 9	Y	27		89
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-		601 2	35 9	Y	32		121
*07		695 N	695	-0-	-0-	-0-		660 2	35 9	Y	32		153
*08		791 N	791	-0-	-0-	-0-		746 2	45 9	Y	41		194

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022													

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON													
UOSI OPERATING, INC. 875336													
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022													

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON													
UOSI OPERATING, INC. 875336													
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836													
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		1972 2	173 9	N	157	197 1	83
04		1980 N	1961	-0-	-19	-0-		1830 2	131 9	N	119		202
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		1862 2	131 9	N	119	194 1	127
06		2010 N	1988	-0-	-22	-0-		1857 2	131 9	N	119	180 1	66
*07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		1896 2	133 9	N	121		187
*08		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		1876 2	132 9	N	120	191 1	116

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRYSON		WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		128

BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350		
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 2	N	-0-		-0-
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2	N	-0-		-0-
07	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 2	N	-0-		-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338		
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA										
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624														
BRUMBLE		WELL #:		5	RRCID ->	248309	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	2444	PERF.	2326 -	2334					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		523001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA										
TILLER "A"		//CONT.//		7														
TILLER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	089522	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2334 -	2340					
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-			-0-					
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-			-0-					
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-			-0-					
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-			-0-					
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-					

TILLER "A"		WELL #:		8	RRCID ->	089523	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	2545	PERF.	2335 -	2341					
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-					
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-					
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2	Y	-0-			-0-					
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-			-0-					
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-					

TILLER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	089738	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2329 -	2342					
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2	Y	-0-			-0-					
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2	Y	-0-			-0-					
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2	Y	-0-			-0-					
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2	Y	-0-			-0-					
07	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2	Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	210	-0-	210	210	210	2	Y	-0-			-0-					

TILLER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	089740	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	2542	PERF.	2335 -	2340					
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2	Y	-0-			-0-					
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2	Y	-0-			-0-					
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	2	Y	-0-			-0-					
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2	Y	-0-			-0-					
07	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2	Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	247	2	Y	-0-			-0-					

TILLER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	089741	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2331 -	2345					
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2	Y	-0-			-0-					
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2	Y	-0-			-0-					
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2	Y	-0-			-0-					
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2	Y	-0-			-0-					
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	2	Y	-0-			-0-					
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174	2	Y	-0-			-0-					

PANOLA												
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001												
TILLER, LLOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-		94	2	N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2	N	-0-		-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-		74	2	N	-0-		-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-		52	2	N	-0-		-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-		46	2	N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC												
TILLER, G.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
BRUMBLE, G.W. NCT-1												
WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKVILLE SWD												
WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1047	-0-	-393	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	858	-0-	-258	-0-	858	2		N	-0-			-0-

 MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

03	992 N	817	-0-	-175	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-

 HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

03	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-

 CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-

 BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

 BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001														
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278														
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626														
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818														
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277														
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSONS (RODESSA-HILL)		69455 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.		676004								
PARSONS, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 080528		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300		
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	674 3	9 9	N	8	50
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618 3	2 9	N	2	52
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	52
06	660 N	385	-0-	-275	-0-	374 3	11 9	N	10	62
07	651 N	158	-0-	-493	-0-	157 3	1 9	N	1	63
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	63

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SHOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154		
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	10
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	10
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	10
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-	10
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	10
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	10

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. COCKRELL		//CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. COCKRELL				WELL #: 1	RRCID -> 073537	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 6672	PERF. 3119	-	3126		
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			44
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			44
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			44
06		300 N	239	-0-	-61	-0-	239 2	N	-0-			44
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2	N	-0-			44
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			44
DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 073709	COMPL. DATE 09/07/1977	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 3187	-	3193		
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2	N	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
HOLSEY, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 073710	COMPL. DATE 08/29/1977	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3069	-	3079		
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			47
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-			47
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			47
06		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104 2	N	-0-			47
07		1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057 2	N	-0-			47
*08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			47
MASSEY				WELL #: 1	RRCID -> 073711	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 4001	PERF. 3096	-	3102		
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			8
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-			8
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-			8
06		630 N	491	-0-	-139	-0-	491 2	N	-0-			8
07		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2	N	-0-			8
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-			8
RICHARDSON, E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 073712	COMPL. DATE 03/18/1977	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3134	-	3140		
03		806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2	N	-0-			20
04		780 N	674	-0-	-106	-0-	674 2	N	-0-			20
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-			20
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			20
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-			20
08		806 N	707	-0-	-99	-0-	707 2	N	-0-			20
KYLE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082868	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH 3427	PERF. 3068	-	3073		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			116
04	14B	DENY	545	-0-	545	545	50 1	495 2	N	-0-		116
05	14B	DENY	597	-0-	597	1142	597 2	N	-0-			116
06	14B	DENY	1292	-0-	1292	2434	1292 2	N	-0-			116
07	14B	DENY	1911	-0-	1911	4345	290 1	1621 2	N	-0-		116
08	14B	DENY	1154	-0-	1154	5499	290 1	864 2	N	-0-		116
PARKER-CARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 094632	COMPL. DATE 03/15/1981	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 3084	-	3094		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	14B	DENY	280	-0-	280	280	280 2	N	-0-			20
06	14B	DENY	471	-0-	471	751	471 2	N	-0-			20
07	14B	DENY	615	-0-	615	1366	93 1	522 2	N	-0-		20
08	14B	DENY	446	-0-	446	1812	93 1	353 2	N	-0-		20

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097							
ROWE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 104961	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3121	- 3128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-		-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-		-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-		-0-

MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 193604	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3019	- 3032		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
04	14B DENY	10	-0-	10	10	4 1	6 2	N	-0-		113
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		113
*08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		113

PAXTON (PETTIT)		69855 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165									
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID -> 182787	COMPL. DATE 03/30/2001	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6181	- 6196		
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		176
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	601 3	11 9	N	10	139 1	47
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		47
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	543 3	6 9	N	5		52
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	590 3	32 9	N	29		81
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		81

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
RIVERS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252963	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6628	- 6838		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATIMER		WELL #:		1	RRCID -> 260215	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 10507	PERF. 8544	- 8608		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SOAPE, JOE EST.		WELL #:		1	RRCID -> 193884	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 9403	PERF. 6622	- 6670		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)			69855 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA		
BOWLES ENERGY, INC.			084097									
PARKER-CARROLL			WELL #:	2	RRCID ->	275987	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	3164 - 3770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

CX OPERATING LLC			195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
HANCOCK			WELL #:	2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	3803 - 3809
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

PEARSON (TRAVIS PEAK)			69990 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781									
BURGESS			WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9384 - 9392
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	558	2	35	9	N	32	91
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7	98
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1699	2	26	9	N	24	122
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	861	2	20	9	N	18	140
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1558	2	10	9	N	9	149
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1008	2	28	9	N	25	148 1 26

CHANDLER			WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	10204 - 10880
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-	110
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	21	2	13	9	N	12	122
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	76	2	10	9	N	9	131
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14	2	24	9	N	22	153
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10	163
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	78	2	8	9	N	7	170

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
KEYSTONE GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8754 - 9896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
											44	1 -0-
												-0-

KEYSTONE GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8704 - 9720
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73
											73	1 -0-
												-0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	955	1	4394	2	Y	-0-			-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	872	1	4506	2	Y	-0-			-0-
05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	904	1	4659	2	Y	-0-			-0-
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	912	1	4290	2	Y	-0-			-0-
07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	677	1	4549	2	Y	-0-			-0-
*08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	599	1	4216	2	Y	-0-			-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

03	961 N	427	-0-	-534	-0-	285	1	142	2	Y	-0-			125
04	930 N	682	-0-	-248	-0-	315	1	118	2	Y	226	169	1	182
						249	9							
05	713 N	313	-0-	-400	-0-	311	1	2	2	Y	-0-			182
06	420 N	289	-0-	-131	-0-	277	1	12	2	Y	-0-			182
07	713 N	129	-0-	-584	-0-	17	1	112	2	Y	-0-			182
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	2	Y	-0-			182

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
 JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

03	279 N	187	-0-	-92	-0-	36	1	151	2	Y	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	22	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	160	-0-	-243	-0-	30	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	10	1	72	2	Y	-0-			-0-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 7462

03	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	100	1	380	2	N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	45	1	357	2	N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	71	1	416	2	N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	55	1	283	2	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	56	1	224	2	N	-0-		-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	50	1	333	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 10691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 URSUS OIL AND GAS 879300
 DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

03	1271 N	736	-0-	-535	-0-	710	3	26	9	N	24	172	1			41
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	890	3	36	9	N	33					74
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	755	3	48	9	N	44					118
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	3	50	9	N	45					163
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	965	3	44	9	N	40					203
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					203

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 CAPITAL PETROLEUM 130394
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 TGNR GULF COAST LLC 850992
 STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 ELMS OIL COMPANY 250120
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 092524		COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8918 - 9177		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	2726	2	11 9	N	10		93		
04	2820 X	2666	-0-	-154	-0-	2657	2	9 9	N	8		101		
05	2914 X	2608	-0-	-306	-0-	2593	2	15 9	N	14		115		
06	2670 X	2460	-0-	-210	-0-	2448	2	12 9	N	11		126		
07	2759 X	2494	-0-	-265	-0-	2483	2	11 9	N	10		136		
08	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	2686	2	6 9	N	5		141		

PRESTRIEDGE		WELL #:		1	RRCID -> 093789		COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9047 - 9211		
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2478	2	20 9	N	18		146		
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	725	2	24 9	N	22		168		
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22 9	N	20		188		
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	2	26 9	N	24	156 1	56		
*07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2257	2	28 9	N	25		81		
*08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2149	2	35 9	N	32		113		

BRALY, S. M.		WELL #:		1	RRCID -> 103247		COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8965 - 9185		
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	743	2	13 9	N	12	71 1	26		
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	725	2	17 9	N	15		41		
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	707	2	3 9	N	3		44		
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19 9	N	17		61		
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6 9	N	5		66		
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11 9	N	10		76		

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID -> 089045		COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9366 - 9607
TRAVIS														
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		51		
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		51		
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		51		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		51		
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		51		
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		51		

TRAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 090859		COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9322 - 9518		
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-		38		
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-		38		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		38		
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2 9	N	2		40		
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6 9	N	5		45		
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		45		

TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 161808		COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9244 - 9604		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142		

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	3	2	13	9	Y	12
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	9	Y	2
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	6	2	15	9	Y	14
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	2	43	9	Y	39
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	9	Y	17
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818									
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 147255		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330			
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-		112
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		112
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-		112
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		112
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031			
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WINNINGHAM, GARLAND		WELL #:		1A	RRCID ->	129680	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8744 - 8994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TAYLOR, LESTER		WELL #:		1	RRCID ->	131938	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8839 - 8852		
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	620	2	78	9	N	71	181	1	47
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			47
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			47
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			47
07	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-			47
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			47

PICKARD (RODESSA 8796)		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	8690 - 9643		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				1										
PRIEST				1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PINE BLUFF (PAGE 6500)		WELL #:		1	RRCID ->	269956	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6450 - 6464		
BRANGUS ENERGY LLC				1										
BENNETT				1										
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2155	2	24	9	N	22			152
04	2070 N	887	-0-	-1183	-0-	887	2			N	-0-			152
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35			187
06	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1916	2	24	9	N	22			209
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2502	2	22	9	N	20	189	1	40
*08	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2441	2	24	9	N	22			62

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	270661	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6458 - 6464		
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	3400	-0-	300	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3443	-0-	343	-0-	643	2			N	-0-			-0-

PINE FLAT (PETTET)		WELL #:		2	RRCID ->	229022	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9950 - 11828		
MERIT ENERGY COMPANY				2										
REAVLEY				2										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			119
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			119
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			119
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			119
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			119
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)		//CONT.//		71590 669	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PINNERGY, LTD.				665701									
PINEHILL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	264721	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5927 - 6041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)				71599 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: PANOLA				
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642									
HURLEY				WELL #:	1	RRCID ->	185891	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6452 - 6457
03	341 #	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1	24	
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	24	
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	24	
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	24	
07	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-	24	
*08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3	27	

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)				71599 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
CONQUEST ENERGY, INC.				172237									
SMITH, A.				WELL #:	1	RRCID ->	164088	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	6816 - 6820
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD)				71599 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
WILLIAMS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	293143	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5906 - 5978
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)				71599 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CONQUEST ENERGY, INC.				172237									
CASSITY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	148806	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	6894 - 6906
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111	

PONE (CAGLE)				72257 165	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
RHEATA RESOURCES, LLC				704807									
TALIAFERRO HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	129280	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7892 - 7900
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PONE (GLOYD)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
EATON, J. L., GAS UNIT #2

72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
429781

WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			54
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			54
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			54
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			54
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			54
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			54

LARGO OIL COMPANY
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT

486640
WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	N	22		162
04	1380 X	622	-0-	-758	-0-	605	2	17	9	N	15		177
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2506	2	23	9	N	21		198
06	1800 X	1134	-0-	-666	-0-	1134	2			N	-0-	149 1	49
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-		49
08	1860 X	1777	-0-	-83	-0-	1774	2	3	9	N	3		52

PONE (PETTIT, LO. -G-)
FAULCONER ENERGY, LLC
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3

72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
263648

WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

03	2604 N	2165	-0-	-439	-0-	465	1	1667	2	N	30		98
04	2550 N	2363	-0-	-187	-0-	450	1	1752	2	N	146		244
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	161	9	465	1	N	22	186 1	80
06	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	24	9	405	1	N	28		108
07	2449 N	2246	-0-	-203	-0-	31	9	450	1	N	20		128
*08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	22	9	465	1	N	25		153
						28	9						

PONE (TRAVIS PEAK)
SYDRI OPERATING, LLC
RAS REDWINE

72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
833597

WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	N	54	84 1	90
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	59	9	16	1	N	15		105
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17	9	18	1	N	9		114
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	10	9	21	1	N	246	156 1	204
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	271	9	20	1	N	41	2 5	91
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	45	9	26	1	N	50	2 5	139
						55	9						

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
NEUMANN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8874 - 8882	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185												
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	093717	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8834 - 8846				
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	2	22	9	N	20	20	1	-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	N	20	20	1	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	N	20	20	1	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	12	2	22	9	N	20	20	1	-0-

CADY		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CADY, WILLIAM R. ET AL		330185												
CADY		WELL #:	2	RRCID ->	094979	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	9178	PERF. 9061 - 9067				
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	280	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	292	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	67	-0-	-181	-0-	23	2	44	9	Y	40	40	1	-0-

CADY		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
CADY, WILLIAM R. ET AL		330185												
CADY		WELL #:	3	RRCID ->	095331	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	9152	PERF. 8937 - 8952				
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	90	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	127	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	133	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	11	2	20	9	Y	18	18	1	-0-

PURT, W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	130767	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10367 - 10398
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022										

TERRELL		73492 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	164386	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10419 - 10454
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022										

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034						
03	DLQ G-10	9	-0-	9	21	5	1	4	9	Y	4	2	1	190
04	DLQ G-10	15	-0-	15	36	5	1	10	9	Y	9	19	1	180
05	DLQ G-10	19	-0-	19	55	7	1	12	9	Y	11	10	1	181
06	70 N	15	-0-	-55	-0-	7	1	8	9	Y	7	7	1	181
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	9	Y	7	6	1	182
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	9	Y	5	5	1	182

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415												
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211						
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	412	2	94	9	N	85			219
04	660 N	270	-0-	-390	-0-	207	2	63	9	N	57	184	1	92
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	554	2	85	9	N	77			169
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	390	2	83	9	N	75	170	1	74
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	71	2	89	9	N	81			155
08	651 N	351	-0-	-300	-0-	273	2	78	9	N	71	174	1	52

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132						
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	9	N	5			744
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	18	1	7	9	N	6			750
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	15	1	4	9	N	4			754
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	15	1	4	9	N	4			758
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-			758
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	N	1			759

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD					
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8393 - 8405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

R. A. M. (PETTIT 12300)		73939 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		WELL #: 1		RRCID -> 107892		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12306 - 12334		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	10881	7134	-0-	-3747	-0-	6429	1	16	2	N	626	571	1	427
						689	9							
04	10530	9533	-0-	-997	-0-	44	1	8548	2	N	855	760	1	522
						941	9							
05	10881	11691	-0-	810	810	54	1	10699	2	N	853	939	1	436
						938	9							
06	12607	11797	-0-	-810	-0-	52	1	10797	2	N	862	747	1	551
						948	9							
07	14107	12494	-0-	-1613	-0-	43	1	11443	2	N	916	938	1	529
						1008	9							
*08	15133 R	15133	-0-	-0-	-0-	47	1	13974	2	N	1011	1129	1	411
						1112	9							

RAINTREE (COTTON VALLEY)		74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568		PERF.14696 - 15351	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CROSSMAN, P.G. ET AL		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 087374		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 16428		PERF. 9082 - 9104	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090583		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-	-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 218691		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	Y	-0-	7
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	Y	-0-	7
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-	7
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-	7
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-	7
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 2	Y	-0-	7

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 218719		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-	-0-

CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030	
03	1054 N	699	-0-	-355	-0-	699 2	N	-0-	15
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	15
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066 2	N	-0-	15
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-	15
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-	15
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966 2	N	-0-	15

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705	
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-	66
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	620 2	N	-0-	66
05	992 X	641	-0-	-351	-0-	641 2	N	-0-	66
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2	N	-0-	66
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2	N	-0-	66
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2	N	-0-	66

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-	-0-

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047	
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-	8
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2	N	-0-	8
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-	8
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-	8
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2	N	-0-	8
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-	8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
05		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
06		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
07		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
*08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		Y	-0-			-0-
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		Y	-0-			-0-
05		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		Y	-0-			-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		Y	-0-			-0-
07		2263 N	1793	-0-	-470	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-
08		2697 N	2034	-0-	-663	-0-	2034 2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		Y	-0-			10
04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		Y	-0-			10
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-			10
06		2730 X	2320	-0-	-410	-0-	2320 2		Y	-0-			10
07		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		Y	-0-			10
*08		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		Y	-0-			10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

03		1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2		Y	-0-			11
04		1020 N	866	-0-	-154	-0-	866 2		Y	-0-			11
05		1240 N	786	-0-	-454	-0-	786 2		Y	-0-			11
06		960 N	818	-0-	-142	-0-	818 2		Y	-0-			11
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		Y	-0-			11
*08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-			11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			5
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			5
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-			5
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			5
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			5
*08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		N	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

03		3100 X	2165	-0-	-935	-0-	2165 2		Y	-0-			12
04		2970 X	2031	-0-	-939	-0-	2031 2		Y	-0-			12
05		3162 X	2172	-0-	-990	-0-	2172 2		Y	-0-			12
06		2370 X	2266	-0-	-104	-0-	2266 2		Y	-0-			12
07		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		Y	-0-			12
*08		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		Y	-0-			12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		Y	-0-			96
04		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-			96
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		Y	-0-			96
06		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			96
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		Y	-0-			96
08		4030 X	3329	-0-	-701	-0-	3329	2		Y	-0-			96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			3
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			3
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			3
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			3
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			3
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			60
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			60
05		248 X	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-			60
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			60
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			60
*08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

03		1116 N	689	-0-	-427	-0-	689	2		Y	-0-			3
04		1050 N	564	-0-	-486	-0-	564	2		Y	-0-			3
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			3
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		Y	-0-			3
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			3
08		868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2		Y	-0-			3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
*08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			5
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			5
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			5
06		600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2		N	-0-			5
07		651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2		N	-0-			5
08		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	12	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	12	
05	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	12	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	12	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	12	
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	12	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983			
03	6014 X	5568	-0-	-446	-0-	5568	2	Y	-0-	27	
04	5820 X	5211	-0-	-609	-0-	5211	2	Y	-0-	27	
05	6014 X	5368	-0-	-646	-0-	5368	2	Y	-0-	27	
06	5910 X	4758	-0-	-1152	-0-	4758	2	Y	-0-	27	
07	6107 X	4301	-0-	-1806	-0-	4301	2	Y	-0-	27	
08	5580 X	4249	-0-	-1331	-0-	4249	2	Y	-0-	27	

PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154			
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-	8	
04	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	1434	2	N	-0-	8	
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-	8	
06	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	1495	2	N	-0-	8	
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	8	
08	1488 N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2	N	-0-	8	

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270			
03	1147 N	814	-0-	-333	-0-	814	2	N	-0-	-0-	
04	1020 N	790	-0-	-230	-0-	790	2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1124	-0-	-581	-0-	1124	2	N	-0-	-0-	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2	N	-0-	-0-	

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224			
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151			
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	Y	-0-	-0-	
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	Y	-0-	-0-	
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-	-0-	
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-	-0-	
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	Y	-0-	-0-	
*08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	Y	-0-	-0-	

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1828	-0-	-122	-0-	1828 2	N	-0-		-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
06	2340 N	1904	-0-	-436	-0-	1904 2	N	-0-		-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		-0-
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	N	-0-		-0-

CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709		
03	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	650	-0-	-400	-0-	650 2	N	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2	N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096		
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-		-0-

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454		
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722		
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		33
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-		33
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		33
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-		33
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		33
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-		33

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702		
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697		
03	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1365 2	51 9 N	46		145
04	1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1344 2	59 9 N	54		199
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474 2	25 9 N	23		222
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1414 2	3 9 N	3		225
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2				225
08	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457 2				225

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 2		N	-0-		3
04	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	2409 2		N	-0-		3
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		3
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		3
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		3
*08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-		3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

03	1457 N	1029	-0-	-428	-0-	1029 2		Y	-0-		3
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		Y	-0-		3
05	1984 N	451	-0-	-1533	-0-	451 2		Y	-0-		3
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-		3
07	1302 N	651	-0-	-651	-0-	651 2		Y	-0-		3
*08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-		3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2		N	-0-		20
04	2520 X	2353	-0-	-167	-0-	2353 2		N	-0-		20
05	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	3202 2		N	-0-		20
06	3120 X	3080	-0-	-40	-0-	3080 2		N	-0-		20
07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-		20
*08	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		N	-0-		20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		Y	-0-		10
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-		10
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2		Y	-0-		10
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-		10
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-		10
08	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	1959 2		Y	-0-		10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

03	527 N	336	-0-	-191	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		-0-
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
08	775 N	324	-0-	-451	-0-	324 2		Y	-0-		-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

03	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
04	3870 X	3011	-0-	-859	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
05	3999 X	3203	-0-	-796	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
06	3870 X	3087	-0-	-783	-0-	3087 2		N	-0-		-0-
07	3596 X	3248	-0-	-348	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
08	3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 2		N	-0-		-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

03	4433 X	4326	-0-	-107	-0-	4326 2		N	-0-		-0-
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 2		N	-0-		-0-
05	4278 X	4102	-0-	-176	-0-	4102 2		N	-0-		-0-
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		N	-0-		-0-
07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-		-0-
*08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	2284 2		N	-0-		15
04	2460 X	2349	-0-	-111	-0-	2349 2		N	-0-		15
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		15
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		15
07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-		15
08	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569 2		N	-0-		15

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788			
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-		-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-		-0-
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-		-0-
*08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186 2		N	-0-		-0-

KURTH		WELL #: 2		RRCID -> 246784		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858			
03	1147 X	996	-0-	-151	-0-	996 2		Y	-0-		12
04	1110 X	424	-0-	-686	-0-	424 2		Y	-0-		12
05	1147 X	775	-0-	-372	-0-	775 2		Y	-0-		12
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-		12
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	-0-		12
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-		12

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 246790		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 246804		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763			
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-		-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-		-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-		-0-

KURTH		WELL #: 4		RRCID -> 247274		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843			
03	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390 2		Y	-0-		12
04	3690 X	2054	-0-	-1636	-0-	2054 2		Y	-0-		12
05	3813 X	2413	-0-	-1400	-0-	2413 2		Y	-0-		12
06	3690 X	2524	-0-	-1166	-0-	2524 2		Y	-0-		12
07	3751 X	2622	-0-	-1129	-0-	2622 2		Y	-0-		12
08	2728 X	2588	-0-	-140	-0-	2588 2		Y	-0-		12

WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857			
03	3937 X	2545	-0-	-1392	-0-	2545 2		N	-0-		5
04	3810 X	3055	-0-	-755	-0-	3055 2		N	-0-		5
05	3937 X	1582	-0-	-2355	-0-	1582 2		N	-0-		5
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3855 2	6 9	N	5		10
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2		N	-0-		10
*08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2		N	-0-		10

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-	-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-	-0-	
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	-0-	
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770			
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		Y	-0-	7	
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		Y	-0-	7	
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		Y	-0-	7	
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		Y	-0-	7	
07	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	3444 2		Y	-0-	7	
08	4030 X	3939	-0-	-91	-0-	3939 2		Y	-0-	7	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748			
03	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194 2		Y	-0-	13	
04	2250 X	2046	-0-	-204	-0-	2046 2		Y	-0-	13	
05	2325 X	2039	-0-	-286	-0-	2039 2		Y	-0-	13	
06	2220 X	1886	-0-	-334	-0-	1886 2		Y	-0-	13	
07	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001 2		Y	-0-	13	
08	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	1940 2		Y	-0-	13	

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797			
03	4371 X	3809	-0-	-562	-0-	3809 2		Y	-0-	12	
04	4320 X	2673	-0-	-1647	-0-	2673 2		Y	-0-	12	
05	4464 X	802	-0-	-3662	-0-	802 2		Y	-0-	12	
06	4320 X	1000	-0-	-3320	-0-	1000 2		Y	-0-	12	
07	4030 X	1441	-0-	-2589	-0-	1441 2		Y	-0-	12	
08	3100 X	645	-0-	-2455	-0-	645 2		Y	-0-	12	

MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715			
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-	-0-	
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-	-0-	
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-	-0-	
06	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	2020 2		N	-0-	-0-	
07	2511 N	2161	-0-	-350	-0-	2161 2		N	-0-	-0-	
08	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113 2		N	-0-	-0-	

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833			
03	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	3177 2		N	-0-	3	
04	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	3090 2		N	-0-	3	
05	3596 X	3086	-0-	-510	-0-	3086 2		N	-0-	3	
06	3300 X	2803	-0-	-497	-0-	2803 2		N	-0-	3	
07	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192 2		N	-0-	3	
08	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157 2		N	-0-	3	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740			
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-	-0-	
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-	-0-	
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-	-0-	
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-	-0-	
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-	-0-	
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754			
03	3286 X	2563	-0-	-723	-0-	2563	2	Y	-0-	-0-	
04	3180 X	3169	-0-	-11	-0-	3169	2	Y	-0-	-0-	
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	Y	-0-	-0-	
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	Y	-0-	-0-	
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	Y	-0-	-0-	
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2	Y	-0-	-0-	

BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122			
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-	27	
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	27	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-	27	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-	27	
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-	27	
08	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2	N	-0-	27	

HOSPITAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262228		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358			
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2	N	-0-	28	
04	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2	N	-0-	28	
05	5735 X	4888	-0-	-847	-0-	4888	2	N	-0-	28	
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-	28	
07	6169 X	6138	-0-	-31	-0-	6138	2	N	-0-	28	
*08	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2	N	-0-	28	

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896			
03	713 N	415	-0-	-298	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	381	2	N	-0-	-0-	
05	1333 N	467	-0-	-866	-0-	467	2	N	-0-	-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373			
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	3	
04	3000 N	3311	-0-	311	311	3311	2	Y	-0-	3	
05	3100 N	3226	-0-	126	437	3226	2	Y	-0-	3	
06	3000 N	2764	-0-	-236	201	2764	2	Y	-0-	3	
07	3516 X	3315	-0-	-201	-0-	3315	2	Y	-0-	3	
08	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	3297	2	Y	-0-	3	

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863			
03	7285 X	7144	-0-	-141	-0-	7144	2	Y	-0-	75	
04	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2	Y	-0-	75	
05	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2	Y	-0-	75	
06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2	Y	-0-	75	
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2	Y	-0-	75	
*08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2	Y	-0-	75	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 2		Y	-0-	12
04	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		Y	-0-	12
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2		Y	-0-	12
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250 2		Y	-0-	12
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		Y	-0-	12
08	5797 X	5390	-0-	-407	-0-	5390 2		Y	-0-	12
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482		
03	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	3055 2		Y	-0-	12
04	2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2842 2		Y	-0-	12
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		Y	-0-	12
06	3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3008 2		Y	-0-	12
07	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042 2		Y	-0-	12
*08	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	-0-	12
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906		
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-	-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-	-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON		
TSAR ENERGY, LLC		872178								
MAY		WELL #: 7		RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936		
03	0 W	80	-0-	80 B	320	80 1		N	-0-	-0-
04	400	80	-0-	-320 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092407		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BROWN "C" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226571	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10803	- 10887		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			43
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			43
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			43
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-		43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068		3	RRCID ->	219719	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11753	PERF.10658	- 11540		
CAMERON MINERAL TRUST		WELL #:		3										
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			110
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1576	2	18	9	N	16		126
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1539	2	15	9	N	14		140
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-		140
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11		151
08	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	1104	2	3	9	N	3		154

MERIT ENERGY COMPANY		561136		1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710	- 19722			
DAVIS HEIRS		WELL #:		1											
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	837	1	6070	2	N	123		166	
							135	9							
04	6660	X	6648	-0-	-12	-0-	806	1	5842	2	N	-0-		166	
05	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	810	1	5505	2	N	47	179	1	34
							52	9							
06	6810	X	6341	-0-	-469	-0-	790	1	5551	2	N	-0-		34	
07	7037	X	6650	-0-	-387	-0-	831	1	5799	2	N	18		52	
							20	9							
08	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	792	1	5553	2	N	40		92	
							44	9							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		1	RRCID ->	225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9711	- 10581			
TOBY GAS UNIT 1		WELL #:		1											
03	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	423	1	5049	2	Y	1		103	
							1	9							
04	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	426	1	4907	2	Y	49		152	
							54	9							
05	5766	X	5196	-0-	-570	-0-	393	1	4780	2	Y	21	154	1	19
							23	9							
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	433	1	5284	2	Y	-0-		19	
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	472	1	5177	2	Y	41		60	
							45	9							
*08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	410	1	5034	2	Y	-0-		60	

ALEX GAS UNIT 1		722890		1	RRCID ->	231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510	- 11000			
WELL #:		1													
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-		40	
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-		40	
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-		40	
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-		40	
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	78	2	13	9	Y	12	35	1	17
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-		17	

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9547 - 10896
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	408 1	4830 2	Y	27		115		
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	30 9	4737 2	Y	-0-		115		
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	421 1	5084 2	Y	49	109 1	55		
06	5340 X	5219	-0-	-121	-0-	54 9	4816 2	Y	6		61		
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	396 1	5102 2	Y	10	61 1	10		
08	5549 X	4602	-0-	-947	-0-	7 9	4256 2	Y	-0-		10		
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9534 - 11364
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010										TOTAL DEPTH	11590	PERF.	9680 - 11194
03	806 N	795	-0-	-11	-0-	60 1	735 2	N	-0-		22		
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	60 1	729 2	N	-0-		22		
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	60 1	732 2	N	-0-		22		
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59 1	724 2	N	-0-		22		
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	56 1	657 2	N	-0-		22		
08	806 N	499	-0-	-307	-0-	36 1	463 2	N	-0-		22		
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010										TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9467 - 11259
03	13609 X	12966	-0-	-643	-0-	1007 1	11959 2	N	-0-		72		
04	13110 X	12682	-0-	-428	-0-	1013 1	11669 2	N	-0-		72		
05	13299 X	13292	-0-	-7	-0-	1013 1	12232 2	N	43		115		
06	12870 X	12645	-0-	-225	-0-	47 9	11684 2	N	-0-		115		
*07	13113 X	13007	-0-	-106	-0-	961 1	11918 2	N	4	103 1	15		
08	13299 X	12098	-0-	-1201	-0-	1085 1	11189 2	N		1 8	15		
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010										TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9412 - 11136
03	6603 X	6282	-0-	-321	-0-	488 1	5794 2	N	-0-		14		
04	6390 X	5939	-0-	-451	-0-	473 1	5466 2	N	-0-		14		
05	6510 X	6311	-0-	-199	-0-	482 1	5819 2	N	9		23		
06	6300 X	6020	-0-	-280	-0-	10 9	5562 2	N	-0-		23		
07	6479 X	6141	-0-	-338	-0-	458 1	5628 2	N	1	19 1	5		
08	6324 X	5687	-0-	-637	-0-	512 1	5263 2	N	-0-		5		

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)		75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
CAMERON		WELL #: 3		RRCID -> 124783		COMPL. DATE 05/11/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 281211		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966								
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					58
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					58
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					58
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					58
07	1581 N	659	-0-	-922	-0-	659	2			N	-0-					58
08	1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					58

FROST		WELL #: 1		RRCID -> 282654		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085														
CAMERON "B"		WELL #: 1RX		RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 226573		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228835		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360														
03	7843	X	7185	-0-	-658	-0-	557	1	6614	2	Y	13	67	
								14						
04	7470	X	6791	-0-	-679	-0-	543	1	6248	2	Y	-0-	67	
05	7657	X	7194	-0-	-463	-0-	547	1	6600	2	Y	43	64 1 46	
								47						
06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	509	1	6172	2	Y	23	69	
								25						
*07	7626	X	7137	-0-	-489	-0-	591	1	6489	2	Y	52	71 1 1 8 49	
								57						
08	6882	X	6309	-0-	-573	-0-	474	1	5835	2	Y	-0-	49	

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)										//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 722890							
PUMA GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

LUCAS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MAGGIE GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 259616		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

REDLAND, NE. (JAMES LIME)										75329 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC										189405							
BROWN "C" GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230392		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664	
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	117	1	90	2	N	-0-			85			
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	483	1	59	2	N	-0-			85			
05	279 N	112	-0-	-167	-0-	86	1	26	2	N	-0-			85			
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	141	1	29	2	N	-0-			85			
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	498	1	56	2	N	-0-			85			
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	499	1	23	2	N	-0-			-0-			

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)										75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406							
FROST										WELL #: 1		RRCID -> 229088		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17			

C. W. RESOURCES, INC.										121085							
RIVER, ANGELINA GU										WELL #: 2		RRCID -> 246174		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393	
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	N	9			189			
04	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7570	2	22	9	N	20			209			
05	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7269	2	14	9	N	13			222			
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6233	2	14	9	N	13			235			
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4432	2	18	9	N	16	176	1	75			
*08	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4816	2	11	9	N	10			85			

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085										
HIGHTOWER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249529		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	2617	2	N	-0-			147
04	2670 X	2403	-0-	-267	-0-	2394	2	N	8			155
05	2759 X	1434	-0-	-1325	-0-	1426	2	N	7			162
06	2550 X	2420	-0-	-130	-0-	2398	2	N	20			182
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	3			185
*08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-			185

PALMER PETROLEUM INC.		636222		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ANGELINA			
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 223775		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378			
03	2635 N	2202	-0-	-433	-0-	62	1	N	-0-			65
04	2250 N	2049	-0-	-201	-0-	56	1	N	-0-			65
05	2356 N	162	-0-	-2194	-0-	6	1	N	5			70
						6	9					
06	2130 N	1929	-0-	-201	-0-	60	1	N	-0-			70
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	62	1	N	10			80
						11	9					
*08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	N	22			102
						24	9					

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		75377 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SMITH			
84 ENERGY LLC		856467										
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 016540		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	827 S	827	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	58			147
04	1005 S	1005	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	75			222
05	1183 S	1183	-0-	-0- B	-0-	1056	2	N	115	168	1	169
06	839 S	839	-0-	-0- B	-0-	839	2	N	-0-			169
07	1039 S	155	-0-	-884 B	-0-	155	2	N	-0-			169
08	1160 S	234	-0-	-926 B	-0-	234	2	N	-0-			169
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #: 1		RRCID -> 016542		COMPL. DATE 05/14/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	10 S	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	12 S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08	12 S	10	-0-	-2 B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")		75495 701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
HALE, ORA T.		WELL #: 1		RRCID -> 089734		COMPL. DATE 08/15/1980			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (PETTIT) NEC OPERATING, LLC SESSION, D. J.		75839 250 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REKLAW (PETTIT) NEC OPERATING, LLC SESSION, D. J.		75839 250 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1D		RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8460 - 8520		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8620 - 8643		
03	961 N	399	-0-	-562	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8752 - 8774		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8422 - 8430		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 284776		COMPL. DATE 03/15/2018		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8711 - 8756		
03	14B DENY	8	-0-	8	102	8 2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102			N	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) HIBBARD ENERGY, LP TIMBERSTAR		75839 260 383757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9303 - 10188		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (RODESSA) NEC OPERATING, LLC GUIDRY, FAUSTINE GU 1			75839 500 100325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SOUTH REKLAW GU 2B			WELL #: 7	RRCID -> 253787	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 7824 - 7828				
03	25 X	11	-0-	-14	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, V GU 1			WELL #: 9	RRCID -> 264113	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 7797 - 7804				
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REKLAW GU 4			WELL #: 9	RRCID -> 264148	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 7785 - 7955				
03	25 N	10	-0-	-15	-0-	10 2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MARY KATE G.U. 1			WELL #: 1	RRCID -> 286157	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 7948 - 7956				
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1			75839 625 100325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
REKLAW GU 1			WELL #: 2	RRCID -> 089289	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9043 - 9590				
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	Y	-0-			-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
		//CONT.//	100325								
		WELL #:	4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9188 - 9638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	110929	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9254 - 9420
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9303 - 9755
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	111894	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9442 - 9786
03		927 N	460	-0-	-467	-0-	460 2	Y	-0-		-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	-0-		-0-
*05		3100 N	3391	-0-	291	291	3391 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	2	RRCID ->	169601	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	14151	PERF.	9190 - 9750
03		178 X	128	-0-	-50	-0-	109 2	19 9	Y	17	17 1
04		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-	-0-
*05		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		Y	-0-	-0-
06		270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	4	RRCID ->	175196	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8814 - 9694
03		341 N	213	-0-	-128	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
*05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
06		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	175537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9092 - 10002
03		633 N	311	-0-	-322	-0-	266 2	45 9	Y	41	41 1
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	-0-
*05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-	-0-
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
		WELL #: 1A		RRCID -> 177751	COMPL. DATE 03/29/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9019	-		9570			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	23 N	9	-0-	-14	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9008	-		9454			
03	612 N	293	-0-	-319	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489	COMPL. DATE 11/25/2000	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9045	-		10142			
03	29 N	24	-0-	-5	-0-	17	2	7 9	Y	6	6 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9251	-		9813			
03	49 N	7	-0-	-42	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-			-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8960	-		9224			
03	408 N	199	-0-	-209	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
*05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9012	-		9808			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9196	-		9790			
03	90 N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GAS UNIT 4		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 4		RRCID -> 185639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9083 - 9343
03	592 N	226	-0-	-366	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-		-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8886 - 10190		
03	312 N	180	-0-	-132	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-		-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8946 - 9657		
03	373 N	192	-0-	-181	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-		-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9145 - 9439
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9064 - 9670		
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8926 - 9372
03	198 N	133	-0-	-65	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-		-0-
*05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
NEC OPERATING, LLC		//CONT.// 100325										
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 9040 - 10042		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	225 N	152	-0-	-73	-0-		152 2		Y	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		Y	-0-		-0-
*05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1652 2		Y	-0-		-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9024 - 9826		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9418 - 9928		
03	315 N	269	-0-	-46	-0-		269 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2		Y	-0-		-0-
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 2		Y	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9255 - 9628		
03	45 N	30	-0-	-15	-0-		30 2		Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9156 - 9936		
03	51 N	44	-0-	-7	-0-		44 2		Y	-0-		-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2		Y	-0-		-0-
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		1036 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9026 - 9766		
03	628 N	258	-0-	-370	-0-		258 2		Y	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		Y	-0-		-0-
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9130		
03	418 N	290	-0-	-128	-0-		290 2		Y	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		Y	-0-		-0-
*05	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		Y	-0-		-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC MASSINGILL GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
		//CONT.//	100325									
		WELL #:	1	RRCID ->	191400	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7920 - 7992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:	6	RRCID ->	191671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9064 - 10070	
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	191743	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8968 - 10102	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	191945	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	8896 - 9382	
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		WELL #:	8	RRCID ->	192435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	8924 - 9805	
03	396 N	246	-0-	-150	-0-	246 2			Y	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-		-0-
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			Y	-0-		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	192559	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8908 - 9480	
03	497 N	189	-0-	-308	-0-	189 2			Y	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			Y	-0-		-0-
*05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2			Y	-0-		-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	192951	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8924 - 9525	
03	87 N	65	-0-	-22	-0-	47 2	18 9		Y	16	16 1	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-		-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC WIPPRECHT GU 1		//CONT.// //CONT.//	75839 625 100325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 1			WELL #:	6	RRCID ->	193075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	8996	-	9654		
03	18 N	13	-0-	-5	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #:	8	RRCID ->	193719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9036	-	9788		
03	206 N	60	-0-	-146	-0-	51	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	194428	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8521	-	8534		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REKLAW GAS UNIT 4			WELL #:	7	RRCID ->	194839	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8864	-	9052		
03	151 N	76	-0-	-75	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REKLAW GU 3			WELL #:	9	RRCID ->	194841	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9046	-	9048		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B			WELL #:	9	RRCID ->	195585	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9016	-	9358		
03	530 N	263	-0-	-267	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC WADE GU 1		//CONT.// 75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
		//CONT.// 100325		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2	RRCID -> 195684	06/16/2003	9716	8964	- 9343	
03	182 N	112	-0-	-70	-0-	112 2		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		-0-
*05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		NO RPT	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8	RRCID -> 195905	06/26/2003	9765	8904	- 9570	
03	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		-0-
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 8	RRCID -> 196051	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 8836	- 9788	
03	469 X	264	-0-	-205	-0-	225 2	39 9	-0-
04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		-0-
*05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207 2		-0-
06	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			-0-
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10	RRCID -> 197152	08/01/2003	9830	8885	- 9489	
03	401 N	259	-0-	-142	-0-	259 2		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		-0-
*05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		NO RPT	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 9	RRCID -> 197153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8933	- 9198	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 11	RRCID -> 197195	08/22/2003	9966	9012	- 9796	
03	206 N	60	-0-	-146	-0-	51 2	9 9	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12	RRCID -> 197985	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8984	- 9546	
03	108 N	28	-0-	-80	-0-	24 2	4 9	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		-0-
*05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC LUE, TERRIE GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 100325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 8832 - 9492			
03	401 N	259	-0-	-142	-0-	259	2	Y	-0-			-0-	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-	
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-			-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 8915 - 9387			
03	199 N	125	-0-	-74	-0-	125	2	Y	-0-			-0-	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			-0-	
*05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	Y	-0-			-0-	
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH		9910 PERF. 8894 - 9511			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH		9964 PERF. 8885 - 9691			
03	17 N	4	-0-	-13	-0-	4	2	Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		9980 PERF. 8952 - 9858			
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH		9686 PERF. 8950 - 9487			
03	299 N	243	-0-	-56	-0-	243	2	Y	-0-			-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	Y	-0-			-0-	
*05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	-0-			-0-	
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH		10030 PERF. 8871 - 9682			
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

REKLAU (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC JAMES, S. GU 1		//CONT.// 75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
		//CONT.// 100325		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		WELL #: 5	RRCID -> 200433	01/30/2004	9885	9200	-	9776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	24 N	12	-0-	-12	-0-	12 2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

REKLAU GU 1		WELL #: 10	RRCID -> 201650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 8973 - 9892
03	113 N	5	-0-	-108	-0-	5 2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		-0-
06	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

REKLAU GU 3		WELL #: 10	RRCID -> 203791	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8929 - 9653
03	843 N	433	-0-	-410	-0-	433 2		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		-0-
*05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2		-0-
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		NO RPT	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

REKLAU GU 1		WELL #: 12	RRCID -> 203944	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9001 - 9390
03	32 N	10	-0-	-22	-0-	9 2	1 9	Y 1 1 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y -0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6	RRCID -> 215256	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8900 - 9615
03	405 N	242	-0-	-163	-0-	242 2		Y -0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y -0-
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y -0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y NO RPT
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y NO RPT
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT

SOUTH REKLAU GAS UNIT #2-B		WELL #: 13	RRCID -> 223575	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8898 - 9887
03	489 N	311	-0-	-178	-0-	266 2	45 9	Y 41 41 1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y -0-
*05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		Y -0-
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y NO RPT
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y NO RPT
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT

LANIER, H. GU 1		WELL #: 2	RRCID -> 224160	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8993 - 9549
03	DLQ G-10	203	-0-	203	368	149 2	54 9	Y 49 49 1
04	DLQ G-10	332	-0-	332	700	332 2		Y -0-
05	DLQ G-10	197	-0-	197	897	197 2		Y -0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	897			Y NO RPT
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	897			Y NO RPT
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	897			Y NO RPT

REKLAW (TRAVIS PEAK) NEC OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.//	75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE								
		//CONT.//	100325											
		WELL #:	13	RRCID ->	224210	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9042 - 9788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	224390	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8905 - 9544				
03	719 N	416	-0-	-303	-0-	305	2	111	9	Y	101	101	1	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
*05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	224816	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9902 - 9922				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, V GU1		WELL #:	9	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8933 - 9575				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	225476	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 9011 - 9435				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP HARGRAVE		383757	WELL #:	1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9983 - 10374			
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			62
04	930 N	766	-0-	-164	-0-	753	2	13	9	N	12	12	8	62
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			62
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			62
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			62
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			62

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8789 - 10188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465					CNTY: CHEROKEE			
GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF. 9243 - 9823	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		106
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		106
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		106
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-		106
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		106
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		106
SM OPERATING COMPANY LLC				788993					CNTY: CHEROKEE			
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.10275 - 11328	
03	4743 X	3656	-0-	-1087	-0-	3656	1		N	-0-		28
04	3360 X	3000	-0-	-360	-0-	3000	1		N	-0-		28
05	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121	1		N	-0-		28
06	3510 X	1393	-0-	-2117	-0-	1393	1		N	-0-		28
07	3658 X	1539	-0-	-2119	-0-	1539	1		N	-0-		28
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		28
REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
NEC OPERATING, LLC				100325								
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 4431 - 4436	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 4501 - 4503	
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757					CNTY: CHEROKEE			
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8762 - 10652	
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		70
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2		N	-0-		70
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		70
06	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	2		N	-0-		70
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		70
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		70

RICAPPY (PETTIT)												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC												
76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE												
659844												
OPAL												
WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			35
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

RICAPPY (RODESSA)												
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC												
SMITH, BILLY G.												
76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE												
194068												
WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754												
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1492	2	72 9	N	65	181 1	172
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1457	2	52 9	N	47		219
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1497	2	57 9	N	52		271
06	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1437	2	61 9	N	55		326
07	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1477	2	56 9	N	51	166 1	211
08	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1465	2	51 9	N	46	158 1	99

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												
MAST												
77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
053321												
WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)												
BRAMMER PETROLEUM, INC.												
BRYAN, J.A. GU												
77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
088600												
WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011												

BRG LONE STAR LTD.												
PRESTON HEIRS UNIT												
090870												
WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088												
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
05	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	2	N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734												
03	713 N	151	-0-	-562	-0-	151	2	N	-0-			5
04	690 N	105	-0-	-585	-0-	105	2	N	-0-			5
05	899 X	132	-0-	-767	-0-	132	2	N	-0-			5
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			5
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			5
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-	Y	-0-					45
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	Y	-0-					45
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	Y	-0-					45
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	Y	-0-	Y	-0-					45
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	Y	-0-					45
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-	Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.// 77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION			
MCKNIGHT, C. L.		//CONT.// 551650									
BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080									
FIELDS, EVA		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SND OPERATING, L.L.C.		797127									
BOLLS, MILDRED ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866			
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1989	2	12	9	N	11
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2127	2	23	9	N	21
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2184	2	20	9	N	18
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2142	2	15	9	N	14
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	17	9	N	15
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5
RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS			
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF		913955									
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		202
RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
PEGASI OPERATING INC.		650623									
BRAMLETT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936									
MOSELEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243948		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-			22
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-			22
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1030	2	N	-0-			22
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	126	1	1025	2	N	-0-			22
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	924	2	N	-0-			22
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-			22

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	2	N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	72	1	796	2	N	-0-			-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	2	N	-0-			-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
 BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

03	14B DENY	182	-0-	182	854	2	1	180	9	N	164	164	1	24
04	14B DENY	4	-0-	4	858	4	1			N	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	858					N	166	162	1	28
06	14B DENY	30	-0-	30	888	4	1	26	9	N	24			52
07	932 X	44	-0-	-888	-0-	4	1	40	9	N	36			88
*08	106 X	106	-0-	-0-	-0-	5	2	101	9	N	92	147	1	33

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

03	0 W	44	-0-	44	744	20	1	24	9	N	22			40
04	0 W	26	-0-	26	770	20	1	6	9	N	5			45
*05	0 W	51	-0-	51	821	40	1	11	9	N	10			55
*06	0 W	36	-0-	36	857	30	1	6	9	N	5			60
07	0 W	36	-0-	36	893	30	1	6	9	N	5			65
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	893					N	NO RPT			65

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.// 77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.// 620525														
WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2					35
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					35
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					42
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	9	N	5					47
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	9	N	6					53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LEWIS, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 211508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					78
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	20	1	9	9	N	8					86
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					91
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	1	6	9	N	5					96
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	9	N	3					99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		140531														
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L.		WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
BLANCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	56	-0-	56	183	3	1	53	9	N	48	68	1			34
04	14B DENY	27	-0-	27	210	3	1	24	9	N	22					56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	210					N	19					75
06	14B DENY	30	-0-	30	240	5	1	25	9	N	23					98
07	241 X	1	-0-	-240	-0-	1	2			N	-0-					98
*08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	2	2	42	9	N	38	106	1			30

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS																	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642																	
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCO LLC 668802																	
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902																	
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	372	4	43	9	N	39	157	1			70
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	360	4	31	9	N	28					98
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	372	4	46	9	N	42					140
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	360	4	39	9	N	35					175
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	4	30	9	N	27	170	1			32
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	36	4	6	9	N	5					37

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS																	
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563																	
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437																	
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757																	
03	14B	DENY	54	-0-	54	366	3	1	51	9	N	46					66
04	14B	DENY	3	-0-	3	369	3	1			N	-0-					66
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	369					N	29	77	1			18
06	14B	DENY	17	-0-	17	386	2	1	15	9	N	14					32
07	419	X	33	-0-	-386	-0-	3	2	30	9	N	27					59
*08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	9	N	49	74	1			34

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723																	
03	14B	DENY	20	-0-	20	109	3	1	17	9	N	15					139
04	14B	DENY	15	-0-	15	124	3	1	12	9	N	11					150
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					150
06	14B	DENY	16	-0-	16	140	3	1	13	9	N	12					162
07	157	X	17	-0-	-140	-0-	5	2	12	9	N	11	153	1			20
*08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	2	45	9	N	41					61

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437														
HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080														
FIELDS, EVA		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D.				621080												
WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695										
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14					152
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7	129	1			30
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	401	2	33	9	N	30					60
06	480 N	79	-0-	-401	-0-	68	2	11	9	N	10					70
07	496 N	99	-0-	-397	-0-	81	2	18	9	N	16					86
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	N	8					94

STEWART, J.T.				621080												
WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D.				621080												
WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870										
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					43
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					43
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					43
06	450 N	68	-0-	-382	-0-	68	2			N	-0-					43
07	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-					43
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					43

PARKER, J. D.				621080												
WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682										
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	472	2	31	9	N	28					74
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	467	2	24	9	N	22	78	1			18
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	402	2	18	9	N	16					34
06	480 N	77	-0-	-403	-0-	69	2	8	9	N	7					41
07	496 N	92	-0-	-404	-0-	81	2	11	9	N	10					51
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	432	2	21	9	N	19					70

RODESSA (HILL 5800)		77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525														
WILLIS, R. P.		WELL #: 16		RRCID -> 016620		COMPL. DATE 04/23/1956		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G.		WELL #: 8		RRCID -> 016625		COMPL. DATE 04/05/1937		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670								
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					16
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	9	N	6					22
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					22
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	20	2	25	9	N	23					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SKINNER, ALLINE		WELL #: 1		RRCID -> 016626		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680								
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		WELL #: 1		RRCID -> 136841		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 141807		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				877497						
WILLIS, S. B.				WELL #: 4	RRCID -> 016637	COMPL. DATE 06/12/1961	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5718	- 5730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
WALKER, ANNA T.				WELL #: 1	RRCID -> 016615	COMPL. DATE 09/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5798	- 5804	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.				945936						
BRADEN				WELL #: 2 C	RRCID -> 016641	COMPL. DATE 04/05/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6538	- 6566	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRADEN, C. C. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 016642	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6542	- 6592	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALKER, A. T.				WELL #: 2 C	RRCID -> 016645	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5626	- 6497	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32

CROMER				WELL #: 2	RRCID -> 198434	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6420	- 6446	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	N	-0-	-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	13 1	131 2	N	-0-	-0-
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	8 1	66 2	N	-0-	-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	12 1	130 2	N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	11 1	137 2	N	-0-	-0-

RODESSA (PETTIT UPPER)		77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
LATX OPERATIONS, LLC		489940								
WHITFIELD, WC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 210215		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
PETTIT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113885		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASI OPERATING INC.		650623		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
HUNTINGTON		WELL #: 2 H		RRCID -> 219199		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438		
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
RAMBO, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (PETTIT 6320)			//CONT.//		77807 812	ASSOCIATED		49B			CNTY: CASS					
STETSON PETROLEUM CORP.			//CONT.//		819479											
TERRY ET AL "A"			WELL #:		2	RRCID ->	130844	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6380 - 6513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

RODESSA (PETTIT 6500)					77807 820	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARION					
RAMTEX ENERGY LLC					690225											
REAGAN, SYDNEY C. ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	205768	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5712 - 6535				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340				

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)					77807 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC.					650623											
HAGGARD A UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	265934	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 6728 - 6802				
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2	10 9	Y	9		33				
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	167 2	11 9	Y	10		43				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2	14 9	Y	13		56				
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	Y	2		58				
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2	4 9	Y	4		62				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62				

HAGGARD UNIT B			WELL #:		1	RRCID ->	268664	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6912 - 6938				
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	-0-	4453 2	17 9	Y	15		88				
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-	4544 2	6 9	Y	5		93				
05	3596 X	1538	-0-	-2058	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-		93				
06	3870 X	16	-0-	-3854	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		93				
07	4371 X	96	-0-	-4275	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		93				
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	-0-			Y	NO RPT		93				

RODESSA (TRAVIS PEAK)					77807 875	ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC.					650623											
HARRIS			WELL #:		1 L	RRCID ->	208086	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6924 - 6942				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111				
04	14B2 EXT	59	-0-	59	-0-	59	59 2		Y	-0-		111				
05	115 X	56	-0-	59	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		111				
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		111				
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		111				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		111				

XTO ENERGY INC.					945936											
BRADEN, C. C.			WELL #:		2 T	RRCID ->	016651	COMPL. DATE	03/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6826 - 6927				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	N	-0-			-0-
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 PEGASI OPERATING INC. 650623
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		//CONT.//		77807 945	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.				945936							
CROMER G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 205159	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	- 6691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)				77807 977	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.				650623						
CHILDERS				WELL #: 1	RRCID -> 225069	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7566	- 7576	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA, N.W. (HILL)				77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP				293171						
SOUTHLAND ROYALTY				WELL #: 1	RRCID -> 193023	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5906	- 5946	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

TAYLOR, L.S.				WELL #: 1	RRCID -> 201578	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5824	- 5832	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

GALLERY PETROLEUM LLC				293172	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
DANIELS-HOWE				WELL #: 4	RRCID -> 201503	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 5816	- 5824	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1000

DANIELS-HOWE				WELL #: 2	RRCID -> 209348	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5710	- 5724	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		894

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
 ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1365	2	42	9	N	38				152
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1231	2	61	9	N	55				207
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15				222
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1195	2	24	9	N	22				244
*07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1423	2	25	9	N	23				267
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1038	2	15	9	N	14	159	1		122

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	231	1	1195	2	N	53	189	1		27
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	232	1	1048	2	N	53				80
05	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	239	1	1052	2	N	12				92
06	1440 N	1180	-0-	-260	-0-	240	1	940	2	N	-0-				92
07	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	229	1	1053	2	N	28				120
08	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	193	1	879	2	N	15				135

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	573	3	17	9	N	15				88
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-				88
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-				88
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-				88
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-				88
08	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-				88

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
ARMOR RESOURCES LLC				031587										
BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.10764 - 11177		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.				537718								
TUEL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9856 - 10518
03	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	2		N	-0-	14
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	14
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	14
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	14
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-	14
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	14

RAY, W.E. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	068176	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10094 - 10509	
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2		N	-0-	89	
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-	89	
05	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1209	2	6	9	N	5	94
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32	126
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	19
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-	19

RAY GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	072475	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10182 - 10657	
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	131
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-	131
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-	131
*05	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-	131
*06	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			N	-0-	131
*07	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-	131
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	58

PORTER GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	074360	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10615 - 10227	
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1117	2	13	9	N	12	97
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1022	2	1	9	N	1	98
05	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1059	2	20	9	N	18	116
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	26
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	27
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	880	2	13	9	N	12	39

BARBEE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	077986	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10634 - 10298	
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23	108
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-	40
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-	40
06	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1021	2	2	9	N	2	42
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1186	2	26	9	N	24	66
08	1147	N	749	-0-	-398	-0-	749	2			N	-0-	66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498 2	14 9	N	13		127
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1317 2	17 9	N	15	118 1	24
05		1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1425 2	20 9	N	18		42
06		1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1437 2	17 9	N	15		57
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1431 2	15 9	N	14		71
08		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1300 2	17 9	N	15		86

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
03		806 N	757	-0-	-49	-0-	727 2	30 9	N	27	91 1	51
04		720 N	584	-0-	-136	-0-	583 2	1 9	N	1		52
05		744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		N	-0-		52
06		720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2		N	-0-		52
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		52
08		682 N	431	-0-	-251	-0-	405 2	26 9	N	24		76

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		101
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		101
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		101
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2	2 9	N	2	66 1	37
07		713 N	690	-0-	-23	-0-	665 2	25 9	N	23		60
08		682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-		60

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
03		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1097 2	17 9	N	15		52
04		1140 N	762	-0-	-378	-0-	754 2	8 9	N	7		59
05		1240 N	695	-0-	-545	-0-	691 2	4 9	N	4		63
06		1080 N	696	-0-	-384	-0-	683 2	13 9	N	12		75
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1318 2	21 9	N	19		94
*08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1186 2	17 9	N	15		109

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799												
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1715 2	22 9	N	20		116
04		1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1569 2	17 9	N	15	87 1	44
05		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1651 2	21 9	N	19		63
06		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1595 2	17 9	N	15		78
07		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1620 2	19 9	N	17		95
08		1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1469 2	18 9	N	16	60 1	51

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598												
03		1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1099 2	18 9	N	16		64
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	980 2	17 9	N	15		79
05		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1006 2	8 9	N	7		86
06		1080 N	722	-0-	-358	-0-	722 2		N	-0-		86
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057 2	14 9	N	13	73 1	26
*08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1114 2	17 9	N	15		41

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482												
03		2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2203 2	39 9	N	35		100
04		2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1861 2	44 9	N	40		140
05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2351 2	4 9	N	4	108 1	36
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2238 2	46 9	N	42		78
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		78
08		2325 N	1985	-0-	-340	-0-	1985 2		N	-0-		78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1594 2	13 9	N	12		93
04		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1469 2	14 9	N	13		106
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549 2	17 9	N	15		121
06		1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1502 2	15 9	N	14		135
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1579 2	23 9	N	21		156
08		1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1427 2	18 9	N	16		172

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660												
03		2852 N	2686	-0-	-166	-0-	2668 2	18 9	N	16		96
04		2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2509 2	17 9	N	15		111
05		2728 N	2529	-0-	-199	-0-	2519 2	10 9	N	9	92 1	28
06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2601 2	13 9	N	12		40
07		2604 N	2603	-0-	-1	-0-	2591 2	12 9	N	11		51
08		2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2376 2	56 9	N	51		102

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681												
03		1085 N	919	-0-	-166	-0-	906 2	13 9	N	12		82
04		870 N	795	-0-	-75	-0-	786 2	9 9	N	8	50 1	40
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1145 2	12 9	N	11		51
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2023 2	36 9	N	33		84
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1921 2	29 9	N	26		110
*08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1662 2	24 9	N	22		132

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698												
03		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1608 2	19 9	N	17		54
04		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	1418 2	13 9	N	12		66
05		1581 N	1315	-0-	-266	-0-	1301 2	14 9	N	13		79
06		1560 N	1032	-0-	-528	-0-	1024 2	8 9	N	7		86
07		1488 N	1070	-0-	-418	-0-	1062 2	8 9	N	7		93
*08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343 2	11 9	N	10		103

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
03		1984 N	1422	-0-	-562	-0-	1422 2		N	-0-		131
04		1440 N	1046	-0-	-394	-0-	1046 2		N	-0-		131
05		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1425 2		N	-0-		131
06		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1327 2		N	-0-		131
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1407 2	68 9	N	62	174 1	19
08		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275 2		N	-0-		19

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
03		2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1872 2	32 9	N	29		116
04		1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1664 2	15 9	N	14		130
05		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1754 2	6 9	N	5	109 1	26
06		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1716 2	18 9	N	16		42
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1773 2	10 9	N	9		51
08		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1687 2	13 9	N	12		63

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
03		1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1419 2	42 9	N	38	149 1	19
04		1380 N	802	-0-	-578	-0-	802 2		N	-0-		19
05		1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1126 2	35 9	N	32		51
06		1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1257 2	2 9	N	2		53
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		53
*08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1636 2	48 9	N	44		97

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR		
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985										TOTAL DEPTH 10807	PERF.10250 - 10625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		106
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	3	9	109
*05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	36	9	142
*06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N		101 1	41
*07		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2	N			41
08		1085 N	860	-0-	-225	-0-	860	2	N			41

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993										TOTAL DEPTH 10660	PERF.10119 - 10523	
03		1860 N	1311	-0-	-549	-0-	1289	2	N	22	9	70
04		1500 N	356	-0-	-1144	-0-	356	2	N		51 1	19
05		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	9	9	27
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	17	9	42
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	19	9	59
08		1767 N	996	-0-	-771	-0-	990	2	N	6	9	64

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993										TOTAL DEPTH 10738	PERF.10154 - 10576	
03		2263 N	1629	-0-	-634	-0-	1629	2	N			14
04		1680 N	1229	-0-	-451	-0-	1229	2	N			14
05		1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1047	2	N	103	9	108
06		1590 N	1505	-0-	-85	-0-	1499	2	N	6	9	113
07		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	13	9	125
*08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	1	9	126

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993										TOTAL DEPTH 10584	PERF.10005 - 10419	
03		1984 N	1462	-0-	-522	-0-	1400	2	N	62	9	19
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N			19
05		1488 N	514	-0-	-974	-0-	514	2	N			19
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	2	N			19
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	2	N			19
08		527 N	57	-0-	-470	-0-	57	2	N			19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993										TOTAL DEPTH 10868	PERF.10270 - 10820	
03		1798 N	1520	-0-	-278	-0-	1497	2	N	23	9	64
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	36	9	97
05		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2	N			97
*06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	14	9	110
*07		1612 N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2	N		98 1	12
08		1705 N	1235	-0-	-470	-0-	1235	2	N			12

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10272 - 10819	
03		1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1776	2	N	15	9	27
04		1740 N	1632	-0-	-108	-0-	1614	2	N	18	9	43
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	15	9	57
06		1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1434	2	N	56	9	20
07		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1514	2	N	7	9	26
08		1736 N	1436	-0-	-300	-0-	1426	2	N	10	9	35

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995										TOTAL DEPTH 10935	PERF.10328 - 10742	
03		1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2	N			123
04		1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1626	2	N	47	9	97
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	72	9	162
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N			162
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	34	9	193
08		1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1710	2	N	45	9	63

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102 2			N	-0-	101
04		1320 N	885	-0-	-435	-0-	885 2			N	-0-	101
05		1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1092 2	4 9		N	4	105
06		1110 N	969	-0-	-141	-0-	957 2	12 9		N	11	116
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	929 2	9 9		N	8	124
08		1085 N	674	-0-	-411	-0-	673 2	1 9		N	1	125

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
03		1891 N	1586	-0-	-305	-0-	1567 2	19 9		N	17	67
04		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1360 2	30 9		N	27	94
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1572 2	7 9		N	6	22
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548 2	1 9		N	1	23
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2545 2	28 9		N	25	48
*08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2621 2	37 9		N	34	82

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
03		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	1789 2	25 9		N	23	126
04		1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1630 2	8 9		N	7	26
05		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1683 2	20 9		N	18	44
06		1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1652 2	17 9		N	15	59
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1710 2	20 9		N	18	77
08		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1554 2	17 9		N	15	92

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2373 2	20 9		N	18	31
04		2190 N	2152	-0-	-38	-0-	2124 2	28 9		N	25	56
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2253 2	23 9		N	21	77
06		2310 N	2137	-0-	-173	-0-	2120 2	17 9		N	15	92
07		2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2085 2	50 9		N	45	137
08		2263 N	1461	-0-	-802	-0-	1392 2	69 9		N	63	85

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	955 2	18 9		N	16	96
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	735 2	7 9		N	6	102
05		868 N	725	-0-	-143	-0-	718 2	7 9		N	6	108
06		840 N	723	-0-	-117	-0-	721 2	2 9		N	2	110
*07		775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2			N	-0-	110
08		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2			N	-0-	42

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
03		1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1452 2	8 9		N	7	26
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529 2	3 9		N	3	29
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1526 2	78 9		N	71	100
06		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1280 2	23 9		N	21	121
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1614 2	39 9		N	35	156
08		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1394 2	31 9		N	28	20

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
03		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1377 2	19 9		N	17	83
04		1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1188 2	17 9		N	15	98
05		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	1287 2	21 9		N	19	117
06		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1247 2	8 9		N	7	124
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245 2	7 9		N	6	22
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1097 2	13 9		N	12	34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03		2201 N	2027	-0-	-174	-0-	2027 2		N	-0-		85
04		2010 N	1917	-0-	-93	-0-	1893 2	24 9	N	22		107
05		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	2040 2	2 9	N	2	75 1	34
06		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946 2		N	-0-		34
07		1984 N	1903	-0-	-81	-0-	1852 2	51 9	N	46		80
08		2046 N	1698	-0-	-348	-0-	1679 2	19 9	N	17		97

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	901 2	18 9	N	16		34
04		780 N	656	-0-	-124	-0-	646 2	10 9	N	9		43
05		961 N	648	-0-	-313	-0-	630 2	18 9	N	16		59
*06		900 N	706	-0-	-194	-0-	697 2	9 9	N	8		67
*07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		67
*08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	49 1	18

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
03		1240 N	767	-0-	-473	-0-	767 2		N	-0-		80
04		1230 N	846	-0-	-384	-0-	804 2	42 9	N	38		118
05		1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 2		N	-0-		118
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	892 2	1 9	N	1		119
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	891 2	7 9	N	6	93 1	32
08		961 N	783	-0-	-178	-0-	783 2		N	-0-		32

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		72
04		2220 N	1722	-0-	-498	-0-	1722 2		N	-0-		72
05		2294 N	1846	-0-	-448	-0-	1846 2		N	-0-		72
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		72
*07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1803 2	53 9	N	48		120
08		1860 N	1300	-0-	-560	-0-	1300 2		N	-0-	98 1	22

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
03		3069 N	2167	-0-	-902	-0-	2144 2	23 9	N	21		162
04		2520 N	1912	-0-	-608	-0-	1912 2		N	-0-	131 1	31
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-		31
06		2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970 2		N	-0-		31
*07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2073 2	114 9	N	104		135
08		2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230 2		N	-0-	116 1	19

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
03		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		N	-0-	31 1	20
04		1170 N	883	-0-	-287	-0-	881 2	2 9	N	2		22
05		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1111 2	15 9	N	14		36
06		1230 N	1190	-0-	-40	-0-	1189 2	1 9	N	1		37
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		37
08		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1035 2	50 9	N	45	63 1	19

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		110
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1500 2	14 9	N	13		123
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555 2	8 9	N	7	101 1	29
06		1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1232 2	1 9	N	1		30
07		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1379 2	6 9	N	5		35
*08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1576 2	29 9	N	26		61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2			N	-0-			49
04	660 N	501	-0-	-159	-0-	500	2	1	9	N	1			50
05	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			50
06	600 N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-			50
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			50
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36	9	N	33			83

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466														
03	2046 N	1430	-0-	-616	-0-	1430	2			N	-0-			71
04	1650 N	1373	-0-	-277	-0-	1373	2			N	-0-			71
05	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	2			N	-0-			71
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1458	2	46	9	N	42			113
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	73	1	40
08	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			40

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577														
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	N	12			53
04	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1158	2	3	9	N	3			56
05	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1276	2	1	9	N	1			57
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1317	2	17	9	N	15			72
07	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-			72
08	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1107	2	2	9	N	2			74

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778														
03	2449 N	2201	-0-	-248	-0-	2201	2			N	-0-	42	1	85
04	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1926	2	39	9	N	35	72	1	48
05	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2114	2	40	9	N	36			84
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2110	2	28	9	N	25			109
*07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2121	2	26	9	N	24			133
08	2139 N	1939	-0-	-200	-0-	1939	2			N	-0-			133

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636														
03	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1344	2	1	9	N	1			142
04	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1274	2	63	9	N	57	126	1	73
05	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1338	2	35	9	N	32			105
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			105
07	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1251	2	11	9	N	10			115
08	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1317	2	33	9	N	30			145

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498														
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-			36
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			36
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			36
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			36
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	609	2	6	9	N	5			41
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	519	2	3	9	N	3			44

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730														
03	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1628	2	53	9	N	48			181
04	1620 N	1511	-0-	-109	-0-	1497	2	14	9	N	13	179	1	15
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1616	2	56	9	N	51			66
06	1620 N	1335	-0-	-285	-0-	1310	2	25	9	N	23			89
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13			102
08	1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1624	2	31	9	N	28			130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2	N	-0-			33
04		3360 X	2644	-0-	-716	-0-	2588	2	N	51			84
05		3472 X	2728	-0-	-744	-0-	2666	2	N	56			140
06		3360 X	2568	-0-	-792	-0-	2568	2	N	-0-	117	1	23
07		3069 X	2354	-0-	-715	-0-	2259	2	N	86			109
08		3069 X	2401	-0-	-668	-0-	2379	2	N	20			129

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
03		868 N	733	-0-	-135	-0-	733	2	N	-0-			74
04		900 N	686	-0-	-214	-0-	675	2	N	10			84
05		899 N	892	-0-	-7	-0-	856	2	N	33			117
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	N	64	91	1	90
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			90
*08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	35			125

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	19	171	1	28
04		2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1815	2	N	32			60
05		2170 N	1402	-0-	-768	-0-	1402	2	N	-0-			60
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	55			115
07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-			115
*08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	74	171	1	18

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			112
04		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1562	2	N	30			142
*05		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1707	2	N	33			175
*06		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1663	2	N	2			177
*07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	162	1	15
08		1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2	N	-0-			15

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
03		961 N	946	-0-	-15	-0-	915	2	N	28			182
04		930 N	886	-0-	-44	-0-	866	2	N	18	113	1	87
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	901	2	N	18			105
06		930 N	878	-0-	-52	-0-	861	2	N	15			120
07		930 N	916	-0-	-14	-0-	892	2	N	22			142
08		930 N	808	-0-	-122	-0-	788	2	N	18			160

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
03		1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1685	2	N	30			160
04		1740 N	1584	-0-	-156	-0-	1531	2	N	48	144	1	64
05		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1691	2	N	43			107
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	38			145
*07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	5			150
08		1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2	N	-0-	133	1	17

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			57
04		1350 N	1038	-0-	-312	-0-	1029	2	N	8			65
05		1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2	N	-0-			65
06		1350 N	1020	-0-	-330	-0-	1014	2	N	5			70
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	2			72
08		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2	N	-0-			72

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718														
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1435	2	21	9	N	19			59
04	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	1359	2	1	9	N	1			60
05	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			N	-0-			60
06	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1390	2	11	9	N	10			70
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1429	2	21	9	N	19			89
08	1426 N	1213	-0-	-213	-0-	1202	2	11	9	N	10			99

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117														
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	N	20			82
04	1590 N	1463	-0-	-127	-0-	1444	2	19	9	N	17			99
05	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1505	2	25	9	N	23			122
06	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			N	-0-			122
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3			125
08	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2			N	-0-	116	1	9

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586														
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2300	2	35	9	N	32	170	1	49
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2059	2	47	9	N	43			92
05	2387 N	2340	-0-	-47	-0-	2290	2	50	9	N	45			137
06	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2197	2	43	9	N	39			176
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32	166	1	42
08	2325 N	1875	-0-	-450	-0-	1834	2	41	9	N	37			79

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520														
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			76
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3			79
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1090	2	193	9	N	175	174	1	79
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-		1	79
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			79
08	1271 N	829	-0-	-442	-0-	829	2			N	-0-			79

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980														
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1100	2	43	9	N	39	181	1	30
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			30
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			30
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			30
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			30
08	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1181	2			N	-0-			30

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608														
03	1085 N	920	-0-	-165	-0-	916	2	4	9	N	4			164
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	925	2	57	9	N	52	189	1	27
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			27
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			27
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-			27
08	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
CHAPPELL		WELL #: 1		RRCID -> 189680		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

84 ENERGY LLC		856467		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
MACHEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101593		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636			
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	406	2	26	9	N	24
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	385	2	4	9	N	4
05	527 N	364	-0-	-163	-0-	343	2	21	9	N	19
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-
07	403 N	276	-0-	-127	-0-	273	2	3	9	N	3
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-

URSUS OIL AND GAS		879300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
JOHNSON, HUBRE		WELL #: 1		RRCID -> 223811		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972			
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	3	12	9	N	11
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT

WILSON		884563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238148		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144			
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

VERADO ENERGY, INC.		884563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
HINSON, R. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058120		COMPL. DATE 12/07/1973		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376			
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294	2	6	9	N	5
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		884563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074111		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344			
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-
04	780 N	623	-0-	-157	-0-	617	2	6	9	Y	5
05	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-
07	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	992 N	228	-0-	-764	-0-	228	2	N	-0-			228
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	N	10	3	8	235
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			235
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	N	1	1	8	235
07	868 N	815	-0-	-53	-0-	814	2	N	1	1	8	235
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	N	4	190	1	49

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	11	1	8	25
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	24			49
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-			49
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-			49
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-			49
08	1178 N	698	-0-	-480	-0-	698	2	Y	-0-			49

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2	Y	-0-			4
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	4			8
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-			8
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-			8
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2	Y	-0-			8
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-			8

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			173
04	810 N	631	-0-	-179	-0-	631	2	N	-0-			173
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	3	3	8	173
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2	N	-0-			173
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-			173
08	1302 N	668	-0-	-634	-0-	668	2	N	-0-			173

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

03	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2	N	-0-			67
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	3	3	8	67
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			67
06	1170 N	976	-0-	-194	-0-	976	2	N	-0-			67
07	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1094	2	N	14	1	8	80
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	7			87

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

03	1426 N	979	-0-	-447	-0-	971	2	Y	7	1	8	35
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	26			61
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-			61
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-			61
07	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2	Y	-0-			61
08	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2	Y	-0-			61

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

03	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2	Y	-0-			27
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	10			37
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	Y	-0-			37
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	Y	-0-			37
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	Y	-0-			37
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-			37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	142679	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10093 - 10510
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274 2	9 9	Y	8	23
04	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1178 2	3 9	Y	3	26
05	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1129 2	8 9	Y	7	32
06	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1071 2	1 9	Y	1	32
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-	-0-
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1227 2	31 9	Y	28	2
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	179109	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF. N/A
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9	Y	4	28
04	630 N	549	-0-	-81	-0-	538 2	11 9	Y	10	18
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428 2	7 9	Y	6	24
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	24
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2		Y	-0-	11
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-	11
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	185882	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10662 - 10320
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		Y	-0-	22
04	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	1405 2	11 9	Y	10	32
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		Y	-0-	32
06	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435 2		Y	-0-	32
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	1422 2		Y	-0-	32
08	1519 N	1062	-0-	-457	-0-	1062 2		Y	-0-	32
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	186923	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10780 - 10456
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	669 2	6 9	Y	5	18
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	865 2	20 9	Y	18	36
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-	36
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-	36
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-	36
08	806 N	649	-0-	-157	-0-	649 2		Y	-0-	36
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	188441	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10078 - 10308
03	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1746 2	1 9	Y	1	50
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677 2	2 9	Y	2	50
05	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624 2		Y	-0-	50
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-	50
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1653 2	26 9	Y	24	73
08	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	1292 2		Y	-0-	73
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	189091	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10328 - 10086
03	899 X	417	-0-	-482	-0-	414 2	3 9	Y	3	8
04	780 X	459	-0-	-321	-0-	457 2	2 9	Y	2	10
05	713 X	512	-0-	-201	-0-	509 2	3 9	Y	3	13
06	570 X	435	-0-	-135	-0-	435 2		Y	-0-	13
07	589 X	396	-0-	-193	-0-	396 2		Y	-0-	6
*08	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1055 2	26 9	Y	24	8
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	189492	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	11228	PERF.10554 - 10754
03	806 N	535	-0-	-271	-0-	531 2	4 9	Y	4	14
04	660 N	593	-0-	-67	-0-	580 2	13 9	Y	12	26
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-	26
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-	26
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-	26
08	682 N	544	-0-	-138	-0-	544 2		Y	-0-	26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. BOWERS, ERNEST GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10114		- 10340				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	63	1	1	8	34
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	Y	12					46
05	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			Y	-0-					46
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377	2			Y	-0-					46
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	2			Y	-0-					46
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					46

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10568		- 10726				
03	3782 X	2679	-0-	-1103	-0-	2679	2			Y	-0-					37
04	2580 X	1708	-0-	-872	-0-	1694	2	14	9	Y	13					50
05	2666 X	1230	-0-	-1436	-0-	1230	2			Y	-0-					50
06	2580 X	1250	-0-	-1330	-0-	1250	2			Y	-0-					50
07	2666 X	1169	-0-	-1497	-0-	1169	2			Y	-0-					50
08	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			Y	-0-					50

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10488		- 10544				
03	1395 N	819	-0-	-576	-0-	813	2	6	9	Y	5					12
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	Y	21	1	8			32
05	1333 N	855	-0-	-478	-0-	848	2	7	9	Y	6					38
06	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					38
07	1426 N	904	-0-	-522	-0-	904	2			Y	-0-	28	1			10
*08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1618	2	42	9	Y	38	38	1			10

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10454		- 10078				
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	Y	6					37
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	872	2	18	9	Y	16	31	1	1	8	21
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	888	2	13	9	Y	12					33
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					34
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	21	1			13
08	899 N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					13

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10130		- 10477				
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1428	2	11	9	Y	10					54
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1492	2	30	9	Y	27	48	1	1	8	32
05	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1429	2	21	9	Y	19	1	8			50
06	1380 N	1041	-0-	-339	-0-	1039	2	2	9	Y	2	1	8			51
07	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	1077	2			Y	-0-	30	1			21
*08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					21

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10125		- 10472				
03	2325 X	1918	-0-	-407	-0-	1907	2	11	9	Y	10					52
04	2160 X	1895	-0-	-265	-0-	1871	2	24	9	Y	22	1	8			73
05	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	1	8			83
06	1860 X	1395	-0-	-465	-0-	1394	2	1	9	Y	1	1	8			83
07	1953 X	1372	-0-	-581	-0-	1372	2			Y	-0-	45	1			38
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1283	2	31	9	Y	28	36	1			30

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018		- 10344				
03	1240 N	767	-0-	-473	-0-	760	2	7	9	Y	6					54
04	1200 N	950	-0-	-250	-0-	932	2	18	9	Y	16	41	1	1	8	28
05	1240 N	884	-0-	-356	-0-	871	2	13	9	Y	12					40
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					41
07	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-	25	1			16
*08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					16

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1 9	Y	1	77
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3 9	Y	3	77
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-	77
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		Y	-0-	77
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3180	2	51 9	Y	46	121
*08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-	121

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-	38
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	2	13 9	Y	12	49
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-	49
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-	49
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-	49
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2		Y	-0-	49

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

03	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2		Y	-0-	9
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1176	2	12 9	Y	11	20
05	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2		Y	-0-	20
06	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2		Y	-0-	20
07	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2		Y	-0-	20
08	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2		Y	-0-	20

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1458	2	12 9	Y	11	51
04	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	1254	2	28 9	Y	25	30
05	3100 N	5414	-0-	2314	-0-	5334	2	80 9	Y	73	101
06	3000 N	4191	-0-	1191	-0-	3505	2	9 9	Y	8	108
07	3100 N	3642	-0-	542	-0-	3641	2	1 9	Y	1	8
*08	7214 X	3167	-0-	-4047	-0-	3167	2		Y	-0-	8

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

03	3658 X	2614	-0-	-1044	-0-	2596	2	18 9	Y	16	65
04	3180 X	2434	-0-	-746	-0-	2408	2	26 9	Y	24	88
05	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	2484	2	19 9	Y	17	104
06	2580 X	1585	-0-	-995	-0-	1584	2	1 9	Y	1	104
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		Y	-0-	26
*08	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3020	2	77 9	Y	70	32

XTO ENERGY INC. 945936
 WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-	12
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	12
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-	12
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2		N	-0-	12
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	12
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-		74
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		74
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-		74
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1486	2	18 9	Y	16		90
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1282	2	3 9	Y	3		93
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		93

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440												
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		12
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		12
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		12
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		12
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		12
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593												
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-		-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907												
03	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2		Y	-0-		26
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		Y	-0-		26
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	549	2	40 9	Y	36		62
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9 9	Y	8		70
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		70
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		Y	-0-		70

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398												
03	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	22	1	1484 2	N	110	168 1	10
						121	9					
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	24	1	1588 2	N	-0-		10
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	25	1	1678 2	N	7		17
						8	9					
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578 2	N	-0-		17
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	24	1	1587 2	N	-0-		17
08	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	23	1	1533 2	N	-0-		17

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301												
03	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1117	2	17 9	Y	15		20
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1140	2	31 9	Y	28		48
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-		48
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1088	2	10 9	Y	9		57
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2		Y	-0-		57
08	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1046	2	37 9	Y	34	90 1	1

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-		30
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-		30
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		30
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-		30
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2		N	-0-		30
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-		30

ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-		21
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		21
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-		21
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		21
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-		21
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	43	1	1410	2	Y	-0-	33
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1343	2	Y	-0-	33
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	41	1	1332	2	Y	1	34
						1	9					
06	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	41	1	1328	2	Y	-0-	34
07	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	41	1	1308	2	Y	5	39
						6	9					
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	2	Y	84	115 1 8
						92	9					

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-		2
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-		2
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	Y	15	17
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-		17
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1032	2	39	9	Y	35	52
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179	2	2	9	Y	2	50 1 4

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743			
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2347	2	132	9	N	120	134
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		134
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	574	2	24	9	N	22	12
06	1440 N	581	-0-	-859	-0-	581	2		N	-0-		12
07	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2		N	-0-		12
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2		N	-0-		12

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464			
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	2	21	9	N	19	107
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18	9	N	16	123
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7	15
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	N	6	21
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1138	2	15	9	N	14	35
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1006	2	12	9	N	11	46

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1122	2	55	9	N	50	1	8			109
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					109
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1279	2	66	9	N	60	159	1			10
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1120	2	46	9	N	42					52
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					52
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					52

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					69
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14					83
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	N	14					97
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	635	2	35	9	N	32					129
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	487	2	35	9	N	32	152	1			9
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	558	2	62	9	N	56					65

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					27
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1245	2	35	9	Y	32	44	1			15
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	Y	4					19
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2					21
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1172	2	18	9	Y	16					37
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					37

HUMPHREYS, B. F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1953	2	35	9	N	32	179	1	3	8	17
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2266	2	34	9	N	31					48
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2108	2	42	9	N	38	2	8			84
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18					102
07	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	2028	2	39	9	N	35					137
*08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34					171

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	27	1	883	2	Y	-0-					6
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	Y	-0-					6
05	992 N	752	-0-	-240	-0-	22	1	713	2	Y	15	18	1			3
						17	9									
06	870 N	693	-0-	-177	-0-	21	1	672	2	Y	-0-					3
07	1116 N	960	-0-	-156	-0-	29	1	931	2	Y	-0-					3
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	Y	-0-					3

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	107778	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10047 -	10438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3162 X	1114	-0-	-2048	-0-	17 1	1084 2	Y	12		34
04		2790 X	1020	-0-	-1770	-0-	13 9	973 2	Y	29	59 1	4
05		2883 X	945	-0-	-1938	-0-	15 1	931 2	Y	-0-		4
06		2190 X	997	-0-	-1193	-0-	32 9	982 2	Y	-0-		4
07		1581 X	1068	-0-	-513	-0-	14 1	1052 2	Y	-0-		4
08		1116 X	1017	-0-	-99	-0-	15 1	1001 2	Y	-0-		4

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	108869	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	11114	PERF.10435 -	10853
03		992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2		N	-0-		12
04		960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2		N	-0-		12
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	862 2	100 9	N	91	85 1	18
06		930 N	804	-0-	-126	-0-	804 2		N	-0-		18
07		930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-		18
08		961 N	785	-0-	-176	-0-	785 2		N	-0-		18

WADE, C. K. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	109828	COMPL. DATE	03/03/1984	TOTAL DEPTH	10552	PERF. 9992 -	10349
03		2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2746 2	35 9	N	32		50
04		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2704 2	145 9	N	132	175 1	7
05		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-		7
06		2700 X	2698	-0-	-2	-0-	2698 2		N	-0-		7
07		2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2840 2		N	-0-		7
*08		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-		7

STILL, W.W. GU #1		WELL #:		2	RRCID ->	109954	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10324 -	10562
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		42
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1457 2	15 9	N	14		56
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405 2	31 9	N	28		84
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1444 2	23 9	N	21		105
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1401 2	23 9	N	21		126
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		126

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	111579	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	10937	PERF.10372 -	10711
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

GUNN, J.R. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	112897	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10436 -	10812
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817 2	33 9	N	30	2 8	88
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1801 2	84 9	N	76		164
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1825 2	4 9	N	4	159 1	9
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1776 2	26 9	N	24		33
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-		33
08		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1754 2	58 9	N	53		86

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 2		RRCID -> 116785		COMPL. DATE 05/07/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775 2	3 9 Y	3		85	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	774 2	14 9 Y	13		98	
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	625 2	12 9 Y	11	67 1	42	
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	640 2	12 9 Y	11		53	
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	633 2	8 9 Y	7		60	
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	550 2	7 9 Y	6		66	

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140402		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438		
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		7	
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		7	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		7	
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		7	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		7	
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		7	

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 140700		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400		
03	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1069 2	Y	-0-		54	
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	Y	-0-		54	
05	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 2	Y	-0-		54	
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	Y	-0-		54	
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	Y	-0-		54	
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 2	Y	-0-		54	

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444		
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1957 2	44 9 N	40		110	
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2112 2	44 9 N	40		150	
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2088 2	43 9 N	39	177 1	12	
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1940 2	N	-0-		12	
07	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979 2	N	-0-		12	
08	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1944 2	N	-0-		12	

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708		
03	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1414 2	22 9 N	20		72	
04	1500 N	1377	-0-	-123	-0-	1377 2	N	-0-		72	
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517 2	14 9 N	13		85	
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1430 2	8 9 N	7		92	
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-		92	
08	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	1359 2	3 9 N	3		95	

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089		
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2	Y	-0-		118	
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	Y	-0-		118	
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2428 2	88 9 Y	80	186 1	12	
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	Y	-0-		12	
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	Y	-0-		12	
*08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	Y	-0-		12	

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453		
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062 2	Y	-0-		8	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	Y	-0-		8	
05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 2	Y	-0-		8	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	Y	-0-		8	
07	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968 2	Y	-0-		8	
08	1209 N	1049	-0-	-160	-0-	964 2	85 9 Y	77	77 1	8	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2	N	-0-			33
04		750 N	735	-0-	-15	-0-	735 2	N	-0-			33
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-			33
06		720 N	706	-0-	-14	-0-	706 2	N	-0-			33
07		775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2	N	-0-			33
08		713 N	685	-0-	-28	-0-	685 2	N	-0-			33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409												
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	20 1	1306 2	N	-0-		14
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	19 1	1236 2	N	-0-		14
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	19 1	1251 2	N	-0-		14
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	19 1	1239 2	N	-0-		14
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	18 1	1230 2	N	-0-		14
*08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	17 1	1158 2	N	-0-		14

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834												
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			13
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-			13
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			13
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2	N	-0-			13
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-			13
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-			13

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836												
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	742 2	68 9	N	62	162 1	27
04		780 N	712	-0-	-68	-0-	712 2	N	-0-			27
05		713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2	N	-0-			27
06		780 N	543	-0-	-237	-0-	543 2	N	-0-			27
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			27
08		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-			27

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332												
03		961 N	909	-0-	-52	-0-	909 2	N	-0-			26
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-			26
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-			26
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	923 2	6 9	N	5		31
07		1209 N	1050	-0-	-159	-0-	944 2	106 9	N	96		127
08		1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1135 2	2 9	N	2	115 1	14

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456												
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	19 1	1288 2	N	-0-		13
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	18 1	1200 2	N	-0-		13
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	19 1	1283 2	N	-0-		13
06		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	19 1	1236 2	N	-0-		13
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	20 1	1321 2	N	-0-		13
*08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	20 1	1305 2	N	-0-		13

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641												
03		1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1584 2	20 9	N	18	161 1	20
04		1770 N	1702	-0-	-68	-0-	1685 2	17 9	N	15		35
05		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1641 2	20 9	N	18		53
06		1560 N	1479	-0-	-81	-0-	1468 2	11 9	N	10		63
07		1767 N	1522	-0-	-245	-0-	1505 2	17 9	N	15		78
08		1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1579 2	15 9	N	14		92

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10008 - 10424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		40	
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		40	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		40	
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-		40	
07	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2	N	-0-		40	
08	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2	N	-0-		40	

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10204 - 10604		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10138 - 10492		
03	930 N	584	-0-	-346	-0-	9	1	575	2	N	-0-	57
04	930 N	538	-0-	-392	-0-	8	1	530	2	N	-0-	57
05	806 N	411	-0-	-395	-0-	6	1	405	2	N	-0-	57
06	570 N	423	-0-	-147	-0-	6	1	417	2	N	-0-	57
07	558 N	360	-0-	-198	-0-	5	1	355	2	N	-0-	57
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	N	-0-	57

WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062 - 10423		
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2084	2	96	9	N	87	137
04	2100 N	2088	-0-	-12	-0-	2069	2	19	9	N	17	154
05	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2112	2	46	9	N	42	17
06	2100 N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-	17
07	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-	17
08	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			N	-0-	17

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10131 - 10537		
03	1302 N	736	-0-	-566	-0-	734	2	2	9	N	2	150
04	1140 N	730	-0-	-410	-0-	724	2	6	9	N	5	155
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	N	30	185
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11	9	N	10	30
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	30
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	N	17	47

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10356 - 10550		
03	1488 N	1165	-0-	-323	-0-	1067	2	98	9	Y	89	28
04	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-	28
05	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-	28
06	1140 N	990	-0-	-150	-0-	990	2			Y	-0-	28
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-	28
*08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1572	2	56	9	Y	51	9

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9968 - 10382		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	24
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		Y	24
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		Y	24
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1275 2	6 9	Y	29
07	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1066 2	2 9	Y	31
08	1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170 2		Y	31

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416	
03	992 N	838	-0-	-154	-0-	838 2		Y	8
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	8
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	8
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	8
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	799 2		Y	8
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	922 2	85 9	Y	8

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455	
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	13
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	737 2		N	13
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	476 2	37 9	N	47
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	428 2	124 9	N	160
07	775 N	470	-0-	-305	-0-	470 2		N	160
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	160

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 6		RRCID -> 178177		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659	
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	285 2	96 9	Y	22
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 2		Y	22
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	22
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	22
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	22
08	434 N	207	-0-	-227	-0-	160 2	47 9	Y	1

ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 178374		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586	
03	1891 N	1175	-0-	-716	-0-	35 1	1140 2	Y	30
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	55 1	1855 2	Y	30
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	49 1	1573 2	Y	16
06	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	81 9			
07	1891 N	1523	-0-	-368	-0-	33 1	1065 2	Y	16
*08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	46 1	1477 2	Y	16
						56 1	1769 2	Y	16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SOWELL, J. L.		WELL #: 2		RRCID -> 178795		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEARD #1		WELL #: 6		RRCID -> 180931		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368						
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	10	1	680	2	N	-0-				13
04	750 N	618	-0-	-132	-0-	9	1	609	2	N	-0-				13
05	651 N	258	-0-	-393	-0-	4	1	254	2	N	-0-				13
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	N	-0-				13
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	9	1	616	2	N	-0-				13
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	N	-0-				13

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 187887		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718						
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3				148
04	1050 N	872	-0-	-178	-0-	857	2	15	9	N	14				162
05	930 N	832	-0-	-98	-0-	820	2	12	9	N	11				173
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				173
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-				173
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	867	2	6	9	N	5	163	1		15

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 188819		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878						
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	2				2
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-				2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	117	2	3	9	Y	3				5
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-	5	1		-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 189499		COMPL. DATE 03/28/2002			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189512		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084						
03	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-				8
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			Y	-0-				8
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	320	2	34	9	Y	31				39
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-				39
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	475	2	83	9	Y	75				114
*08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	108	1		8

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	-0-			33
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	26	1	884	2	Y	-0-			33
05	1054 N	991	-0-	-63	-0-	30	1	960	2	Y	1			34
						1	9							
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	Y	-0-			34
07	930 N	554	-0-	-376	-0-	17	1	533	2	Y	4			38
						4	9							
08	992 N	379	-0-	-613	-0-	12	1	366	2	Y	1	36	1	3
						1	9							

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298					
03	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1434	2	17	9	Y	15			20
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1477	2	31	9	Y	28			48
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-			48
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1348	2	10	9	Y	9			57
07	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404	2			Y	-0-			57
08	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1340	2	37	9	Y	34	90	1	1

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967					
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2			5
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8			13
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	Y	3	10	1	6
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3			9
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2			11
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2			13

SOWELL, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 203644		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896					
03	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	2			Y	-0-			12
04	900 N	457	-0-	-443	-0-	457	2			Y	-0-			12
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-			12
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-			12
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4			16
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-			16

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960					
03	837 N	678	-0-	-159	-0-	678	2			Y	-0-			26
04	630 N	479	-0-	-151	-0-	479	2			Y	-0-			26
05	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-			26
06	660 N	400	-0-	-260	-0-	400	2			Y	-0-			26
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	480	2	6	9	Y	5			31
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1552 2	15 9	Y	14		42
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1526 2	32 9	Y	29	57 1	14
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1624 2	4 9	Y	4		18
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554 2	1 9	Y	1		19
07		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1496 2	14 9	Y	13		32
08		1612 N	1250	-0-	-362	-0-	1250 2		Y	-0-		32

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052												
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1018 2	36 9	Y	33		58
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1156 2	64 9	Y	58	91 1	25
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1043 2	6 9	Y	5		30
06		900 N	874	-0-	-26	-0-	871 2	3 9	Y	3		33
07		930 N	914	-0-	-16	-0-	874 2	40 9	Y	36		69
08		930 N	825	-0-	-105	-0-	825 2		Y	-0-		69

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780												
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	822 2	34 9	Y	31		79
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	785 2	36 9	Y	33	79 1	33
05		775 N	706	-0-	-69	-0-	706 2		Y	-0-		33
06		750 N	585	-0-	-165	-0-	568 2	17 9	Y	15		48
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	758 2	40 9	Y	36	79 1	5
*08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	842 2	24 9	Y	22		27

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412												
03		2604 N	2402	-0-	-202	-0-	36 1	2338 2	Y	25		69
04		2580 N	2306	-0-	-274	-0-	28 9	33 1	Y	58	120 1	7
05		2449 N	2187	-0-	-262	-0-	64 9	33 1	Y	-0-		7
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	36 1	2154 2	Y	-0-		7
07		3100 N	3698	-0-	598	598	57 1	2309 2	Y	-0-		7
*08		3100 N	3920	-0-	820	1418	61 1	3641 2	Y	-0-		7

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300												
03		2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2869 2		N	-0-		17
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3030 2	124 9	N	113		130
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-		130
06		2790 X	2774	-0-	-16	-0-	2774 2		N	-0-		130
07		3224 X	2915	-0-	-309	-0-	2915 2		N	-0-		130
08		3224 X	2878	-0-	-346	-0-	2854 2	24 9	N	22	137 1	15

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346												
03		4743 X	4340	-0-	-403	-0-	4162 2	178 9	N	162	187 1	85
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2		N	-0-		85
05		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4526 2	102 9	N	93	166 1	12
06		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-		12
07		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4792 2	34 9	N	31		43
*08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-		43

RUFUS (PETTIT, LOWER)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
KANGERGA UNIT #1

78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
429781
WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			24
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			24
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			24
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			24
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			24
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			24

RUFUS (PETTIT, UPPER)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
PRIOR UNIT

78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
429781
WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2226	2	30	9	N	27			95
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38			133
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1997	2	33	9	N	30			163
06	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1907	2	20	9	N	18	155	1	26
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1950	2	24	9	N	22			48
08	2015 N	1424	-0-	-591	-0-	1405	2	19	9	N	17			65

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)
TGNR GULF COAST LLC
YANDLE, WAYNE "A" UNIT

78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
850992
WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

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

RUSK, SE. (PETTIT)
BUFFCO PRODUCTION INC.
SIMMONS, OCIE

78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
106406
WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14942 X	13495	-0-	-1447	-0-	13136	2	359	9	N	326	181	1	317
04	14460 X	12400	-0-	-2060	-0-	12177	2	223	9	N	203	354	1	153
05	14942 X	10234	-0-	-4708	-0-	10100	2	134	9	N	122			275
06	13440 X	11169	-0-	-2271	-0-	10885	2	284	9	N	258	351	1	182
07	13485 X	10842	-0-	-2643	-0-	10656	2	186	9	N	169	176	1	175
08	13485 X	10773	-0-	-2712	-0-	10564	2	209	9	N	190	177	1	188

PRIEST

WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4681 X	4597	-0-	-84	-0-	4453	2	144	9	N	131	181	1	300
04	4530 X	4521	-0-	-9	-0-	4399	2	122	9	N	111	173	1	238
05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4784	2	68	9	N	62			300
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4843	2	146	9	N	133	179	1	250
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5070	2	141	9	N	128			378
*08	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5068	2	74	9	N	67	172	1	273

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.//		78959 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
SIMMONS, OCIE		WELL #:		1	RRCID ->	098315	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11371	PERF.	9775 - 9818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4650 X	2739	-0-	-1911	-0-	17 1	2679 2	N	39	162 1		27
04	4500 X	3164	-0-	-1336	-0-	43 9		N	-0-			27
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3 1	3161 2	N	-0-			27
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	89 1	3275 2	N	-0-			27
07	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	90 1	2555 2	N	-0-			27
08	3379 X	2682	-0-	-697	-0-	94 1	2898 2	N	-0-			27
08			-0-		-0-	93 1	2589 2	N	-0-			27

PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	175679	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9467 - 9643
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	269963	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9638 - 9685
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			163
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	87 1	215 2	N	-0-			163
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-			163
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			163
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			163
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102 2	8 9	N	7			170

S S G L (NACATOSH)		79331 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARION				
WEST, GARLAND O.		909664										
DAVIS, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	073989	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	2694	PERF.	1074 - 1079
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.W. BULLARD (RODESSA)		79342 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FLINT PIPELINE COMPANY		273921										
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	126761	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9570 - 9579
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			100
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			100
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		N	-0-			100
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			100
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			100
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			100

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	132267	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9486 - 9492
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	100 1	66 9	N	60			100
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101 1	66 9	N	60			160
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	101 1	72 9	N	65	185 1		40
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	100 1	77 9	N	70			110
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	101 1	66 9	N	60			170
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			170

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995																

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1207	2	32	9	N	29					92
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1422	2	34	9	N	31					123
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1101	2	9	9	N	8					131
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	2	10	9	N	9					140
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5	137	1			8
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					8

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
 NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

03	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	991	2	11	9	N	10					109
04	1050 N	912	-0-	-138	-0-	795	2	117	9	N	106	162	1			53
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	956	2	22	9	N	20					73
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					94
07	930 N	697	-0-	-233	-0-	675	2	22	9	N	20					114
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					134

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016																

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

03	10593	5498	-0-	-5095	-0-	5315	3	183	9	N	166	197	1			270
04	9862	5126	-0-	-4736	-0-	4994	3	132	9	N	120	194	1			196
05	403	4818	-0-	4415	4415	4737	3	81	9	N	74					270
06	390	3985	-0-	3595	8010	3893	3	92	9	N	84	193	1			161
07	14473	3433	-0-	-11040	-0-	3352	3	81	9	N	74					235
*08	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2585	3	31	9	N	28	189	1			74

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019																

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
ALFORD, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	052464	COMPL. DATE	01/24/1972	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 6882 - 6894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
WHITEHEAD, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	052465	COMPL. DATE	03/02/1972	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 6877 - 6888		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
POSTON, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	052497	COMPL. DATE	01/31/1972	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7004 - 7014		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:		1	RRCID ->	052511	COMPL. DATE	04/14/1972	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 6936 - 6948		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MOORE, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6922 - 6935		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342										
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415										
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	319		Y	-0-	87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707		Y	-0-	51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082										
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-	47
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	47
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	47
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	47
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975										
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	45
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	Y	-0-	45
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-	45
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-	45
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	45
08		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2	Y	-0-	45

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.// 81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082									
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 065800		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW	CODE	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		89
04	5	N	3	-0-	-2		3 2	N	-0-		89
05	5	N	3	-0-	-2		3 2	N	-0-		89
06	3	N	-0-	-0-	-3			N	-0-		89
07	3	N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		89
08	3	N	-0-	-0-	-3			N	-0-		89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066533		COMPL. DATE 04/05/1976		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054			
03	134	N	134	-0-	-0-		1 1	133 2	N	-0-	-0-
04	210	N	136	-0-	-74		1 1	135 2	N	-0-	-0-
05	195	N	195	-0-	-0-		1 1	194 2	N	-0-	-0-
06	120	N	32	-0-	-88		1 1	31 2	N	-0-	-0-
07	155	N	15	-0-	-140		1 1	14 2	N	-0-	-0-
08	186	N	90	-0-	-96		1 1	89 2	N	-0-	-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072786		COMPL. DATE 07/04/1977		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949			
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	113	N	113	-0-	-0-		1 1	112 2	N	-0-	20
06	15	N	15	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-	20
*07	5	N	5	-0-	-0-		1 1	4 2	N	-0-	20
08	124	N	-0-	-0-	-124				N	-0-	20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073438		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065			
03	89	S	89	-0-	-0-		1 1	88 2	N	-0-	-0-
04	150	S	90	-0-	-60		1 1	89 2	N	-0-	-0-
05	130	S	130	-0-	-0-		1 1	129 2	N	-0-	-0-
06	110	S	110	-0-	-0-		1 1	109 2	N	-0-	-0-
07	93	S	10	-0-	-83		1 1	9 2	N	-0-	-0-
08	124	S	60	-0-	-64		1 1	59 2	N	-0-	-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 077201		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914			
03	66	N	66	-0-	-0-		66 2		N	-0-	64
04	61	N	61	-0-	-0-		61 2		N	-0-	64
05	31	N	28	-0-	-3		28 2		N	-0-	64
06	30	N	30	-0-	-0-		30 2		N	-0-	64
*07	32	N	32	-0-	-0-		32 2		N	-0-	64
*08	33	N	33	-0-	-0-		33 2		N	-0-	64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 084508		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014			
03	4	N	4	-0-	-0-		4 2		Y	-0-	37
04	30	N	4	-0-	-26		4 2		Y	-0-	37
05	31	N	8	-0-	-23		8 2		Y	-0-	37
06	10	N	10	-0-	-0-		10 2		Y	-0-	37
*07	6	N	6	-0-	-0-		6 2		Y	-0-	37
08	8	N	4	-0-	-4		4 2		Y	-0-	37

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER)		81774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	292794	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6044 - 6188
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*05	0 W	33	-0-	33	33	5 1	20 2	N	7	7
						8 9				
*06	0 W	61	-0-	61	94	4 1	21 2	N	33	25 1
						36 9				15
07	0 W	15	-0-	15	109	1 1	2 2	N	11	24 1
						12 9				2
*08	0 W	33	-0-	33	142	3 1	27 2	N	3	1 1
						3 9				4

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
DREYPUS, M. K.		WELL #:	1	RRCID ->	174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 6210 - 6323
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	061625	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6353 - 6363
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)		81780 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT		WELL #:	2	RRCID ->	204546	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6405 - 6416
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BRG LONE STAR LTD.		090870								
SESSIONS, MABEL GU		WELL #:	4	RRCID ->	241956	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	12663	PERF. 6286 - 6288
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SESSIONS, BOB GU		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
		090870								
		WELL #:	5	RRCID ->	250032	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12380	PERF. 6160 - 6170
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	732	-0-	-322	-0-	732 3		N	-0-			23
04	1020 N	593	-0-	-427	-0-	593 3		N	-0-			23
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			23
06	720 N	269	-0-	-451	-0-	269 3		N	-0-			23
07	620 N	188	-0-	-432	-0-	188 3		N	-0-			23
08	403 N	110	-0-	-293	-0-	110 3		N	-0-			23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	168 1	671 2	N	51	108 1		12
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	128 1	586 2	N	-0-			12
05	899 N	627	-0-	-272	-0-	123 1	504 2	N	-0-			12
06	870 N	582	-0-	-288	-0-	115 1	467 2	N	-0-			12
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	159 1	683 2	N	-0-			12
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	133 1	560 2	N	-0-			12

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	28	46 1		6
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	20 1	90 2	Y	-0-			6
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	45 1	183 2	Y	-0-			6
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	56 1	229 2	Y	-0-			6
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	64 1	272 2	Y	-0-			6
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	74 1	312 2	Y	11			17
						12 9						

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	249 1	993 2	N	28	40 1		9
						31 9						
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	191 1	874 2	N	-0-			9
05	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	212 1	866 2	N	-0-			9
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	189 1	770 2	N	-0-			9
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	195 1	837 2	N	-0-			9
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	207 1	875 2	N	12			21
						13 9						

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
03		6975 X	6726	-0-	-249	-0-		1343	1	5352	2	6
								31	9			
04		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-		1368	1	6245	2	6
05		6944 X	6934	-0-	-10	-0-		1363	1	5571	2	6
06		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-		1350	1	5507	2	6
07		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-		1337	1	5723	2	6
*08		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-		1348	1	5694	2	17
								12	9			
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
84 ENERGY LLC 856467												
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532												
03		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-		2593	2	2	9	9
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	2			9
05		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		2256	2			9
06		2460 N	1999	-0-	-461	-0-		1999	2			9
07		2170 N	1991	-0-	-179	-0-		1991	2			9
08		2263 N	2071	-0-	-192	-0-		2071	2			9
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318												
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			3
04		120 N	83	-0-	-37	-0-		83	2			3
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			3
06		120 N	70	-0-	-50	-0-		70	2			3
07		93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			3
08		93 N	62	-0-	-31	-0-		62	2			3
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514												
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2			14
04		390 N	250	-0-	-140	-0-		244	2	6	9	19
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2			19
06		420 N	192	-0-	-228	-0-		192	2			19
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			19
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						19

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK									
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140									
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	200
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	200
S & H RESOURCES, INC. 740286									
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK									
LATX OPERATIONS, LLC 489940									
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370									
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012									
KJ ENERGY, LLC 469901									
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143									
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SHILOH (RODESSA)		//CONT.//		83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
H D MAXWELL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	290055	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK)				83249 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452									
PRICE, HAROLD		WELL #:			RRCID ->	169013	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014													

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BRADY, JAMES G.													
		WELL #:		2	RRCID ->	158098	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022													

SHILOH, EAST (BLOSSOM)				83250 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC				827573									
AKIN, SALLIE LEE		WELL #:		3	RRCID ->	016707	COMPL. DATE	09/26/1961	TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER)				83580 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE					
COMANCHE WELL SERVICE CORP.				169420									
LEWIS B.E.		WELL #:			RRCID ->	081785	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016													

SLOCUM, NW (WOODBINE D) TOWER RESOURCES INC WILSON		84148 611 862857		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON								
WELL #:		5 L		RRCID -> 112445		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 5416 - 5420						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SOUTHERN PINE (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE EASTEX G.U. #2		84742 480 189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
WELL #:		2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8753 - 8758						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WHITEMAN ET AL		84742 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
WELL #:		2		RRCID -> 136082		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10194 - 10837						
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-							17
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-							17
05	682 N	133	-0-	-549	-0-	133	2	N	-0-							17
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-							17
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-							17
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-							17
WHITEMAN ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 185885		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10420 - 10862				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WHITEMAN ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 229501		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10325 - 11058				
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-							57
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-							57
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-							57
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-							57
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-							57
*08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-							57
CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.		189405		WELL #:		1		RRCID -> 081162		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9993 - 10454		
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	-0-	3429	28	1	1662	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	22801	-0-	22801	-0-	26230	411	1	22390	2	Y	-0-				-0-
05	28287 X	2057	-0-	-26230	-0-	-0-	25	1	2032	2	Y	-0-				-0-
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1902	2	Y	-0-				-0-
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2117	2	Y	-0-				-0-
08	1829 X	1442	-0-	-387	-0-	-0-	16	1	1426	2	Y	-0-				-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WHITEMAN-DECKER		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 084510		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10502		PERF.10350 - 10364		
03	DLQ G-10	773	-0-	773	1544	13	1	760	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	461	-0-	461	2005	461	2			Y	-0-	-0-
05	1400 N	790	-0-	-610	1395	9	1	781	2	Y	-0-	-0-
06	2607 N	1212	-0-	-1395	-0-	13	1	1199	2	Y	-0-	-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	14	1	1240	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	8	1	698	2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 084703		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9909 - 10344		
03	DLQ G-10	632	-0-	632	827	10	1	622	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	152	-0-	152	979	152	2			Y	-0-	-0-
05	1322 N	343	-0-	-979	-0-	4	1	339	2	Y	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	Y	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	5	1	436	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	3	1	252	2	Y	-0-	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 084858		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9870 - 10248		
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-	-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	5	1	442	2	Y	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	568	-0-	-52	-0-	6	1	562	2	Y	-0-	-0-
*08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	-0-	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 089096		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 10932		PERF.10136 - 10342		
03	DLQ G-10	3341	-0-	3341	5121	32	1	3309	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	827	-0-	827	5948	827	2			Y	-0-	-0-
05	1400 N	1699	-0-	299	6247	20	1	1679	2	Y	-0-	-0-
06	8045 X	1798	-0-	-6247	-0-	19	1	1779	2	Y	-0-	-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	Y	-0-	-0-
08	2139 X	1477	-0-	-662	-0-	17	1	1460	2	Y	-0-	-0-

LITTLE G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 089222		COMPL. DATE 05/21/1980		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 9874 - 10485		
03	DLQ G-10	153	-0-	153	300	3	1	150	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	330	30	2			Y	-0-	-0-
05	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-	-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 1		RRCID -> 093723		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 9846 - 10246		
03	DLQ G-10	239	-0-	239	1208	4	1	235	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	222	-0-	222	1430	222	2			Y	-0-	-0-
05	1400 N	-0-	-0-	-1400	30					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	094572	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10445	- 10642
03	DLQ G-10	1601	-0-	1601	2870	26	1	1575	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	767	-0-	767	3637	767	2			Y	-0-	-0-
05	1400 N	1628	-0-	228	3865	19	1	1609	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1477	-0-	-1523	2342	16	1	1461	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1504	-0-	-1596	746	17	1	1487	2	Y	-0-	-0-
*08	1966 N	1220	-0-	-746	-0-	14	1	1206	2	Y	-0-	-0-
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	097209	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	10520	- 10222
03	DLQ G-10	3732	-0-	3732	7080	50	1	3682	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1706	-0-	1706	8786	1706	2			Y	-0-	-0-
05	12771 X	3985	-0-	-8786	-0-	47	1	3938	2	Y	-0-	-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	39	1	3597	2	Y	-0-	-0-
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	44	1	3889	2	Y	-0-	-0-
08	3224 X	2401	-0-	-823	-0-	27	1	2374	2	Y	-0-	-0-
DIXON, JOHN M.		WELL #:	2	RRCID ->	133524	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9828	- 10284
03	DLQ G-10	1051	-0-	1051	1170	17	1	1034	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	688	-0-	688	1858	688	2			Y	-0-	-0-
05	1400 N	1090	-0-	-310	1548	13	1	1077	2	Y	-0-	-0-
06	2629 N	1081	-0-	-1548	-0-	12	1	1069	2	Y	-0-	-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	28	1	2487	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	824	-0-	-261	-0-	9	1	815	2	Y	-0-	-0-
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	138723	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9868	- 10845
03	DLQ G-10	1624	-0-	1624	2767	27	1	1597	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	879	-0-	879	3646	879	2			Y	-0-	-0-
05	1400 N	1957	-0-	557	4203	23	1	1934	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1981	-0-	-1019	3184	21	1	1960	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2786	-0-	-314	2870	31	1	2755	2	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	1571	-0-	-1529	1341	18	1	1553	2	Y	-0-	-0-
DECKER, MARSHALL		WELL #:	1	RRCID ->	140673	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	5394	- 5580
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DIXON, JOHN M.		WELL #:	3	RRCID ->	147445	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10118	- 10268
03	DLQ G-10	268	-0-	268	416	4	1	264	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	68	-0-	68	484	1	1	67	2	Y	-0-	-0-
05	638 N	154	-0-	-484	-0-	2	1	152	2	Y	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	-0-
WHITMAN-DECKER		WELL #:	2	RRCID ->	147905	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10111	- 10387
03	DLQ G-10	211	-0-	211	499	3	1	208	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-	-0-
05	499 N	-0-	-0-	-499	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WELL #: 2-T		RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9963 - 10362			
03	DLQ G-10	275	-0-	275	1063	5	1	270	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	71	-0-	71	1134	71	2			Y	-0-
05	1371 N	237	-0-	-1134	-0-	3	1	234	2	Y	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	2	1	135	2	Y	-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #: 2-T		RRCID -> 151999		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10250 - 10520	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155612		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 9842 - 10774	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 155892		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9996 - 10466	
03	DLQ G-10	184	-0-	184	438	3	1	181	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	122	-0-	122	560	122	2			Y	-0-
05	814 N	254	-0-	-560	-0-	3	1	251	2	Y	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	4	1	347	2	Y	-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 156263		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 11104		PERF. 9868 - 10870	
03	DLQ G-10	3670	-0-	3670	6686	39	1	3631	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1125	-0-	1125	7811	1125	2			Y	-0-
05	10518 X	2707	-0-	-7811	-0-	32	1	2675	2	Y	-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	29	1	2635	2	Y	-0-
07	2604 X	2363	-0-	-241	-0-	27	1	2336	2	Y	-0-
08	2604 X	1873	-0-	-731	-0-	21	1	1852	2	Y	-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 156281		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9864 - 10788	
03	DLQ G-10	2354	-0-	2354	2797	24	1	2330	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	834	-0-	834	3631	834	2			Y	-0-
05	1400 N	1668	-0-	268	3899	20	1	1648	2	Y	-0-
06	3000 N	1376	-0-	-1624	2275	15	1	1361	2	Y	-0-
07	3100 N	1944	-0-	-1156	1119	22	1	1922	2	Y	-0-
*08	2191 N	1072	-0-	-1119	-0-	12	1	1060	2	Y	-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9822 - 10906	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC LITTLE G.U. #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9968 - 10856					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	696	-0-	696	1472	12 1	684	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	348	-0-	348	1820	348 2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	372	-0-	-1028	792	4 1	368	2	Y	-0-			-0-
06		1588 N	796	-0-	-792	-0-	9 1	787	2	Y	-0-			-0-
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	6 1	567	2	Y	-0-			-0-
*08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	4 1	394	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 10008 - 10578		
03	DLQ	G-10	358	-0-	358	598	6 1	352	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	208	-0-	208	806	208 2			Y	-0-			-0-
05		861 N	55	-0-	-806	-0-	1 1	54	2	Y	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	3 1	251	2	Y	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	3 1	231	2	Y	-0-			-0-
*08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	3 1	290	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 9913 - 10504		
03	DLQ	G-10	1883	-0-	1883	3765	31 1	1852	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	887	-0-	887	4652	887 2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	1717	-0-	317	4969	20 1	1697	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1676	-0-	-1324	3645	18 1	1658	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2350	-0-	-750	2895	26 1	2324	2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	1288	-0-	-1812	1083	14 1	1274	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 11156			PERF. 9724 - 11110		
03	DLQ	G-10	2288	-0-	2288	4672	2288 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	973	-0-	973	5645	973 2			Y	-0-			-0-
05		8229 X	2584	-0-	-5645	-0-	31 1	2553	2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	23 1	2077	2	Y	-0-			-0-
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	23 1	2058	2	Y	-0-			-0-
08		2573 N	1891	-0-	-682	-0-	21 1	1870	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 11227			PERF. 9860 - 11098		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 11413			PERF. 10349 - 11318		
03	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	2073	18 1	1111	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	571	-0-	571	2644	571 2			Y	-0-			-0-
05		1400 N	839	-0-	-561	2083	10 1	829	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1630	-0-	-1370	713	18 1	1612	2	Y	-0-			-0-
07		1630 N	917	-0-	-713	-0-	10 1	907	2	Y	-0-			-0-
*08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	10 1	849	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11490			PERF. 10325 - 11435		
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	22	9 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	27	5 2			Y	-0-			-0-
05		27 N	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-			-0-
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	17 1	1541	2	Y	-0-			-0-
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	10 1	914	2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	11874	-0-	8774	8774	133 1	11741	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 241846		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 11413		PERF. 9914		- 11368				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 242185		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10015		- 11204				
03	DLQ G-10	1994	-0-	1994	4144	1994	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1513	-0-	1513	5657	1513	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	2777	-0-	1377	7034	33	1	2744	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2324	-0-	-676	6358	25	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1747	-0-	-1353	5005	20	1	1727	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1534	-0-	-1566	3439	17	1	1517	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 5		RRCID -> 242189		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002		- 11318				
03	DLQ G-10	705	-0-	705	1480	12	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	277	-0-	277	1757	277	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	418	-0-	-982	775	5	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	185	-0-	-775	-0-	2	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER		WELL #: 5		RRCID -> 242232		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10002		- 11358				
03	DLQ G-10	1339	-0-	1339	2759	22	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1253	-0-	1253	4012	1253	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	2634	-0-	1234	5246	31	1	2603	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3016	-0-	16	5262	33	1	2983	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2499	-0-	-601	4661	28	1	2471	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1930	-0-	-1170	3491	22	1	1908	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 245288		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11401		PERF. 9879		- 11372				
03	DLQ G-10	2051	-0-	2051	4259	2051	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1068	-0-	1068	5327	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	2178	-0-	778	6105	26	1	2152	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2322	-0-	-678	5427	25	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1827	-0-	-1273	4154	20	1	1807	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	1732	-0-	-1368	2786	19	1	1713	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246636		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 11467		PERF.10142		- 10690				
03	DLQ G-10	4729	-0-	4729	10681	78	1	4651	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2205	-0-	2205	12886	40	1	2165	2	Y	-0-					-0-
05	17725 X	4839	-0-	-12886	-0-	58	1	4781	2	Y	-0-					-0-
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	2	Y	-0-					-0-
07	5053 X	4041	-0-	-1012	-0-	45	1	3996	2	Y	-0-					-0-
08	4836 X	3271	-0-	-1565	-0-	42	1	3229	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M.		WELL #: 5		RRCID -> 248181		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9974		- 10745				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	158	112	2			Y	-0-					-0-
05	197 N	39	-0-	-158	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	254184	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10023 -	10910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	14	-0-	14	25	14	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	33	8	2	Y	-0-			-0-
05		33 N	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)				85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
THORNE		WELL #:		1	RRCID ->	199567	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7475 -	7485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	202943	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8992 -	9502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1	46
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	N	12	58
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	14	9	N	13	71
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	263	2	14	9	N	13	84
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11	95
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	223	2	24	9	N	22	117

KOEN		WELL #:		1	RRCID ->	212363	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9185 -	9687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		155
04		330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2		N	-0-		155
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		155
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		155
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		155
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		155

THORNE		WELL #:		2	RRCID ->	217236	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9172 -	9590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREGORY		WELL #:		2	RRCID ->	222511	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9135 -	9622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4712 X	4499	-0-	-213	-0-	4430	2	69	9	N	63	85
04		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4039	2	108	9	N	98	183
05		4712 X	3665	-0-	-1047	-0-	3536	2	129	9	N	117	125
*06		4560 X	3059	-0-	-1501	-0-	3022	2	37	9	N	34	159
07		4712 X	3564	-0-	-1148	-0-	3531	2	33	9	N	30	189
*08		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5010	2	66	9	N	60	97

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
GREGORY		WELL #:		3	RRCID ->	231252	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9258 - 9361
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2303	2	116	9	N	105	115
04	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1450	2	99	9	N	90	36
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2120	2	85	9	N	77	113
*06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1056	2	79	9	N	72	55
*07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18	73
*08	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1248	2	85	9	N	77	150

GREGORY		WELL #:		4	RRCID ->	245192	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9178 - 9400
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	220	2	43	9	N	39	195
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372	2	18	9	N	16	211
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	211
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	N	4	215
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	348	2	25	9	N	23	77
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	78

STARVILLE EAST (C.V. SAND)		85694 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SMITH			
CRATON OPERATING LLC		186717										
WEAVER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11461 - 11573
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	234251	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10820 - 10884
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HILTON		WELL #:		3	RRCID ->	237432	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	11716 - 11788
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

HILTON		WELL #:		5	RRCID ->	240127	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12280 - 12462
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250				N	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BPX OPERATING COMPANY			085408											
BP ETHRIDGE 971			WELL #: 2	RRCID -> 245285	COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12387	- 12402						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885			WELL #: 3	RRCID -> 245885	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12188	- 12242						
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885			WELL #: 2	RRCID -> 253925	COMPL. DATE 07/20/2009	TOTAL DEPTH 12275	PERF.12165	- 12230						
03	16368 X	12790	-0-	-3578 B	-0-	12790	2			Y	-0-			34
04	13710 X	10965	-0-	-2745 B	-0-	10965	2			Y	-0-			34
05	14105 X	9821	-0-	-4284 B	-0-	550	1	9271	2	Y	-0-			34
06	13650 X	6009	-0-	-7641 B	-0-	493	1	5516	2	Y	-0-			34
07	14105 X	8578	-0-	-5527 B	-0-	552	1	8026	2	Y	-0-			34
*08	15852 X	15852	-0-	-0- B	-0-	863	1	14989	2	Y	-0-			34

BP GEORGETOWN 885			WELL #: 1	RRCID -> 254402	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12264	- 12330						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. SMITH			238634 WELL #: 1	RRCID -> 257384	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 11765	PERF.11662	- 11688						
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAMPLE			WELL #: 1	RRCID -> 280223	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10013	- 10077						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HIBBARD ENERGY, LP			383757										
SAMFORD		WELL #:	1	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084 - 10684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	200843	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034 - 11180			
03		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		Y	-0-			-0-
04		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		Y	-0-			-0-
05		992 N	886	-0-	-106 B	-0-	886 2		Y	-0-			-0-
06		960 N	830	-0-	-130 B	-0-	830 2		Y	-0-			-0-
07		992 N	552	-0-	-440 B	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
08		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	202225	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9900 - 10492			
03		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
05		279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	202754	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10012 - 10670			
03		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2		Y	-0-			-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-
05		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 2		Y	-0-			-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2		Y	-0-			-0-
07		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2		Y	-0-			-0-
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	204233	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10026 - 10714			
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			174
04		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1025 2	33 9	N	30	174 1		30
05		961 N	692	-0-	-269 B	-0-	680 2	12 9	N	11			41
06		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			41
07		1054 N	703	-0-	-351 B	-0-	703 2		N	-0-			41
08		682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT			41

STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	205992	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	10726	PERF. N/A			
03		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1080 2	2 9	Y	2			79
04		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		Y	-0-			79
05		899 N	527	-0-	-372 B	-0-	527 2		Y	-0-			79
06		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 2		Y	-0-			79
07		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2		Y	-0-			79
08		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			Y	NO RPT			79

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	209503	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9870 - 10383			
03		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		Y	-0-			55
04		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		Y	-0-			55
05		930 N	436	-0-	-494 B	-0-	436 2		Y	-0-			55
06		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		Y	-0-			55
07		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 2		Y	-0-			55
08		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			Y	NO RPT			55

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757												
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		2661 N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2658	2	3 9	Y	155
04		2460 N	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	2		Y	155
05		2418 N	2408	-0-	-10	B	-0-	2408	2		Y	155
06		2340 N	2325	-0-	-15	B	-0-	2321	2	4 9	Y	159
07		2418 N	2096	-0-	-322	B	-0-	2084	2	12 9	Y	170
08		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	B	-0-				Y	170
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754												
03		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	36
04		6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2		N	36
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	36
06		7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2		N	36
07		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	36
08		2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-				N	36
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610												
03		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	27
04		120 N	85	-0-	-35	B	-0-	85	2		N	27
05		248 N	135	-0-	-113	B	-0-	135	2		N	27
06		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	27
07		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	27
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	27
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612												
03		708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2		N	41
04		840 N	743	-0-	-97	B	-0-	743	2		N	41
05		1147 N	870	-0-	-277	B	-0-	870	2		N	41
06		957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2		N	41
07		775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2		N	41
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-				N	41
CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475												
03		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	86
04		713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	86
05		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	86
06		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	86
07		279 N	91	-0-	-188	B	-0-	91	2		N	86
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	86
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692												
03		898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2		N	67
04		1624 N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1624	2		N	67
05		1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2		N	67
06		1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	2		N	67
07		1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2		N	67
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-				N	67
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660												
03		1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	2		N	113
04		965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2		N	113
05		1302 N	848	-0-	-454	B	-0-	848	2		N	113
06		990 N	789	-0-	-201	B	-0-	789	2		N	113
07		992 N	855	-0-	-137	B	-0-	855	2		N	113
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-				N	113

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757																	
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-	3896	2	219	9	N	199	183	1		35	
04		3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3115	2	100	9	N	91				126	
05		2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	2532	2	107	9	N	97	178	1		45	
06		2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2157	2	50	9	N	45				90	
07		1701 X	1701	-0-	-0- B	-0-	1667	2	34	9	N	31				121	
08		465 X	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT				121	

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654																	
03		527 N	84	-0-	-443 B	-0-	56	2	28	9	N	25	166	1		92	
04		600 N	411	-0-	-189 B	-0-	345	2	66	9	N	60				152	
05		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	523	2	84	9	N	76				228	
06		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	511	2	14	9	N	13	179	1		62	
*07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	455	2	44	9	N	40				102	
08		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT				102	

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047																	
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-				39	
04		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2			N	-0-				39	
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				39	
06		480 N	358	-0-	-122 B	-0-	358	2			N	-0-				39	
07		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				39	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT				39	

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907																	
03		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	553	2	105	9	N	95	177	1		22	
04		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	426	2	186	9	N	169	156	1	1 8	34	
05		775 N	556	-0-	-219 B	-0-	519	2	37	9	N	34				68	
06		630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589	2			N	-0-				68	
07		620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-				68	
08		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT				68	

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962																	
03		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1236	2	1	9	N	1	135	1		26	
04		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1042	2	101	9	N	92				118	
05		1457 N	1085	-0-	-372 B	-0-	1040	2	45	9	N	41				159	
06		1200 N	1159	-0-	-41 B	-0-	1159	2			N	-0-				159	
07		1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2			N	-0-				159	
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT				159	

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540																	
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-				74	
04		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-				74	
05		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-				74	
06		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-				74	
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-				74	
08		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT				74	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. CHISHOLM-TROUILLE		//CONT.//	86233 300 606055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY										
		WELL #:	1	RRCID -> 248726	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12410	- 12440								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC FRANKS ESTATE			775851													
		WELL #:	1 L	RRCID -> 073295	COMPL. DATE 07/05/2007	TOTAL DEPTH 10281	PERF. 7896	- 10153								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T.				1 T	RRCID -> 074050	COMPL. DATE 08/08/1977	TOTAL DEPTH 10772	PERF.10295	- 10484							
03	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	2 1	63 2	Y	3	10 1					-0-
04	90 N	13	-0-	-77	B	-0-	3 9	8 9	Y	7	3 1					4
05	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	4 1	104 2	Y	6	5 1					5
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	7 9	101 2	Y	3	5 1					3
07	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	3 1	83 2	Y	4	3 1					4
*08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	3 9	211 2	Y	3	5 1					2

HOWARD "A"				1	RRCID -> 176944	COMPL. DATE 03/08/2000	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10324	- 10376							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS				3	RRCID -> 178857	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9340	- 10839							
03	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1255 2	Y	6	7 1					1
04	1080 N	44	-0-	-1036	B	-0-	7 9	4 9	Y	4	2 1					3
05	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	40 1	1094 2	Y	5	5 1					3
06	1260 N	1108	-0-	-152	B	-0-	37 1	1073 2	Y	1	2 1					2
07	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	6 9	993 2	Y	5	3 1					4
08	1147 N	1076	-0-	-71	B	-0-	34 1	1031 2	Y	5	6 1					3

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	94	1	2357	2	Y	89	114	1	13
04	1110 N	173	-0-	-937 B	-0-	98	9	84	9	Y	76	38	1	51
05	2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	82	1	2410	2	Y	64	76	1	39
06	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	70	9	2257	2	Y	26	38	1	27
07	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	72	1	2351	2	Y	83	42	1	68
*08	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	29	9	91	9	Y	61	85	1	44
						86	1	2291	2	Y				
						67	9							
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422														
03	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	131	1	3289	2	Y	16	21	1	2
04	2730 X	141	-0-	-2589 B	-0-	18	9	15	9	Y	14	7	1	9
05	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	126	1	2995	2	Y	11	13	1	7
06	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	101	1	2953	2	Y	4	6	1	5
07	3492 X	3492	-0-	-0- B	-0-	12	9	3358	2	Y	14	7	1	12
08	2821 X	2778	-0-	-43 B	-0-	94	1	2668	2	Y	9	14	1	7
						4	9							
						119	1							
						15	9							
						100	1							
						10	9							
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527														
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	78	1	1954	2	Y	6	8	1	1
04	1710 N	58	-0-	-1652 B	-0-	7	9	4	9	Y	4	2	1	3
05	1829 N	1680	-0-	-149 B	-0-	54	1	1613	2	Y	11	8	1	6
06	1980 N	1822	-0-	-158 B	-0-	55	1	1762	2	Y	4	6	1	4
07	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	12	9	1815	2	Y	15	7	1	12
*08	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	56	1	1627	2	Y	9	14	1	7
						4	9							
						64	1							
						17	9							
						61	1							
						10	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
ADAMS				WELL #:	4	RRCID ->	203542	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 10454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	20	1	505	2	Y	8	10	1	1
04	600 N	24	-0-	-576 B	-0-	15	1	9	9	Y	8	4	1	5
05	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	12	1	353	2	Y	2	6	1	1
06	510 N	352	-0-	-158 B	-0-	11	1	340	2	Y	1	1	1	1
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	12	1	336	2	Y	2	1	1	2
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	12	1	325	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

FRANKS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204443	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10167 - 10376	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES				WELL #:	6	RRCID ->	206981	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7740 - 10452	
03	7068 X	6431	-0-	-637 B	-0-	246	1	6185	2	Y	-0-			-0-
04	6570 X	217	-0-	-6353 B	-0-	217	1			Y	-0-			-0-
05	6789 X	5771	-0-	-1018 B	-0-	189	1	5582	2	Y	-0-			-0-
06	6210 X	5484	-0-	-726 B	-0-	169	1	5315	2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	5838	-0-	-579 B	-0-	200	1	5638	2	Y	-0-			-0-
08	6417 X	5980	-0-	-437 B	-0-	216	1	5764	2	Y	-0-			-0-

JONES				WELL #:	5	RRCID ->	207193	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7677 - 10453	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CARLTON GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	207591	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10083 - 10652	
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	43	-0-	-77 B	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-

CASE				WELL #:	1	RRCID ->	207681	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	7737 - 10332	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	251	1	5981	2	Y	-0-					-0-
*10	7781 X	7781	-0-	-0- B	-0-	310	1	7471	2	Y	-0-					-0-
*11	5072 X	5072	-0-	-0- B	-0-	263	1	4809	2	Y	-0-					-0-
*12	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	293	1	5378	2	Y	-0-					-0-
*01	6088 X	6088	-0-	-0- B	-0-	297	1	5791	2	Y	-0-					-0-
*02	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	233	1	5811	2	Y	-0-					-0-
*03	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	263	1	4806	2	Y	-0-					-0-
*04	2910 X	376	-0-	-2534 B	-0-	376	1			Y	-0-					-0-
*05	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	368	1	3977	2	Y	-0-					-0-
*06	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	332	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*07	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	402	1	4915	2	Y	-0-					-0-
*08	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	398	1	5681	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

*09	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	605	1	4262	2	Y	62	75	1			18
*10	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	624	1	3935	2	Y	133	120	1			31
*11	4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	565	1	3538	2	Y	120	60	1			91
*12	4203 X	4203	-0-	-0- B	-0-	518	1	3593	2	Y	84	121	1			54
*01	4430 X	4430	-0-	-0- B	-0-	573	1	3725	2	Y	120	111	1			63
*02	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	511	1	3296	2	Y	81	58	1			86
*03	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	643	1	4001	2	Y	112	156	1			42
*04	3900 X	672	-0-	-3228 B	-0-	613	1	59	9	Y	54	52	1			44
*05	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	555	1	4302	2	Y	88	53	1			79
*06	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	550	1	4497	2	Y	102	103	1			78
*07	4030 X	3691	-0-	-339 B	-0-	521	1	3097	2	Y	66	85	1			59
*08	4030 X	3655	-0-	-375 B	-0-	594	1	2982	2	Y	72	83	1			48

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
*10	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24	1	149	2	Y	-0-					-0-
*12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
*01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	15	1	95	2	Y	-0-					-0-
*02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	16	1	95	2	Y	-0-					-0-
*03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	120 N	22	-0-	-98 B	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
*05	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					-0-
*07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	13	1	73	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	102	1	2574	2	Y	-0-			-0-
04	2550 N	100	-0-	-2450 B	-0-	99	1	1	9	Y	1			1
05	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	87	1	2580	2	Y	2	2	1	1
06	2580 N	2563	-0-	-17 B	-0-	79	1	2483	2	Y	1	1	1	1
07	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	88	1	2480	2	Y	2	1	1	2
08	2666 N	2632	-0-	-34 B	-0-	95	1	2535	2	Y	2	3	1	1

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

03	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	2700 X	114	-0-	-2586 B	-0-	111	1	3	9	Y	3	1	1	2
05	2873 X	2873	-0-	-0- B	-0-	94	1	2773	2	Y	5	4	1	3
06	3090 X	2740	-0-	-350 B	-0-	84	1	2654	2	Y	2	3	1	2
07	3193 X	2789	-0-	-404 B	-0-	95	1	2687	2	Y	6	3	1	5
08	3193 X	2789	-0-	-404 B	-0-	101	1	2682	2	Y	5	7	1	3

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

*09	5700 X	5630	-0-	-70 B	-0-	865	1	4765	2	Y	-0-			-0-
*10	5890 X	5819	-0-	-71 B	-0-	822	1	4997	2	Y	-0-			-0-
*11	5700 X	5123	-0-	-577 B	-0-	710	1	4413	2	Y	-0-			-0-
*12	5890 X	5618	-0-	-272 B	-0-	769	1	4849	2	Y	-0-			-0-
*01	5890 X	5443	-0-	-447 B	-0-	755	1	4688	2	Y	-0-			-0-
*02	5264 X	4905	-0-	-359 B	-0-	714	1	4191	2	Y	-0-			-0-
*03	5828 X	5548	-0-	-280 B	-0-	793	1	4755	2	Y	-0-			-0-
*04	5430 X	821	-0-	-4609 B	-0-	821	1			Y	-0-			-0-
*05	5611 X	5249	-0-	-362 B	-0-	782	1	4467	2	Y	-0-			-0-
*06	5370 X	5167	-0-	-203 B	-0-	702	1	4465	2	Y	-0-			-0-
*07	5549 X	5050	-0-	-499 B	-0-	847	1	4203	2	Y	-0-			-0-
*08	5549 X	5185	-0-	-364 B	-0-	808	1	4377	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482												
*09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	2	1	182	2	Y	-0-	-0-
*10	279 N	36	-0-	-243 B	-0-	1	1	35	2	Y	-0-	-0-
*11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	4	1	258	2	Y	-0-	-0-
*12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	4	1	249	2	Y	-0-	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	1	1	91	2	Y	-0-	-0-
*02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	2	1	148	2	Y	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
*04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
*05	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	-0-
*07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	-0-
*08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591												
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673												
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	7950 X	6727	-0-	-1223 B	-9991	1034	1	5693	2	Y	-0-					-0-
*10	8246 X	5447	-0-	-2799 B	-9991	769	1	4678	2	Y	-0-					-0-
*11	7980 X	6758	-0-	-1222 B	-9991	937	1	5821	2	Y	-0-					-0-
*12	8246 X	6896	-0-	-1350 B	-9991	944	1	5952	2	Y	-0-					-0-
*01	7192 X	7806	-0-	614 B	-9377	1083	1	6723	2	Y	-0-					-0-
*02	6272 X	5657	-0-	-615 B	-9377	824	1	4833	2	Y	-0-					-0-
*03	5456 X	6377	-0-	921 B	-8456	911	1	5466	2	Y	-0-					-0-
*04	7560 X	1240	-0-	-6320 B	-8456	1240	1			Y	-0-					-0-
*05	7812 X	6354	-0-	-1458 B	-8456	947	1	5407	2	Y	-0-					-0-
*06	7560 X	7790	-0-	230 B	-8226	1059	1	6731	2	Y	-0-					-0-
*07	6386 X	7293	-0-	907 B	-7319	1223	1	6070	2	Y	-0-					-0-
*08	6386 X	7312	-0-	926 B	-6393	1140	1	6172	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

*09	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	165	1	907	2	Y	-0-					-0-
*10	806 N	221	-0-	-585 B	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					-0-
*11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	134	1	833	2	Y	-0-					-0-
*12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	92	1	583	2	Y	-0-					-0-
*01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	116	1	718	2	Y	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	27	1	161	2	Y	-0-					-0-
*03	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	173	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*04	810 N	100	-0-	-710 B	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
*05	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	79	1	453	2	Y	-0-					-0-
*06	1080 N	584	-0-	-496 B	-0-	79	1	505	2	Y	-0-					-0-
*07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	80	1	399	2	Y	-0-					-0-
*08	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	76	1	412	2	Y	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 11282

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	911 X	911	-0-	-0- B	-0-	20	1	891	2	Y	-0-					-0-
*08	714 X	714	-0-	-0- B	-0-	15	1	699	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

03	4836 X	4365	-0-	-471 B	-0-	167	1	4198	2	Y	-0-					-0-
04	4800 X	162	-0-	-4638 B	-0-	162	1			Y	-0-					-0-
05	4960 X	4244	-0-	-716 B	-0-	139	1	4105	2	Y	-0-					-0-
06	4380 X	3870	-0-	-510 B	-0-	119	1	3751	2	Y	-0-					-0-
07	4371 X	4153	-0-	-218 B	-0-	143	1	4010	2	Y	-0-					-0-
08	4371 X	4362	-0-	-9 B	-0-	158	1	4204	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
SLANT OPERATING, LLC			786697							
HANCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	237017	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8812 - 9827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	10

VINLAND TEXAS SERVICES LLC			886099							
ARCO NO. 2		WELL #:	5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10254 - 10464	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

ARCO NO. 2		WELL #:	6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634 PERF. 7860 - 10324	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.			945936							
THOMAS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12653 PERF.12232 - 12285	
03	2883 N	108	-0-	-2775	B	-0-	108 2	N	-0-	-0-
04	2040 N	55	-0-	-1985	B	-0-	55 2	N	-0-	-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	128 1	2337 2	N	-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	102 1	2004 2	N	-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	B	-0-	103 1	1788 2	N	-0-
08	2480 N	682	-0-	-1798	B	-0-	8 1	674 2	N	-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	12428 PERF.12180 - 12218	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700 PERF.12268 - 12322	
03	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 2	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	26 1	477 2	N	-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	26 1	521 2	N	-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	20 1	357 2	N	-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	4 1	379 2	N	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.	12250 - 12270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)				86233 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757											
PATE		WELL #:		1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7262 - 7265			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
LANE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283648	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6397 - 6400			
03	62 N	57	-0-	-5		-0-	12 1	45 2			N	-0-			-0-
04	90 N	50	-0-	-40		-0-	5 1	45 2			N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15		-0-	9 1	38 2			N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38		-0-	4 1	18 2			N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25		-0-	9 1	28 2			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25		-0-	37 2				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851											
CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	281622	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7196 - 7256			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	282665	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	7359 - 7494			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)				86233 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555											
PARKER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	221055	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8947 - 8957			
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
KENNEDY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223769	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9118 - 9358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
BPX OPERATING COMPANY				085408								
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	277049	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12550	PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
SOUTHERN EGG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	285824	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 7704 - 8442	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		101
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		101
CONQUEST ENERGY, INC.				172237								
ARCO NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	074228	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7611 - 7744	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8049 - 8099	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		75
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF. 7410 - 7442	
03	2883 X	894	-0-	-1989	-0-	894	2		N	-0-		74
04	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-		74
05	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1697	2	10	9	N	9	83
06	1680 X	1626	-0-	-54	-0-	1593	2	33	9	N	30	113
07	1767 X	1579	-0-	-188	-0-	1579	2			N	-0-	113
08	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1578	2	11	9	N	10	123

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
SICKEL		WELL #: 1		RRCID -> 270974		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	89 X	42	-0-	-47	-0-	42	2	N	-0-			25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HIBBARD ENERGY, LP		383757										
SAMFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212743		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019				
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			35
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			35
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			35
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-			35
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2	N	-0-			35
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			35

WHEELER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218026		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	99	184	1	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			136
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

SAMFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250442		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816				
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263460		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270				
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	2	13	9	N	12	34
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			34
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			34
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			34
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			34
08	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			34

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
PATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177562		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	Y	2	3 1	1
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	2 9	3 9	Y	3	2 1	2
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	1	2 1	1
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 9	127 2	Y	1	1 1	1
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	121 2	Y	1	1 1	1
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	1 9	92 2	Y	1	1 1	1
						3 1					
						1 9					

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	575 1	1154 2	N	93	120 1	13
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	102 9	89 9	N	81	39 1	55
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	192 1	54 2	N	83	88 1	50
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	124 1	1014 2	N	31	49 1	32
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	91 9	1184 2	N	57	35 1	54
*08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	371 1	1103 2	N	40	63 1	31
						34 9					
						724 1					
						63 9					
						650 1					
						44 9					

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

03	SWR 10	4779	-0-	4779	332280	249 1	4465 2	Y	59	76 1	9
04	SWR 10	307	-0-	307	332587	65 9	54 9	Y	49	24 1	34
05	SWR 10	4689	-0-	4689	337276	253 1	4394 2	Y	41	50 1	25
06	SWR 10	3148	-0-	3148	340424	250 1	2968 2	Y	15	23 1	17
07	SWR 10	3525	-0-	3525	343949	45 9	3285 2	Y	41	22 1	36
08	SWR 10	4684	-0-	4684	348633	17 9	4378 2	Y	37	48 1	25
						195 1					
						45 9					
						265 1					
						41 9					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851											
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944																
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	35	-0-	-115	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	Y	-0-			-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	1
05		12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303																
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	1	3	1	-0-
								1	9							
04		90 N	8	-0-	-82	-0-	-0-	6	1	2	9	Y	2	1	1	1
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	Y	-0-	1	1	1
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	3	2	1	2
								3	9							
*08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	4	4	1	2
								4	9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294															
03		2077 X	1710	-0-	-367	-0-	62	1	1560	2	N	80	104	1	12
							88	9							
04		2310 X	125	-0-	-2185	-0-	55	1	70	9	N	64	35	1	41
05		2387 X	1827	-0-	-560	-0-	58	1	1719	2	N	45	58	1	28
							50	9							
06		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	N	18	27	1	19
							20	9							
07		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	65	1	1831	2	N	59	30	1	48
							65	9							
*08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	71	1	1883	2	N	43	60	1	31
							47	9							
SLANT OPERATING, LLC 786697 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659															
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099 ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			40
*08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			40

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099							
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
04	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-		97
05	14B2 EXT	360	-0-	360	410	360 2		Y	-0-		97
06	14B2 EXT	373	-0-	373	783	373 2		Y	-0-		97
07	902 X	119	-0-	-783	-0-	119 2		Y	-0-		97
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		97

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
04	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29 2		Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		35
06	14B2 EXT	4	-0-	4	33	4 2		Y	-0-		35
07	35 X	2	-0-	-33	-0-	2 2		Y	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099									
ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	7860 - 8314	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7720 - 8441	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	793	-0-	793	793	653	2	140	9	Y	127		128
05	14B2 EXT	1239	-0-	1239	2032	1115	2	124	9	Y	113		241
06	14B2 EXT	927	-0-	927	2959	872	2	55	9	Y	50	175	116
07	4478 X	1519	-0-	-2959	-0-	1418	2	101	9	Y	92		208
08	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1042	2	79	9	Y	72	161	119

ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 - 8454	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	118	-0-	118	256	118	2			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	98	-0-	98	354	98	2			Y	-0-		-0-
*08	400 N	46	-0-	-354	-0-	46	2			Y	-0-		-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 - 8432	
03	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-		122
04	14B2 EXT	418	-0-	418	472	418	2			Y	-0-		122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-		122
06	472 X	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-		122
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2367	2	59	9	Y	54		176
08	434 X	399	-0-	-35	-0-	376	2	23	9	Y	21	162	35

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7748 - 8310	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
04	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-		97
05	14B2 EXT	448	-0-	448	525	448	2			Y	-0-		97
06	14B2 EXT	123	-0-	123	648	123	2			Y	-0-		97
07	702 X	54	-0-	-648	-0-	54	2			Y	-0-		97
08	434 N	48	-0-	-386	-0-	48	2			Y	-0-		97

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	104	52	2			Y	-0-		-0-
*08	121 X	17	-0-	-104	-0-	17	2			Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				945936								
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8556 - 9861
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/24/2022								

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	N	11	31
04	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-	31
05	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-	31
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-	31
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	223	2	10	9	N	9	40
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	40

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
FRANKS, LAWRENCE T.												
		WELL #:		1	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432
03	4278 X	3988	-0-	-290	-0-	3941	2	47	9	N	43	53
04	4080 X	3849	-0-	-231	-0-	3830	2	19	9	N	17	70
05	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	3881	2	81	9	N	74	144
06	4140 X	3715	-0-	-425	-0-	3679	2	36	9	N	33	177
07	4278 X	3842	-0-	-436	-0-	3833	2	9	9	N	8	185
08	3999 X	3833	-0-	-166	-0-	3818	2	15	9	N	14	199

ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

FRANKS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290 - 7312
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT	-0-	

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
EDDINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261938	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	7496 - 7646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	2940 X	2768	-0-	-172	-0-	605	1	2148	2	Y	14	20	1	4
						15	9							
*10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	930	1	2469	2	Y	31	28	1	7
						34	9							
*11	3480 X	3034	-0-	-446	-0-	826	1	2178	2	Y	27	14	1	20
						30	9							
*12	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	880	1	2344	2	Y	19	27	1	12
						21	9							
*01	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	705	1	2140	2	Y	27	25	1	14
						30	9							
*02	3108 X	2685	-0-	-423	-0-	739	1	1926	2	Y	18	13	1	19
						20	9							
*03	3441 X	3104	-0-	-337	-0-	863	1	2208	2	Y	30	39	1	10
						33	9							
*04	3150 X	790	-0-	-2360	-0-	777	1	13	9	Y	12	12	1	10
*05	3255 X	2975	-0-	-280	-0-	840	1	2111	2	Y	22	13	1	19
						24	9							
*06	3000 X	2873	-0-	-127	-0-	761	1	2082	2	Y	27	26	1	20
						30	9							
*07	3100 X	2618	-0-	-482	-0-	738	1	1861	2	Y	17	22	1	15
						19	9							
*08	3100 X	2391	-0-	-709	-0-	617	1	1753	2	Y	19	22	1	12
						21	9							

SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #:		1A	RRCID ->	120478	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7536 - 7542
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
		PLUGGED AND ABANDONED				09/12/2022								

VINLAND TEXAS SERVICES LLC		886099		WELL #:		1AR	RRCID ->	181332	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7182 - 7246
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARCO NO. 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	186522	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7292 - 7350
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)		86234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BPX OPERATING COMPANY		085408										
BP ETHRIDGE 971		WELL #: 1		RRCID -> 268865		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5766 X	1801	-0-	-3965	-0-	160	1	1641	2	N	-0-	389
04	1740 X	404	-0-	-1336	-0-	154	1	250	2	N	-0-	389
05	3069 X	1079	-0-	-1990	-0-	228	1	851	2	N	-0-	389
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	682	1	5863	2	N	-0-	389
07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	634	1	6843	2	N	-0-	389
08	1798 X	1129	-0-	-669	-0-	211	1	918	2	N	-0-	389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
OLIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212413		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	392	1	1326	2	Y	30	43	1	9
*10	1922 N	1472	-0-	-450	-0-	395	1	1007	2	Y	64	58	1	15
*11	1620 N	1308	-0-	-312	-0-	359	1	886	2	Y	57	29	1	43
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	363	1	1034	2	Y	41	58	1	26
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	357	1	1483	2	Y	57	53	1	30
*02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	328	1	1030	2	Y	39	28	1	41
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	414	1	1083	2	Y	67	85	1	23
*04	1830 N	450	-0-	-1380	-0-	422	1	28	9	Y	25	26	1	22
*05	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	348	1	1008	2	Y	42	26	1	38
*06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	339	1	1312	2	Y	50	51	1	37
*07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	368	1	1115	2	Y	32	41	1	28
*08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	394	1	907	2	Y	35	40	1	23

SAMFORD		WELL #: 1		RRCID -> 214785		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	1	1	1	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	1	1	1	-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	12	1	898	2	Y	13	17	1	6
						14	9							
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	9	1	656	2	Y	29	16	1	19
						32	9							
*11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	8	11	1	16
						9	9							
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-	13	1	3
*01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	15	1	949	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	2	1	1
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	32	26	1	7
						35	9							
*04	60 N	39	-0-	-21	-0-	18	1	21	9	Y	19	14	1	12
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	Y	2	6	1	8
						2	9							
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	561	2	Y	26	16	1	18
						29	9							
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	413	2	Y	4	17	1	5
						4	9							
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	61	40	1	26
						67	9							

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	819	1	42	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	1	17	9	Y	15	14	1	3
*11	930 N	877	-0-	-53	-0-	860	1	17	9	Y	15	7	1	11
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1048	1	14	9	Y	13	16	1	8
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	1	22	9	Y	20	18	1	10
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	753	1	73	2	Y	8	7	1	11
						9	9							
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	977	1	25	9	Y	23	27	1	7
*04	1020 N	886	-0-	-134	-0-	878	1	8	9	Y	7	8	1	6
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	820	1	241	2	Y	14	8	1	12
						15	9							
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	974	1	35	9	Y	32	22	1	22
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1158	1	22	9	Y	20	24	1	18
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1103	1	23	9	Y	21	25	1	14

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	7 1	539 2	Y	1	3 1		-0-
*10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	18 1	1253 2	Y	17	13 1		4
*11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	17 1	1106 2	Y	14	7 1		11
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	17 1	1101 2	Y	11	15 1		7
*01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	17 1	1101 2	Y	15	14 1		8
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	13 1	991 2	Y	9	7 1		10
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	17 1	1125 2	Y	18	22 1		6
*04	1110 N	31	-0-	-1079	-0-	23 1	8 9	Y	7	7 1		6
*05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	21 1	988 2	Y	8	6 1		8
*06	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	22 1	1012 2	Y	11	11 1		8
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	21 1	947 2	Y	7	9 1		6
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	22 1	1008 2	Y	8	9 1		5

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

*09	3810 X	3616	-0-	-194	-0-	2076 1	1540 2	Y	-0-			-0-
*10	3844 X	3324	-0-	-520	-0-	1800 1	1524 2	Y	-0-			-0-
*11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	2000 1	2201 2	Y	-0-			-0-
*12	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	2001 1	2030 2	Y	-0-			-0-
*01	4030 X	3849	-0-	-181	-0-	1884 1	1965 2	Y	-0-			-0-
*02	3388 X	3329	-0-	-59	-0-	1811 1	1518 2	Y	-0-			-0-
*03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1855 1	1872 2	Y	-0-			-0-
*04	4020 X	1971	-0-	-2049	-0-	1971 1		Y	-0-			-0-
*05	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	2025 1	1915 2	Y	-0-			-0-
*06	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	1726 1	1705 2	Y	-0-			-0-
*07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	2209 1	1568 2	Y	-0-			-0-
*08	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	2171 1	1828 2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	80 2	Y		-0-			-0-
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	78 2	Y		-0-			-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	65 2	Y		-0-			-0-
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y		-0-			-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	Y		-0-			-0-
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y		-0-			-0-
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y		-0-			-0-
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-			-0-
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			-0-
*06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1453 2	Y		10			10
							11 9							
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	2263 2	Y		18	14 1		14
							20 9							
*08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	2279 2	Y		19	21 1		12
							21 9							

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128														
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1003 2	Y		-0-			-0-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	1121 2	Y		-0-			-0-
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	962 2	Y		-0-			-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	808 2	Y		-0-			-0-
*01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	1059 2	Y		-0-			-0-
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1128 2	Y		-0-			-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	854 2	Y		-0-			-0-
*04	870 N	16	-0-	-854	-0-	-0-	16 1		Y		-0-			-0-
*05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	1066 2	Y		-0-			-0-
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	1270 2	Y		-0-			-0-
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	977 2	Y		-0-			-0-
*08	899 N	865	-0-	-34	-0-	-0-	18 1	847 2	Y		-0-			-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308														
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	204 2	Y		-0-			-0-
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	151 2	Y		-0-			-0-
*11	300 N	243	-0-	-57	-0-	-0-	45 1	198 2	Y		-0-			-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	117 2	Y		-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	119 2	Y		-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	116 2	Y		-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	189 2	Y		-0-			-0-
*04	150 N	56	-0-	-94	-0-	-0-	56 1		Y		-0-			-0-
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	179 2	Y		-0-			-0-
*06	240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	44 1	193 2	Y		-0-			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	165 2	Y		-0-			-0-
*08	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	38 1	142 2	Y		-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827														
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY)		87237 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
84 ENERGY LLC		856467										
P. RUSSELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 249382		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-

P. RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 249530		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130			
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-

SUPRON (PETTIT)		87270 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
CAUBLE ENTERPRISES FEE		WELL #: 1		RRCID -> 102204		COMPL. DATE 09/14/1982			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536			
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	N	-0-	62
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	62
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	6	1	814	2	N	-0-	62
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	-0-	62
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	62
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-	62

GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581			
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-	160
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	160
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	19	1	563	2	N	-0-	160
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	36	1	560	2	N	-0-	160
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	160
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	160

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580			
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	224	1	2767	2	N	54	234
						59	9					
04	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2385	2	103	9	N	94	150
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2763	2	N	32	182
						35	9					
06	2940 X	2213	-0-	-727	-0-	124	1	2059	2	N	27	47
						30	9					
07	3038 X	2503	-0-	-535	-0-	2467	2	36	9	N	33	80
08	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2772	2	41	9	N	37	117

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584									
MCLEOD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245590	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9940 - 10549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		2604 X	1768	-0-	-836	-0-	1768 2		N	-0-			177
04		2520 X	1472	-0-	-1048	-0-	1472 2		N	-0-			177
05		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	117 1	2648 2	N	-0-			177
06		2340 X	1948	-0-	-392	-0-	130 1	1737 2	N	74	176 1		75
							81 9						
07		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2079 2	15 9	N	14			89
08		2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2302 2	11 9	N	10			99

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562									
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	093292	COMPL. DATE	12/05/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9976 - 10538	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022													

ATOKA OPERATING, INC.				036606									
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	158993	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9986 - 10805	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870									
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272623	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	9958 - 10592	
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	685 3	11 9	N	10			60
04		720 N	647	-0-	-73	-0-	639 3	8 9	N	7			67
05		775 N	763	-0-	-12	-0-	744 3	19 9	N	17			84
06		660 N	550	-0-	-110	-0-	544 3	6 9	N	5			89
07		682 N	342	-0-	-340	-0-	339 3	3 9	N	3			92
08		775 N	552	-0-	-223	-0-	544 3	8 9	N	7			99

RED RIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272637	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10005 - 10560	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			108
04		930 N	565	-0-	-365	-0-	565 3		N	-0-			108
05		1519 X	559	-0-	-960	-0-	559 3		N	-0-			108
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			108
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	605 3	11 9	N	10			118
*08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	498 3	72 9	N	65	176 1		7

HEMATITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276831	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10012 - 10546	
03		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1216 3	9 9	N	8	180 1		15
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233 3	6 9	N	5			20
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 3	2 9	N	2			22
06		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1146 3	3 9	N	3			25
07		1271 N	974	-0-	-297	-0-	971 3	3 9	N	3			28
08		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070 3		N	-0-			28

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. MIDDLETON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PAXTON GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9964	-	10536
03	1240 N	615	-0-	-625	-0-	613	3	2	9	N	2			53
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	3	4	9	N	4			57
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			57
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	882	3	7	9	N	6			63
07	1147 N	510	-0-	-637	-0-	491	3	19	9	N	17			80
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	3	8	9	N	7			87

ELLINGTON GU		WELL #:		1	RRCID ->	278119	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9920	-	10480
03	1550 N	930	-0-	-620	-0-	898	3	32	9	N	29			167
04	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	1016	3	20	9	N	18			185
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	975	3	19	9	N	17			202
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	907	3	28	9	N	25	182	1	45
07	1085 N	751	-0-	-334	-0-	729	3	22	9	N	20			65
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	945	3	17	9	N	15			80

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRADFORD-WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9572	-	10134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

LARGO OIL COMPANY SUMMERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379	-	10437
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	2			Y	-0-			84
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-	69	1	15
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-			15
06	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	2			Y	-0-			15
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			15
*08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			15

MCLEOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093533	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	10068	-	10324
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
*08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
OE SQUARED OPERATING, LLC				618777											
MANDY GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9938 - 11070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			21
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021															
MANDY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9905 - 10538		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			70
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			70
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			70
31 OPERATING LLC BERRYHILL, H.O. GU #1															
				WELL #:	1	RRCID ->	159431	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	9912 - 10962		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILLER HEIRS GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	160769	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9905 - 10920		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FAIN HEIRS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164887	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9936 - 10494		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
T.J. (TRAVIS PEAK) FULLSPIKE ENERGY LLC BLAKE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LLC SHAW UNIT 1		88427 700 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #:		1 C		RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. HURST-FAULK GAS UNIT #1		341571 2		RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280								
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					75
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					75
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					75
06	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					75
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	N	1					76
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					76

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194						
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	N	17					69
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1					70
05	930 N	631	-0-	-299	-0-	611	2	20	9	N	18					88
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					96
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					96
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					97

TECULA (PETTIT) BUFFCO PRODUCTION INC. JACKSONVILLE		88646 400 106406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
WELL #:		1		RRCID -> 276263		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484								
03	992 N	763	-0-	-229	-0-	757	3	6	9	N	5					193
04	960 N	586	-0-	-374	-0-	586	3			N	-0-					193
05	992 N	623	-0-	-369	-0-	613	3	10	9	N	9					202
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1327	3	149	9	N	135	186	1			151
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9					160
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					160

TECULA (TRAVIS PEAK) HIBBARD ENERGY, LP TRAVIS "A"		88646 850 383757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
WELL #:		3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TENAHA (JURASSIC) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. LARCIE GU 1		88781 666 518265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
WELL #:		1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 10764 - 10774								
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					13
04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					13
05	4495 X	4172	-0-	-323	-0-	4172	2			N	-0-					13
06	4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3896	2			N	-0-					13
07	5084 X	4043	-0-	-1041	-0-	4043	2			N	-0-					13
08	5084 X	3485	-0-	-1599	-0-	3485	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10312 - 10484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			37
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			37
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			37
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			37
07		310 N	204	-0-	-106	-0-	204 2	N	-0-			37
*08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			37

LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259747	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10774 - 10820	
03		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1753 2	N	-0-			47
04		1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1068 2	N	-0-			47
05		1767 N	1239	-0-	-528	-0-	1239 2	N	-0-			47
06		1710 N	1148	-0-	-562	-0-	1148 2	N	-0-			47
*07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-			47
*08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2	N	-0-			47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518									
TENAHA		WELL #:		1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2874 - 2989
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2820 - 2956
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6810 - 6830
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	183808	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6809 - 6926
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844								
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-		-0-
04	1500 X	363	-0-	-1137	-0-	363 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	797	-0-	-753	-0-	797 2	N	-0-		-0-
06	1500 X	541	-0-	-959	-0-	541 2	N	-0-		-0-
07	1550 X	517	-0-	-1033	-0-	517 2	N	-0-		-0-
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-

TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076		
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 2	N	-0-		40
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-		40
05	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-		40
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		40
07	1302 X	1282	-0-	-20	-0-	1282 2	N	-0-		40
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT		40

GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902		
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
07	868 N	515	-0-	-353	-0-	515 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGORY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194475		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748		
03	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROYALL "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 220423		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TGNR EAST TEXAS LLC		850990								
TOOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193072		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012										

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)				88809 400	ASSOCIATED				49B		CNTY: ANDERSON			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844										
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1				WELL #:	1 C	RRCID ->	016756	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8968 - 8978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

03		1953 #	1303	-0-	-650	-0-	1256 2	47 9	Y	43	34 1		54	
04		1942 R	1942	-0-	-0-	-0-	1906 2	36 9	Y	33	31 1		56	
05		1922 #	1569	-0-	-353	-0-	1539 2	30 9	Y	27	31 1		52	
06		1830 #	1417	-0-	-413	-0-	1395 2	22 9	Y	20	34 1		38	
07		2015 #	1553	-0-	-462	-0-	1523 2	30 9	Y	27	35 1		30	
08		2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT			30	

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1				WELL #:	3 T	RRCID ->	016758	COMPL. DATE	08/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6928 - 8938	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1				WELL #:	2	RRCID ->	067943	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8626 - 8826	
03		589 #	456	-0-	-133	-0-	314 2	142 9	N	129	101 1		163	
04		584 R	584	-0-	-0-	-0-	476 2	108 9	N	98	94 1		167	
05		589 #	475	-0-	-114	-0-	385 2	90 9	N	82	93 1		156	
06		600 #	417	-0-	-183	-0-	349 2	68 9	N	62	103 1		115	
07		620 #	471	-0-	-149	-0-	381 2	90 9	N	82	106 1		91	
08		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			91	

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)				88809 600	ASSOCIATED				49B		CNTY: ANDERSON			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844										
WILLIAMS, J.R.G.				WELL #:	3 C	RRCID ->	016746	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8842 - 8938	
03		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1570 2	47 9	Y	43	34 1		54	
04		2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	2382 2	36 9	Y	33	31 1		56	
05		1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1923 2	30 9	Y	27	31 1		52	
06		1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1743 2	22 9	Y	20	34 1		38	
07		1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1904 2	30 9	Y	27	35 1		30	
08		2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			30	

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)				88810 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
DAVEY-COLLEY				WELL #:	1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9318 - 9325	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11	

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)				89242 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068										
BRYANT				WELL #:	1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8029 - 8036	
03		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4922 2	3 9	N	3			80	
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-			80	
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			80	
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-			80	
07		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			80	
*08		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			80	

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
 SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-				86
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				86
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				86
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				86
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-				86
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-				86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

03	496 N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2				15
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2				17
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1				18
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	3	2	9	N	2				20
07	651 N	553	-0-	-98	-0-	551	3	2	9	N	2				22
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	509	3	6	9	N	5				27

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-				27
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				27
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-				27
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-				27
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-				27
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1148	3	2	9	N	2				156
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1200	3	47	9	N	43	181	1		18
05	2108 N	1391	-0-	-717	-0-	1391	3			N	-0-				18
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	N	2				20
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1255	3	6	9	N	5				25
08	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	1011	3	4	9	N	4				29

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90070 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #:		RRCID ->	190632	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6836 - 6848	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2015								

TIP (RODESSA HILL)				90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
DALF ENERGY LLC				197641								
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	122234	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	6661 - 6667
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
EATON, GRACE T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	121914	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6632 - 6638
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15			88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	17			105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8			113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42	110	1	45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

EATON, GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	122834	COMPL. DATE	12/07/1986	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6654 - 6662	
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2	81
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	N	4	85
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3	88
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1948	2	4	9	N	4	92
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2	94
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	N	4	98

TAB OPERATING, INC.				834244								
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	123149	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	6819 - 6824
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			139

WINDLE		WELL #:		2	RRCID ->	124290	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	6672 - 6676
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34

TOOLAN (PETTIT, LOWER)													
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)													
EDWARDS, E. J. ET AL													
90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES													
018874													
WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77	

ROBERT C. BROWER, LLC													
COLLINS "D"													
100445													
WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	

GIANT NRG CO., LP													
MCDUFFIE, HERMAN													
302592													
WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300													
03		104 R	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-	11
04		150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2			N	-0-	11
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	13
06		150 #	66	-0-	-84	-0-	4	1	60	2	N	2	15
							2	9					
07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	15
08		93 #	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-	15

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER													
ADAMS													
806415													
WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507													
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

LEE, EDDIE C.													
WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549													
03		1209 #	216	-0-	-993	-0-	216	2			N	-0-	96
04		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1415	2	20	9	N	18	114
05		1209 #	1025	-0-	-184	-0-	1015	2	10	9	N	9	24
06		630 #	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-	24
07		1209 #	466	-0-	-743	-0-	466	2			N	-0-	24
08		1209 #	421	-0-	-788	-0-	418	2	3	9	N	3	27

MCDUFFIE, HERMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512													
03		351 R	351	-0-	-0-	-0-	338	2	13	9	N	12	67
04		343 R	343	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17	84
05		394 R	394	-0-	-0-	-0-	374	2	20	9	N	18	27
06		270 #	264	-0-	-6	-0-	255	2	9	9	N	8	35
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	250	2	9	9	N	8	43
*08		309 R	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	N	2	45

TOOLAN (PETTIT, LOWER)												//CONT.//		90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES			
TAB OPERATING, INC.												834244											
EDWARDS, E. J. ET AL												WELL #:		2		RRCID -> 103749		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7137 - 7429	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2				N	-0-						12				
04		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-						12				
05		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2				N	-0-						12				
06		90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2				N	-0-						12				
07		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2				N	-0-						12				
08		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-						12				

TYER, L.D. "A"												WELL #:		1		RRCID -> 218595		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7344 - 7387	
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-						-0-				
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2				N	-0-						-0-				
05		106 R	106	-0-	-0-	-0-	52	2	54	9		N	49	49	1				-0-				
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	51	2	107	9		N	97	97	1				-0-				
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-						-0-				
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-						-0-				

TYER, L.D.												WELL #:		1		RRCID -> 218601		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7302 - 7328	
03		3362 R	3362	-0-	-0-	-0-	3299	2	63	9		N	57						1003				
04		3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3231	2	79	9		N	72						1075				
05		4232 R	4232	-0-	-0-	-0-	4068	2	164	9		N	149	115	1				1109				
06		3092 R	3092	-0-	-0-	-0-	3073	2	19	9		N	17	227	1				899				
*07		3215 R	3215	-0-	-0-	-0-	3141	2	74	9		N	67						966				
*08		1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2				N	-0-						966				

TOOLAN (PETTIT 7500)												90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
GIANT NRG CO., LP												302592											
GIANT GAS UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 266741		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 7241 - 7285	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14				

TITAN ROCK E&P, LLC												860931											
JACKSON, E.												WELL #:		1		RRCID -> 111586		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7402 - 7432	
03		651 N	409	-0-	-242	-0-	409	2				Y	-0-						-0-				
04		600 N	350	-0-	-250	-0-	350	2				Y	-0-						-0-				
05		558 N	318	-0-	-240	-0-	318	2				Y	-0-						-0-				
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				Y	-0-						-0-				
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2				Y	-0-						-0-				
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				Y	-0-						-0-				

LEE, E.												WELL #:		1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7455 - 7643	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-						-0-				
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2				Y	-0-						-0-				
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				Y	-0-						-0-				
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2				Y	-0-						-0-				
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				Y	-0-						-0-				
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				Y	-0-						-0-				

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931							
REEVES, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	133079	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7194 - 7383
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CRANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	108944	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7496 - 7500
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 2		Y	-0-		-0-
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104 2		Y	-0-		-0-
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095 2		Y	-0-		-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		Y	-0-		-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-		-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874							
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 C	RRCID ->	104693	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7568 - 9406
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIANT NRG CO., LP				302592		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
GOODSON, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	112713	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7637 - 7850
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		155
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		186

LONG TRUSTS, THE				507585		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ADKINSON, ORVIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	106867	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7892 - 7924
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUCKELROY						CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #:		1	RRCID ->	110392	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7904 - 7936
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	7			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014

TAB OPERATING, INC. 834244
 EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	375	2	14	9	N	13					75
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	353	2	46	9	N	42					117
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	344	2	53	9	N	48	165	1			-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	777	2	103	9	N	94	176	1			64
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	553	2	24	9	N	22					86
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	365	2	66	9	N	60					146
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	516	2	131	9	N	119					265
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	431	2	33	9	N	30	176	1			119
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40					159

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

03	1014 X	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	180 X	44	-0-	-136 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	192	-0-	-3931 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	18	-0-	-3972 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	1233	-0-	-2890 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	1023 X	192	-0-	-831 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.//		90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11286 - 11294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3565 X	1708	-0-	-1857 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
04	3450 X	3246	-0-	-204 B	-0-	3246 3	N	-0-			-0-
05	3565 X	2635	-0-	-930 B	-0-	2635 3	N	-0-			-0-
06	3300 X	1263	-0-	-2037 B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
07	3410 X	820	-0-	-2590 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
08	3348 X	2840	-0-	-508 B	-0-	2840 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE				199400							
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8028 - 8036
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570							
LANGLEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	111880	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7431 - 7521
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870							
CHRISTOPHER		WELL #:		1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7650 - 8428
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
CRAYCRAFT GU		WELL #:		1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 7740 - 8440
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	6	5 8		101
04	3150 X	1402	-0-	-1748	-0-	1359 2	N	39	10 8		130
05	1984 X	1170	-0-	-814	-0-	1150 2	N	18	5 8		143
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	568 2	N	10	3 8		150
07	1457 X	3	-0-	-1454	-0-	3 2	N	-0-			150
08	1457 X	1252	-0-	-205	-0-	1238 2	N	13	3 8		160

TEXANA GU NO. 1				1	RRCID ->	228894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7913 - 8450
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1453 2	Y	119	100 1	5 8	14
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	42	31 8		25
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1360 3	Y	28	7 8		46
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	9	9 8		46
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-			46
*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089 2	Y	3	3 8		46

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8780 PERF. 7836 -		8522		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	Y	4	4	8	-0-

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8725 PERF. 7776 -		8449		
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1556	2	241	9	N	219	174	1	42
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2	2	8	42
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1383	2	3	9	N	3	3	8	42
06	1740	N	810	-0-	-930	-0-	808	2	2	9	N	2	2	8	42
07	1736	N	67	-0-	-1669	-0-	67	2			N	-0-			42
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	9	N	5	4	8	43

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8693 PERF. 7860 -		8378		
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	93	67	1	101
04	2100	X	1200	-0-	-900	-0-	1200	2			Y	-0-			101
05	1705	X	1415	-0-	-290	-0-	1407	2	8	9	Y	7			108
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			108
07	1240	N	65	-0-	-1175	-0-	65	2			Y	-0-			108
08	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	2			Y	-0-			108

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 275981		COMPL. DATE		01/27/2015	TOTAL DEPTH		8560 PERF. 7874 -		8322		
03	10757	X	8443	-0-	-2314	-0-	8203	2	240	9	N	218	185	1	208
04	9780	X	8963	-0-	-817	-0-	8851	2	112	9	N	102	179	1	131
05	10106	X	6261	-0-	-3845	-0-	6225	2	36	9	N	33			164
06	8160	X	380	-0-	-7780	-0-	349	2	31	9	N	28			192
07	9269	X	254	-0-	-9015	-0-	254	2			N	-0-			192
08	9269	X	4247	-0-	-5022	-0-	4247	2			N	-0-			192

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 279909		COMPL. DATE		02/25/2014	TOTAL DEPTH		9700 PERF. 7263 -		7340		
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			252
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			252
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5			257
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	N	12			269
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			269

O'RYAN OIL AND GAS		617042		RRCID -> 254556		COMPL. DATE		10/15/2009	TOTAL DEPTH		10650 PERF. 10426 -		10536		
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-			-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1523	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2	2	8	-0-
08	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			N	-0-			-0-

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

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MARCH-DICKEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733	-	7982
03	14B2 EXT	1386	-0-	1386	4396	1386	3			N	-0-			-0-
04	8101 X	3705	-0-	-4396	-0-	3705	3			N	-0-			-0-
05	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2170 X	1810	-0-	-360	-0-	1807	3	3	9	N	3	3	8	-0-
08	2170 X	1546	-0-	-624	-0-	1546	3			N	-0-			-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.		WELL #:		620614	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432	-	9542
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8228	-	11374
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		722890	RRCID ->	215783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7463	-	8419
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		2										
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	101	1	942	2	Y	19	26	1	4
						21	9							
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	953	2	Y	7			11
						8	9							
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	898	2	Y	12			23
						13	9							
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	102	1	908	2	Y	11	21	1	13
						12	9							
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	107	1	901	2	Y	14	25	1	2
						15	9							
08	1023 N	857	-0-	-166	-0-	98	1	753	2	Y	5			7
						6	9							

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223015	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7512	-	8836
03	2046 N	1720	-0-	-326	-0-	165	1	1536	2	Y	17	18	1	4
						19	9							
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	204	1	1818	2	Y	8			12
						9	9							
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	223	1	1980	2	Y	15			27
						17	9							
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	251	1	2229	2	Y	13	25	1	15
						14	9							
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	277	1	2330	2	Y	12	24	1	2
						13	9					1	8	
*08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	286	1	2200	2	Y	4			6
						4	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	176	1	1642	2	Y	16	17 1	4
							18	9						
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1621	2	Y	6		10
							7	9						
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	169	1	1507	2	Y	9		19
							10	9						
06		1770 N	1466	-0-	-304	-0-	147	1	1308	2	Y	10	18 1	11
							11	9						
07		1860 N	1289	-0-	-571	-0-	137	1	1140	2	Y	11	20 1 1 8	1
							12	9						
08		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	182	1	1403	2	Y	6		7
							7	9						

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949														
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	Y	13	41 1	3
							14	9						
04		1290 N	1234	-0-	-56	-0-	124	1	1104	2	Y	5		8
							6	9						
05		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	123	1	1100	2	Y	9		17
							10	9						
06		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	114	1	1013	2	Y	10	16 1	11
							11	9						
07		1271 N	1109	-0-	-162	-0-	116	1	980	2	Y	12	20 1	3
							13	9						
08		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	136	1	1039	2	Y	3		6
							3	9						

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018														
03		3069 X	2625	-0-	-444	-0-	250	1	2335	2	Y	36		41
							40	9						
04		2850 X	2215	-0-	-635	-0-	223	1	1979	2	Y	12		53
							13	9						
05		2821 X	2350	-0-	-471	-0-	237	1	2113	2	Y	-0-	48 1	5
							219	1	1942	2	Y	-0-		5
06		2550 N	2161	-0-	-389	-0-	219	1	1875	2	Y	-0-		5
*07		2294 N	2099	-0-	-195	-0-	223	1	1875	2	Y	1	1 8	5
							1	9						
08		2356 N	1817	-0-	-539	-0-	207	1	1610	2	Y	-0-		5

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159														
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-		-0-
							23	1	205	2	Y	-0-		-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-		-0-
							24	1	196	2	Y	-0-		-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-		-0-
							22	1	118	2	Y	-0-		-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-		-0-
							22	1	189	2	Y	-0-		-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	22	1	189	2	Y	-0-		-0-
							15	1	118	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	133	-0-	-115	-0-	15	1	118	2	Y	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
GRAFTON		WELL #:		2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	7622 - 9495
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	217	1	2017	2	Y	-0-	19
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	220	1	1956	2	Y	-0-	19
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	209	1	1863	2	Y	8	26 1
						9	9					1
06	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	210	1	1863	2	Y	7	8
						8	9					
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	228	1	1913	2	Y	1	1 8
						1	9					8
08	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	232	1	1783	2	Y	-0-	8

BRADSHAW, J.		WELL #:		1	RRCID ->	238179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8166 - 9586
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20 1
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022 - WELL PLUGGED 6.24.2022												

LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	238698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7550 - 9006
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	270	1	2517	2	Y	22	30 1
						24	9					3
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	261	1	2321	2	Y	7	10
						8	9					
05	2170 N	1733	-0-	-437	-0-	173	1	1551	2	Y	8	18
						9	9					
06	2100 N	1958	-0-	-142	-0-	197	1	1749	2	Y	11	17 1
						12	9					12
07	2573 N	1896	-0-	-677	-0-	200	1	1681	2	Y	14	23 1
						15	9					1 8
*08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	204	1	1568	2	Y	5	7
						6	9					

BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8632 - 9947
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	103 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8875 - 10161
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	147	1	1374	2	N	-0-	74
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	150	1	1331	2	N	-0-	74
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	148	1	1316	2	N	111	167 1
						122	9					18
06	1470 N	1309	-0-	-161	-0-	133	1	1176	2	N	-0-	18
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	160	1	1341	2	N	1	1 8
						1	9					18
08	1581 N	1434	-0-	-147	-0-	165	1	1269	2	N	-0-	18

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
GRAFTON				WELL #:	3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	7552 - 9429	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03		1395 N	40	-0-	-1355	-0-	4	1	36	2	Y	-0-		45
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	Y	-0-		45
05		3100 N	5311	-0-	2211	2211	529	1	4732	2	Y	45	85 1	5
06		3000 N	2615	-0-	-385	1826	265	1	2350	2	Y	-0-		5
*07		3100 N	3090	-0-	-10	1816	328	1	2761	2	Y	1	1 8	5
*08		4455 X	2639	-0-	-1816	-0-	302	1	2337	2	Y	-0-		5

GRAFTON				WELL #:	4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	7782 - 9049	
03		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	399	1	3746	2	Y	-0-		33
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	420	1	3761	2	Y	-0-		33
05		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	466	1	4176	2	Y	1	34 1	-0-
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	430	1	3836	2	Y	2		2
*07		4681 X	3248	-0-	-1433	-0-	344	1	2903	2	Y	1	1 8	2
*08		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	584	1	4570	2	Y	-0-		2

ANGELA FAITH GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	8340 - 8347	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				WELL #:	1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7488 - 7536	
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-		-0-
*08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4				WELL #:	1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7502 - 7542	
03		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-		-0-
04		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-		-0-
05		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-		-0-
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-		-0-
07		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-		-0-
*08		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5				WELL #:	1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7493 - 7540	
03		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-		-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-		-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-		-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-		-0-
07		651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-		-0-
08		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7610 - 7630	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1674 X	634	-0-	-1040	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3		N	-0-			-0-
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	5999	-0-	2899	2899	5999	3		N	-0-			-0-
*08	8243 X	5344	-0-	-2899	-0-	5344	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	N/A	
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3		N	-0-		-0-	
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3		N	-0-		-0-	
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3		N	-0-		-0-	
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3		N	-0-		-0-	
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3		N	-0-		-0-	
*08	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7556 - 7589	
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-		-0-	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		-0-	
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-		-0-	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-		-0-	
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-		-0-	
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7590 - 7608	
03	3554 X	877	-0-	-2677	-0-	877	3		N	-0-		-0-	
04	1140 X	422	-0-	-718	-0-	422	3		N	-0-		-0-	
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3		N	-0-		-0-	
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-		-0-	
07	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3		N	-0-		-0-	
*08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		1	RRCID ->	016776	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7509 - 7564	
03	8246 X	7039	-0-	-1207	-0-	7039	3		N	-0-		-0-	
04	7980 X	6418	-0-	-1562	-0-	6418	3		N	-0-		-0-	
05	7347 X	6865	-0-	-482	-0-	6865	3		N	-0-		-0-	
06	6900 X	5099	-0-	-1801	-0-	5099	3		N	-0-		-0-	
07	7037 X	4854	-0-	-2183	-0-	4854	3		N	-0-		-0-	
08	7037 X	6309	-0-	-728	-0-	6309	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #:		1	RRCID ->	016778	COMPL. DATE	06/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7539 - 7587	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-	
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-		-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-		-0-	
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	016779	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7715 - 7769	
03	9765 X	9035	-0-	-730	-0-	9035	3		N	-0-		-0-	
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3		N	-0-		-0-	
05	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	3		N	-0-		-0-	
06	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	3		N	-0-		-0-	
07	9765 X	9594	-0-	-171	-0-	9594	3		N	-0-		-0-	
08	9765 X	9255	-0-	-510	-0-	9255	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3	N	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3	N	-0-			-0-
07	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	3	N	-0-			-0-
08	682 N	289	-0-	-393	-0-	289	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7674 - 7987	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26		WELL #:		1	RRCID ->	016785	COMPL. DATE	03/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7816	
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28		WELL #:		1	RRCID ->	016787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	9827 X	8618	-0-	-1209	-0-	8618	3	N	-0-			-0-
04	9210 X	8753	-0-	-457	-0-	8753	3	N	-0-			-0-
05	9517 X	9094	-0-	-423	-0-	9094	3	N	-0-			-0-
06	9090 X	8694	-0-	-396	-0-	8694	3	N	-0-			-0-
07	9176 X	8970	-0-	-206	-0-	8970	3	N	-0-			-0-
08	9083 X	8912	-0-	-171	-0-	8912	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		2	RRCID ->	016788	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7570 - 7586	
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3	N	-0-			-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-			-0-
07	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
*08	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30		WELL #:		1	RRCID ->	016789	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7330 - 7447	
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3	N	-0-			-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3	N	-0-			-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7837 - 7845	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-		-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-		-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-		-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7316 - 7527	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-		-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #: 1		RRCID -> 016798		COMPL. DATE 10/23/1954		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7556 - 7584	
03	3317 X	2338	-0-	-979	-0-	2338 3		N	-0-		-0-
04	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3		N	-0-		-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		N	-0-		-0-
06	2250 X	2159	-0-	-91	-0-	2159 3		N	-0-		-0-
07	2728 X	965	-0-	-1763	-0-	965 3		N	-0-		-0-
08	2883 X	1674	-0-	-1209	-0-	1674 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 54		WELL #: 1		RRCID -> 016800		COMPL. DATE 12/22/1956		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7874 - 7895	
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		N	-0-		-0-
06	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
08	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8312 -	8645		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8161 -	8572		
03	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	2591	3		N	-0-				-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-				-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3		N	-0-				-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-				-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3		N	-0-				-0-
*08	3100	N	3430	-0-	330	359	3430	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 -	8655		
03	6231	X	6006	-0-	-225	-0-	6006	3		N	-0-				-0-
04	6030	X	5704	-0-	-326	-0-	5704	3		N	-0-				-0-
05	6107	X	6024	-0-	-83	-0-	6024	3		N	-0-				-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3		N	-0-				-0-
07	6107	X	5758	-0-	-349	-0-	5758	3		N	-0-				-0-
08	6014	X	4373	-0-	-1641	-0-	4373	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 -	8486		
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-				-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-				-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-				-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-				-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8576 -	8687		
03	1178	N	876	-0-	-302	-0-	876	3		N	-0-				-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3		N	-0-				-0-
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	3		N	-0-				-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3		N	-0-				-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-				-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8036 -	8364		
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-				-0-
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3		N	-0-				-0-
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 -	8736		
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-				-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-				-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-				-0-
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3		N	-0-				-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-				-0-
08	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 -	8826
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3	N	-0-			-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3	N	-0-			-0-
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3	N	-0-			-0-
06	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3	N	-0-			-0-
07	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3	N	-0-			-0-
*08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8278 -	8684
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8580 -	8816
03	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2992	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8718 -	8332
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	4236	-0-	-1164	-0-	4236	3	N	-0-			-0-
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3	N	-0-			-0-
06	5460 X	5028	-0-	-432	-0-	5028	3	N	-0-			-0-
07	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5319	3	N	-0-			-0-
*08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7704 -	8314
03	1333 N	714	-0-	-619	-0-	714	3	N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 8194 -	8738
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7540 -	7558
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3	N	-0-			-0-
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3	N	-0-			-0-
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-			-0-
*08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8236 - 8706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3	N	-0-	-0-	-0-
04		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3	N	-0-	-0-	-0-
05		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3	N	-0-	-0-	-0-
06		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	3	N	-0-	-0-	-0-
07		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 7196 - 7284	
03		4619 X	2758	-0-	-1861	-0-	2758	3	N	-0-	-0-	-0-
04		3600 X	2738	-0-	-862	-0-	2738	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3224 X	2703	-0-	-521	-0-	2703	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2910 X	1903	-0-	-1007	-0-	1903	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3007 X	2763	-0-	-244	-0-	2763	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2821 X	2356	-0-	-465	-0-	2356	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7278 - 7368	
03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7260 - 7850	
03		4185 X	3666	-0-	-519	-0-	3666	3	N	-0-	-0-	-0-
04		4050 X	3571	-0-	-479	-0-	3571	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4340 X	3714	-0-	-626	-0-	3714	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4200 X	3380	-0-	-820	-0-	3380	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4340 X	3420	-0-	-920	-0-	3420	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3720 X	3560	-0-	-160	-0-	3560	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8323 - 8873	
03		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339	
03		372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7338 - 7451	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	MT	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2449 N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3	N	-0-		-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-		-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-		-0-
07	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3	N	-0-		-0-
*08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672			
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-		-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-		-0-
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3	N	-0-		-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3289	-0-	189	189	3289	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332			
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3	N	-0-		-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3	N	-0-		-0-
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3	N	-0-		-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3	N	-0-		-0-
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3	N	-0-		-0-
*08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3	N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406			
03	2759 X	2486	-0-	-273	-0-	2486	3	N	-0-		-0-
04	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2619	3	N	-0-		-0-
05	2728 X	2389	-0-	-339	-0-	2389	3	N	-0-		-0-
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-		-0-
07	2697 N	2063	-0-	-634	-0-	2063	3	N	-0-		-0-
08	2387 N	1853	-0-	-534	-0-	1853	3	N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500			
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261			
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	N	-0-		-0-
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-		-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280			
03	2666 N	2555	-0-	-111	-0-	2555	3	N	-0-		-0-
04	2550 N	2357	-0-	-193	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-		-0-
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3	N	-0-		-0-
07	2449 N	2176	-0-	-273	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
*08	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-				-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3		N	-0-				-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-				-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-				-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3		N	-0-				-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307				
03	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	3		N	-0-				-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-				-0-
05	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3		N	-0-				-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-				-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-				-0-
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7357 - 7457				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7416 - 7478				
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3		N	-0-				-0-
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	3		N	-0-				-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3		N	-0-				-0-
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3		N	-0-				-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3		N	-0-				-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7204 - 7300				
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3		N	-0-				-0-
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3		N	-0-				-0-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3		N	-0-				-0-
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3		N	-0-				-0-
07	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3		N	-0-				-0-
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	1269	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7290 - 7408				
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-				-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-				-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-				-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-				-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7310 - 7384				
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-				-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-				-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-				-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-				-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-				-0-
*08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 - 8292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 - 7373	
03		868 N	810	-0-	-58	810	3	N	-0-			-0-
04		810 N	712	-0-	-98	712	3	N	-0-			-0-
05		837 N	728	-0-	-109	728	3	N	-0-			-0-
06		780 N	660	-0-	-120	660	3	N	-0-			-0-
07		744 N	643	-0-	-101	643	3	N	-0-			-0-
08		713 N	624	-0-	-89	624	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 - 8320	
03		36 N	36	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	13	3	N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	26	3	N	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	13	3	N	-0-			-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13			N	-0-			-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 - 8062	
03		839 N	839	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
04		660 N	438	-0-	-222	438	3	N	-0-			-0-
05		860 N	860	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
06		780 N	708	-0-	-72	708	3	N	-0-			-0-
07		703 N	703	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
08		806 N	491	-0-	-315	491	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 - 7479	
03		2245 N	2245	-0-	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2151	-0-	-39	2151	3	N	-0-			-0-
05		2294 N	2221	-0-	-73	2221	3	N	-0-			-0-
06		2160 N	2024	-0-	-136	2024	3	N	-0-			-0-
07		2232 N	2045	-0-	-187	2045	3	N	-0-			-0-
08		2232 N	2012	-0-	-220	2012	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 - 8556	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 - 8440	
03		70 N	70	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	25	3	N	-0-			-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	57	3	N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	19	3	N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	22	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 14		WELL #:		4	RRCID ->	115891	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7291 - 7392	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 60		WELL #:		2	RRCID ->	116795	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8124 - 8266	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 12		WELL #:		4	RRCID ->	117817	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 8370 - 8655	
03	2356 X	1464	-0-	-892	-0-	1464	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2280 X	1857	-0-	-423	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2325 X	1884	-0-	-441	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2100 X	1645	-0-	-455	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1891 N	1504	-0-	-387	-0-	1504	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	119231	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7236 - 7349	
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	119408	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8096 - 8790	
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		5	RRCID ->	119810	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7197 - 8692	
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3348 X	2665	-0-	-683	-0-	2665	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3240 X	2512	-0-	-728	-0-	2512	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3348 X	2582	-0-	-766	-0-	2582	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	2506	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		5	RRCID ->	120203	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8024 - 8706	
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1710	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		5	RRCID ->	120576	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8087 - 8659
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-		-0-
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-		-0-
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-		-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-		-0-
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	120577	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8208 - 8648
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-		-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-		-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-		-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		4	RRCID ->	120582	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7338 - 7434
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3		N	-0-		-0-
04	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3		N	-0-		-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3		N	-0-		-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	120584	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110 - 8746
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3		N	-0-		-0-
04	3960 X	3458	-0-	-502	-0-	3458	3		N	-0-		-0-
05	4092 X	3913	-0-	-179	-0-	3913	3		N	-0-		-0-
06	3960 X	3852	-0-	-108	-0-	3852	3		N	-0-		-0-
07	4061 X	3962	-0-	-99	-0-	3962	3		N	-0-		-0-
08	4030 X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		4	RRCID ->	120763	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8091 - 8478
03	3844 X	3345	-0-	-499	-0-	3345	3		N	-0-		-0-
04	3630 X	3296	-0-	-334	-0-	3296	3		N	-0-		-0-
05	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3		N	-0-		-0-
06	3390 X	2611	-0-	-779	-0-	2611	3		N	-0-		-0-
07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3		N	-0-		-0-
*08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	120817	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8034 - 8694
03	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3		N	-0-		-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
07	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1161	3		N	-0-		-0-
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		4	RRCID ->	127940	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7292 - 7394
03	0 A	3804	-0-	3804	151798	3804	3		N	-0-		-0-
04	0 A	3614	-0-	3614	155412	3614	3		N	-0-		-0-
05	0 A	3651	-0-	3651	159063	3651	3		N	-0-		-0-
06	0 A	3525	-0-	3525	162588	3525	3		N	-0-		-0-
07	0 A	2801	-0-	2801	165389	2801	3		N	-0-		-0-
08	0 A	2584	-0-	2584	167973	2584	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK G.U. 15		WELL #:		4	RRCID ->	129558	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8077 - 8798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283	
03	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3		N	-0-		-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
06	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3		N	-0-		-0-
*08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-		-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-		-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-		-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339	
03	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3		N	-0-		-0-
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-		-0-
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-		-0-
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-		-0-
07	2511 N	2353	-0-	-158	-0-	2353	3		N	-0-		-0-
08	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702	
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-		-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	3		N	-0-		-0-
05	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	3		N	-0-		-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-		-0-
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-		-0-
08	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371	
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-		-0-
05	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-		-0-
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3		N	-0-		-0-
07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-		-0-
*08	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
04	2670 X	2097	-0-	-573	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-			-0-
*08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-			-0-
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	N	-0-			-0-
05	3751 X	3662	-0-	-89	-0-	3662	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3403	-0-	-227	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
07	3751 X	3469	-0-	-282	-0-	3469	3	N	-0-			-0-
08	3658 X	3345	-0-	-313	-0-	3345	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8016 - 8478	
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762	
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
07	2201 N	1866	-0-	-335	-0-	1866	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275	
03	3100 X	1947	-0-	-1153	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	1808	-0-	-1192	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3	N	-0-			-0-
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
*08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7300 - 8564	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 22		WELL #: 4		RRCID -> 160047		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8131 - 8835						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 5		RRCID -> 160114		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8096 - 8489						
03	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	1073	-0-	-663	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 4		RRCID -> 160300		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 7490 - 7571						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 5		RRCID -> 160764		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 8155 - 8740						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32		WELL #: 4		RRCID -> 160935		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8093 - 8480						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 161015		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7245 - 8633						
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
06	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
*08	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 161235		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8178 - 8764						
03	1798 N	123	-0-	-1675	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	768	-0-	-972	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	13	-0-	-1568	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	806 N	415	-0-	-391	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7268 - 8544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4588 X	4251	-0-	-337	-0-	4251 3		N	-0-		-0-
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 3		N	-0-		-0-
05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 3		N	-0-		-0-
06		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 3		N	-0-		-0-
07		4557 X	4400	-0-	-157	-0-	4400 3		N	-0-		-0-
08		4557 X	4366	-0-	-191	-0-	4366 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8098 - 8700
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
04		960 N	612	-0-	-348	-0-	612 3		N	-0-		-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
06		1290 N	614	-0-	-676	-0-	614 3		N	-0-		-0-
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
*08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8080 - 8593
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8294 - 8680
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	7720 - 7962
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-		-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7540
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8332 - 8846
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3999 X	3833	-0-	-166	-0-	3833 3			N	-0-		-0-
04	3810 X	3690	-0-	-120	-0-	3690 3			N	-0-		-0-
05	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3771 3			N	-0-		-0-
06	3810 X	3483	-0-	-327	-0-	3483 3			N	-0-		-0-
07	3875 X	2842	-0-	-1033	-0-	2842 3			N	-0-		-0-
08	3844 X	2745	-0-	-1099	-0-	2745 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950	
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3			N	-0-		-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-		-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-		-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3			N	-0-		-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		3	RRCID ->	173311	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7584 - 7798	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		3	RRCID ->	173315	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7496 - 7703	
03	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	3261 3			N	-0-		-0-
04	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	3141 3			N	-0-		-0-
05	3286 X	3208	-0-	-78	-0-	3208 3			N	-0-		-0-
06	3180 X	3063	-0-	-117	-0-	3063 3			N	-0-		-0-
07	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719 3			N	-0-		-0-
08	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	3102 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #:		4	RRCID ->	174121	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8060	
03	1798 N	21	-0-	-1777	-0-	21 3			N	-0-		-0-
04	1770 N	85	-0-	-1685	-0-	85 3			N	-0-		-0-
05	403 N	167	-0-	-236	-0-	167 3			N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-		-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		3	RRCID ->	175327	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7374 - 7414	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		6	RRCID ->	175329	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7908 - 7952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	175669	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7252 - 7292		
03	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	2210	3	N	-0-		-0-	
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-		-0-	
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3	N	-0-		-0-	
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-		-0-	
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2294	3	N	-0-		-0-	
*08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015		
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304		
03	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	1494	3	N	-0-		-0-	
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3	N	-0-		-0-	
05	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3	N	-0-		-0-	
06	1440	N	690	-0-	-750	-0-	690	3	N	-0-		-0-	
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-		-0-	
*08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	178924	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7556 - 7590		
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-	
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-	
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-	
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-	
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID ->	179888	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7916 - 7926		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID ->	186366	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13539	PERF.	7555 - 7960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		7750 X	6388	-0-	-1362	-0-	6388 3		N	-0-		-0-	
04		7500 X	7020	-0-	-480	-0-	7020 3		N	-0-		-0-	
05		7750 X	7670	-0-	-80	-0-	7670 3		N	-0-		-0-	
06		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 3		N	-0-		-0-	
07		7254 X	4600	-0-	-2654	-0-	4600 3		N	-0-		-0-	
08		7657 X	1304	-0-	-6353	-0-	1304 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7533 - 11813	
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-	
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-		-0-	
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-		-0-	
06		510 N	416	-0-	-94	-0-	416 3		N	-0-		-0-	
07		527 N	429	-0-	-98	-0-	429 3		N	-0-		-0-	
*08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7533 - 11377	
03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-		-0-	
04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		-0-	
05		2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133 3		N	-0-		-0-	
06		2370 N	2192	-0-	-178	-0-	2192 3		N	-0-		-0-	
07		2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265 3		N	-0-		-0-	
*08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7379 - 13004	
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-	
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		-0-	
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3		N	-0-		-0-	
06		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3		N	-0-		-0-	
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-		-0-	
08		1488 N	1057	-0-	-431	-0-	1057 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6910 - 12327	
03		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 3		N	-0-		-0-	
04		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 3		N	-0-		-0-	
05		5704 X	5013	-0-	-691	-0-	5013 3		N	-0-		-0-	
06		5520 X	4495	-0-	-1025	-0-	4495 3		N	-0-		-0-	
07		5704 X	3810	-0-	-1894	-0-	3810 3		N	-0-		-0-	
08		5177 X	4772	-0-	-405	-0-	4772 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7336 - 10743	
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-	
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-		-0-	
05		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854 3		N	-0-		-0-	
06		1830 N	1618	-0-	-212	-0-	1618 3		N	-0-		-0-	
07		1891 N	1794	-0-	-97	-0-	1794 3		N	-0-		-0-	
08		1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1816 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7800 - 10200	
03		4247 X	3886	-0-	-361	-0-	3886 3		N	-0-		-0-	
04		4110 X	4045	-0-	-65	-0-	4045 3		N	-0-		-0-	
05		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 3		N	-0-		-0-	
06		4050 X	3919	-0-	-131	-0-	3919 3		N	-0-		-0-	
07		4185 X	3637	-0-	-548	-0-	3637 3		N	-0-		-0-	
08		4185 X	2765	-0-	-1420	-0-	2765 3		N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2418 N	2213	-0-	-205	-0-	2213 3		N	-0-		-0-
04		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-		-0-
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-		-0-
07		2387 N	2275	-0-	-112	-0-	2275 3		N	-0-		-0-
08		2480 N	2175	-0-	-305	-0-	2175 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082	
03		3193 X	2821	-0-	-372	-0-	2821 3		N	-0-		-0-
04		2910 X	2707	-0-	-203	-0-	2707 3		N	-0-		-0-
05		3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2789 3		N	-0-		-0-
06		2910 X	2719	-0-	-191	-0-	2719 3		N	-0-		-0-
07		2852 X	2842	-0-	-10	-0-	2842 3		N	-0-		-0-
08		2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
03		3565 X	2168	-0-	-1397	-0-	2168 3		N	-0-		-0-
04		2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2607 3		N	-0-		-0-
05		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3		N	-0-		-0-
06		2940 X	2620	-0-	-320	-0-	2620 3		N	-0-		-0-
07		2759 X	1832	-0-	-927	-0-	1832 3		N	-0-		-0-
*08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
03		7161 X	6355	-0-	-806	-0-	6355 3		N	-0-		-0-
04		6930 X	6374	-0-	-556	-0-	6374 3		N	-0-		-0-
05		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 3		N	-0-		-0-
06		6630 X	6557	-0-	-73	-0-	6557 3		N	-0-		-0-
07		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 3		N	-0-		-0-
08		7347 X	6425	-0-	-922	-0-	6425 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
03		1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
04		1680 N	864	-0-	-816	-0-	864 3		N	-0-		-0-
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-		-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
08		1736 N	1336	-0-	-400	-0-	1336 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7637 - 11536	
03		5766 X	5393	-0-	-373	-0-	5393 3		N	-0-		-0-
04		5580 X	5205	-0-	-375	-0-	5205 3		N	-0-		-0-
05		5704 X	5148	-0-	-556	-0-	5148 3		N	-0-		-0-
06		5520 X	5317	-0-	-203	-0-	5317 3		N	-0-		-0-
07		5394 X	5084	-0-	-310	-0-	5084 3		N	-0-		-0-
*08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7650 - 11273	
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-
04		2070 N	1856	-0-	-214	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
05		2139 N	1844	-0-	-295	-0-	1844 3		N	-0-		-0-
06		1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
07		1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
*08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	728	-0-	-109	-0-		728 3		N	-0-		-0-
04	750 N	594	-0-	-156	-0-		594 3		N	-0-		-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 3		N	-0-		-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 3		N	-0-		-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-		565 3		N	-0-		-0-
08	868 N	640	-0-	-228	-0-		640 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-		1414 3		N	-0-		-0-
04	1470 N	1389	-0-	-81	-0-		1389 3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-		1417 3		N	-0-		-0-
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-		1330 3		N	-0-		-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1408	-0-	-18	-0-		1408 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145
03	961 N	941	-0-	-20	-0-		941 3		N	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-		927 3		N	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972 3		N	-0-		-0-
06	900 N	891	-0-	-9	-0-		891 3		N	-0-		-0-
07	961 N	940	-0-	-21	-0-		940 3		N	-0-		-0-
08	961 N	918	-0-	-43	-0-		918 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7713 - 13295
03	3689 X	3508	-0-	-181	-0-		3508 3		N	-0-		-0-
04	3570 X	2789	-0-	-781	-0-		2789 3		N	-0-		-0-
05	3689 X	2753	-0-	-936	-0-		2753 3		N	-0-		-0-
06	3450 X	2673	-0-	-777	-0-		2673 3		N	-0-		-0-
07	3503 X	2944	-0-	-559	-0-		2944 3		N	-0-		-0-
08	3503 X	3060	-0-	-443	-0-		3060 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8029 - 11624
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2009 3		N	-0-		-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873 3		N	-0-		-0-
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		1908 3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1830 3		N	-0-		-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1870 3		N	-0-		-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1919 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7740 - 11708
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 3		N	-0-		-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 3		N	-0-		-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050 3		N	-0-		-0-
06	960 N	906	-0-	-54	-0-		906 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-		1031 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	865	-0-	-189	-0-		865 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7689 - 11800
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2644 3		N	-0-		-0-
04	2400 N	2352	-0-	-48	-0-		2352 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3307	-0-	207	-0-		3307 3		N	-0-		-0-
06	2695 N	2488	-0-	-207	-0-		2488 3		N	-0-		-0-
07	2418 N	2319	-0-	-99	-0-		2319 3		N	-0-		-0-
08	2945 X	2400	-0-	-545	-0-		2400 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7840 - 11707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
04		2280 N	1810	-0-	-470	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
05		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	N	-0-			-0-
06		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3	N	-0-			-0-
08		2697 N	2362	-0-	-335	-0-	2362 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8511 - 12076
03		651 N	580	-0-	-71	-0-	580 3	N	-0-			-0-
04		630 N	452	-0-	-178	-0-	452 3	N	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-			-0-
06		570 N	475	-0-	-95	-0-	475 3	N	-0-			-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-			-0-
08		682 N	561	-0-	-121	-0-	561 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7946 - 12602
03		2449 N	1759	-0-	-690	-0-	1759 3	N	-0-			-0-
04		2220 N	1727	-0-	-493	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-			-0-
*08		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8005 - 11411
03		806 N	743	-0-	-63	-0-	743 3	N	-0-			-0-
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-			-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-			-0-
06		720 N	650	-0-	-70	-0-	650 3	N	-0-			-0-
07		961 N	725	-0-	-236	-0-	725 3	N	-0-			-0-
08		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7300 - 7973
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	97 3	N	-0-			-0-
05		279 N	129	-0-	-150	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	7702 - 8877
03		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3	N	-0-			-0-
04		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689 3	N	-0-			-0-
05		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 3	N	-0-			-0-
06		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3	N	-0-			-0-
07		4836 X	3820	-0-	-1016	-0-	3820 3	N	-0-			-0-
08		4991 X	3956	-0-	-1035	-0-	3956 3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7202 - 8367
03		8773 X	8405	-0-	-368	-0-	8405 3	N	-0-			-0-
04		8490 X	8150	-0-	-340	-0-	8150 3	N	-0-			-0-
05		8711 X	8531	-0-	-180	-0-	8531 3	N	-0-			-0-
06		8370 X	8138	-0-	-232	-0-	8138 3	N	-0-			-0-
07		8649 X	8244	-0-	-405	-0-	8244 3	N	-0-			-0-
08		8525 X	8196	-0-	-329	-0-	8196 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 -	8581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5797 X	3703	-0-	-2094	-0-	3703 3		N	-0-			-0-
04		5610 X	4218	-0-	-1392	-0-	4218 3		N	-0-			-0-
05		5487 X	4844	-0-	-643	-0-	4844 3		N	-0-			-0-
06		5310 X	4614	-0-	-696	-0-	4614 3		N	-0-			-0-
07		5270 X	4664	-0-	-606	-0-	4664 3		N	-0-			-0-
08		4836 X	4654	-0-	-182	-0-	4654 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 -	9835	
03		6696 X	5770	-0-	-926	-0-	5770 3		N	-0-			-0-
04		6480 X	5807	-0-	-673	-0-	5807 3		N	-0-			-0-
05		6634 X	6191	-0-	-443	-0-	6191 3		N	-0-			-0-
06		6420 X	5919	-0-	-501	-0-	5919 3		N	-0-			-0-
07		6634 X	5323	-0-	-1311	-0-	5323 3		N	-0-			-0-
08		6200 X	5748	-0-	-452	-0-	5748 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 8012 -	12665	
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
05		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
06		1440 N	1100	-0-	-340	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-

TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 7883 -	11472	
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3		N	-0-			-0-
04		3240 X	3238	-0-	-2	-0-	3238 3		N	-0-			-0-
05		3224 X	3126	-0-	-98	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
06		3420 X	3211	-0-	-209	-0-	3211 3		N	-0-			-0-
07		3534 X	3212	-0-	-322	-0-	3212 3		N	-0-			-0-
08		3534 X	2850	-0-	-684	-0-	2850 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7719 -	10935	
03		4402 X	3959	-0-	-443	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
04		4230 X	3680	-0-	-550	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3402 3		N	-0-			-0-
06		4020 X	3935	-0-	-85	-0-	3935 3		N	-0-			-0-
07		3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3916 3		N	-0-			-0-
08		3968 X	3950	-0-	-18	-0-	3950 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 -	10766	
03		3627 X	3205	-0-	-422	-0-	3205 3		N	-0-			-0-
04		3510 X	3123	-0-	-387	-0-	3123 3		N	-0-			-0-
05		3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275 3		N	-0-			-0-
06		3210 X	3039	-0-	-171	-0-	3039 3		N	-0-			-0-
07		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			-0-
08		3286 X	3018	-0-	-268	-0-	3018 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7305 -	8830	
03		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039 3		N	-0-			-0-
06		1020 N	982	-0-	-38	-0-	982 3		N	-0-			-0-
07		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
08		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6262 X	5792	-0-	-470	-0-	5792	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	6060 X	5184	-0-	-876	-0-	5184	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6262 X	5066	-0-	-1196	-0-	5066	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	6030 X	5033	-0-	-997	-0-	5033	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6231 X	5348	-0-	-883	-0-	5348	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5797 X	5263	-0-	-534	-0-	5263	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569	
03	7750 X	5704	-0-	-2046	-0-	5704	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	7500 X	6874	-0-	-626	-0-	6874	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	7564 X	7435	-0-	-129	-0-	7435	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	7320 X	6928	-0-	-392	-0-	6928	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	7254 X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	7440 X	6989	-0-	-451	-0-	6989	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519	
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2170 N	1802	-0-	-368	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032	
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802	
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 6		WELL #:		9	RRCID ->	218487	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7282 - 7966	
03	5115 X	4913	-0-	-202	-0-	4913	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4950 X	4793	-0-	-157	-0-	4793	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4740 X	4670	-0-	-70	-0-	4670	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4960 X	4606	-0-	-354	-0-	4606	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4960 X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK GU 19		WELL #:		7	RRCID ->	218937	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 7754 - 8716	
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID ->	219326	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7843 - 8216				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TRAWICK GU 6		WELL #:		13	RRCID ->	219769	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7838 - 8800				
03	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3		N	-0-					-0-
04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	3861	3		N	-0-					-0-
05	4154 X	3463	-0-	-691	-0-	3463	3		N	-0-					-0-
06	3960 X	3765	-0-	-195	-0-	3765	3		N	-0-					-0-
07	4061 X	3610	-0-	-451	-0-	3610	3		N	-0-					-0-
08	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3850	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	220637	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7620 - 7821				
03	5332 X	5007	-0-	-325	-0-	5007	3		N	-0-					-0-
04	5160 X	4778	-0-	-382	-0-	4778	3		N	-0-					-0-
05	5270 X	4834	-0-	-436	-0-	4834	3		N	-0-					-0-
06	5100 X	4529	-0-	-571	-0-	4529	3		N	-0-					-0-
07	5208 X	4555	-0-	-653	-0-	4555	3		N	-0-					-0-
*08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	220774	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 7328 - 7950				
03	2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2638	3		N	-0-					-0-
04	2670 X	2516	-0-	-154	-0-	2516	3		N	-0-					-0-
05	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	2564	3		N	-0-					-0-
06	2640 X	2381	-0-	-259	-0-	2381	3		N	-0-					-0-
07	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	2582	3		N	-0-					-0-
*08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		11	RRCID ->	220778	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8092 - 8655				
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1939	3		N	-0-					-0-
04	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	1845	3		N	-0-					-0-
05	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3		N	-0-					-0-
06	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807	3		N	-0-					-0-
07	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	3		N	-0-					-0-
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	220824	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7952 - 8792				
03	3348 X	3073	-0-	-275	-0-	3073	3		N	-0-					-0-
04	3240 X	2970	-0-	-270	-0-	2970	3		N	-0-					-0-
05	3286 X	2786	-0-	-500	-0-	2786	3		N	-0-					-0-
06	3180 X	3165	-0-	-15	-0-	3165	3		N	-0-					-0-
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-					-0-
08	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	3060	3		N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		10	RRCID ->	222054	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7256 - 8848				
03	5952 X	5923	-0-	-29	-0-	5923	3		N	-0-					-0-
04	5760 X	5672	-0-	-88	-0-	5672	3		N	-0-					-0-
05	6014 X	5828	-0-	-186	-0-	5828	3		N	-0-					-0-
06	5820 X	5689	-0-	-131	-0-	5689	3		N	-0-					-0-
07	6014 X	5957	-0-	-57	-0-	5957	3		N	-0-					-0-
*08	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3	N	-0-			-0-
04	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3	N	-0-			-0-
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	N	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3	N	-0-			-0-
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3	N	-0-			-0-
*08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765		
03	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3	N	-0-			-0-
04	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3	N	-0-			-0-
05	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3	N	-0-			-0-
06	9000 X	8847	-0-	-153	-0-	8847	3	N	-0-			-0-
07	9300 X	8474	-0-	-826	-0-	8474	3	N	-0-			-0-
08	9579 X	8014	-0-	-1565	-0-	8014	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621		
03	6541 X	5947	-0-	-594	-0-	5947	3	N	-0-			-0-
04	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3	N	-0-			-0-
05	6448 X	6046	-0-	-402	-0-	6046	3	N	-0-			-0-
06	6150 X	5374	-0-	-776	-0-	5374	3	N	-0-			-0-
07	7564 X	5860	-0-	-1704	-0-	5860	3	N	-0-			-0-
08	7564 X	6045	-0-	-1519	-0-	6045	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885		
03	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	1451	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638		
03	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	3160	-0-	-50	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
07	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	3004	3	N	-0-			-0-
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658		
03	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
05	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
08	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	2891	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8085 - 8914		
03	2325 X	2089	-0-	-236	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
04	2250 X	1970	-0-	-280	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
05	2325 X	2024	-0-	-301	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
06	2250 X	1869	-0-	-381	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
07	2201 X	1923	-0-	-278	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
08	2077 X	1979	-0-	-98	-0-	1979	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7308 - 8839		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5611 X	5115	-0-	-496	-0-	5115	3	N	-0-			-0-
04	5430 X	5391	-0-	-39	-0-	5391	3	N	-0-			-0-
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3	N	-0-			-0-
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3	N	-0-			-0-
07	5580 X	5132	-0-	-448	-0-	5132	3	N	-0-			-0-
08	5580 X	5337	-0-	-243	-0-	5337	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8048 - 8510		
03	4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232	3	N	-0-			-0-
04	4200 X	3980	-0-	-220	-0-	3980	3	N	-0-			-0-
05	4247 X	4152	-0-	-95	-0-	4152	3	N	-0-			-0-
06	4110 X	3717	-0-	-393	-0-	3717	3	N	-0-			-0-
07	4247 X	3787	-0-	-460	-0-	3787	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	3488	-0-	-759	-0-	3488	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866		
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	819	-0-	-591	-0-	819	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	561	-0-	-1547	-0-	561	3	N	-0-			-0-
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809		
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3	N	-0-			-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	423	-0-	-600	-0-	423	3	N	-0-			-0-
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794		
03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	2756	-0-	-544	-0-	2756	3	N	-0-			-0-
05	3410 X	2826	-0-	-584	-0-	2826	3	N	-0-			-0-
06	3300 X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	2563	-0-	-816	-0-	2563	3	N	-0-			-0-
08	2945 X	794	-0-	-2151	-0-	794	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757		
03	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	3815	3	N	-0-			-0-
04	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	3667	3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3813	-0-	-186	-0-	3813	3	N	-0-			-0-
06	3810 X	3599	-0-	-211	-0-	3599	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3713	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679		
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3	N	-0-			-0-
04	7770 X	7764	-0-	-6	-0-	7764	3	N	-0-			-0-
05	8215 X	7911	-0-	-304	-0-	7911	3	N	-0-			-0-
06	7950 X	7726	-0-	-224	-0-	7726	3	N	-0-			-0-
07	8215 X	7765	-0-	-450	-0-	7765	3	N	-0-			-0-
08	8029 X	7858	-0-	-171	-0-	7858	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	229085	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 7246 - 8680	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4340	X	4000	-0-	-340	-0-	4000 3	N	-0-		-0-	
04	3930	X	3808	-0-	-122	-0-	3808 3	N	-0-		-0-	
05	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950 3	N	-0-		-0-	
06	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	3759 3	N	-0-		-0-	
07	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	3650 3	N	-0-		-0-	
08	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 7		WELL #:		9	RRCID ->	229108	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7295 - 8676	
03	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1723 3	N	-0-		-0-	
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687 3	N	-0-		-0-	
05	2201	N	1798	-0-	-403	-0-	1798 3	N	-0-		-0-	
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-		-0-	
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720 3	N	-0-		-0-	
08	1798	N	1480	-0-	-318	-0-	1480 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 8023 - 8738	
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3	N	-0-		-0-	
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3	N	-0-		-0-	
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 3	N	-0-		-0-	
06	4410	X	4028	-0-	-382	-0-	4028 3	N	-0-		-0-	
07	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	4260 3	N	-0-		-0-	
08	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4085 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 7223 - 8645	
03	5735	X	5405	-0-	-330	-0-	5405 3	N	-0-		-0-	
04	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5373 3	N	-0-		-0-	
05	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	5556 3	N	-0-		-0-	
06	5640	X	5314	-0-	-326	-0-	5314 3	N	-0-		-0-	
07	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	5407 3	N	-0-		-0-	
08	5549	X	5391	-0-	-158	-0-	5391 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 7273 - 8717	
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668 3	N	-0-		-0-	
04	4800	X	4403	-0-	-397	-0-	4403 3	N	-0-		-0-	
05	4960	X	4497	-0-	-463	-0-	4497 3	N	-0-		-0-	
06	4680	X	4252	-0-	-428	-0-	4252 3	N	-0-		-0-	
07	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	4574 3	N	-0-		-0-	
*08	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8158 - 8715	
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-	
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-		-0-	
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-	
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3	N	-0-		-0-	
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8004 - 8710	
03	5642	X	4716	-0-	-926	-0-	4716 3	N	-0-		-0-	
04	5460	X	4686	-0-	-774	-0-	4686 3	N	-0-		-0-	
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3	N	-0-		-0-	
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481 3	N	-0-		-0-	
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 3	N	-0-		-0-	
08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	5383 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #:		3	RRCID ->	231319	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7889 - 8239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2201 N	2045	-0-	-156	-0-	116 1	1929 2	N	-0-			132
04		2220 N	2028	-0-	-192	-0-	133 1	1837 2	N	53			185
							58 9						
05		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	127 1	1796 2	N	-0-			185
06		1980 N	1715	-0-	-265	-0-	131 1	1584 2	N	-0-			185
07		2108 N	1255	-0-	-853	-0-	112 1	1143 2	N	-0-			185
08		1922 N	952	-0-	-970	-0-	84 1	868 2	N	-0-			185

TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8139 - 8656	
03		1209 N	652	-0-	-557	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
05		930 N	764	-0-	-166	-0-	764 3		N	-0-			-0-
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
*08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7780 - 8684	
03		3720 X	2907	-0-	-813	-0-	2907 3		N	-0-			-0-
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
05		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3		N	-0-			-0-
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3		N	-0-			-0-
07		3751 X	3460	-0-	-291	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
08		3813 X	3139	-0-	-674	-0-	3139 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7274 - 8661	
03		713 N	541	-0-	-172	-0-	541 3		N	-0-			-0-
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		N	-0-			-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
*08		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8170 - 8683	
03		3906 X	3544	-0-	-362	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 3		N	-0-			-0-
05		3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
06		3780 X	2799	-0-	-981	-0-	2799 3		N	-0-			-0-
07		3906 X	3014	-0-	-892	-0-	3014 3		N	-0-			-0-
08		3906 X	2628	-0-	-1278	-0-	2628 3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	7350 - 8021	
03		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1523 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
06		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 -	8612
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3968 X	3614	-0-	-354	-0-	3614	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3	N	-0-			-0-
05	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	3532	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3519	-0-	-111	-0-	3519	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3593	-0-	-65	-0-	3593	3	N	-0-			-0-
08	3627 X	3527	-0-	-100	-0-	3527	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 -	8360
03	1798 X	934	-0-	-864	-0-	934	3	N	-0-			-0-
04	1620 X	944	-0-	-676	-0-	944	3	N	-0-			-0-
05	1643 X	994	-0-	-649	-0-	994	3	N	-0-			-0-
06	1470 X	944	-0-	-526	-0-	944	3	N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7820 -	8671
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3	N	-0-			-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-			-0-
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-			-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
*08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 -	8653
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3	N	-0-			-0-
04	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
08	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 -	8676
03	6417 X	678	-0-	-5739	-0-	678	3	N	-0-			-0-
04	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3	N	-0-			-0-
05	6200 X	5892	-0-	-308	-0-	5892	3	N	-0-			-0-
06	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	5581	-0-	-1084	-0-	5581	3	N	-0-			-0-
08	6665 X	5493	-0-	-1172	-0-	5493	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 -	8480
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 18		WELL #:		9	RRCID ->	238383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7420 -	8707
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3	N	-0-			-0-
04	4770 X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3	N	-0-			-0-
05	4929 X	3361	-0-	-1568	-0-	3361	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	3381	-0-	-1929	-0-	3381	3	N	-0-			-0-
07	5487 X	3588	-0-	-1899	-0-	3588	3	N	-0-			-0-
08	5487 X	3670	-0-	-1817	-0-	3670	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890 3	N	-0-		-0-
04	2850 X	2788	-0-	-62	-0-	2788 3	N	-0-		-0-
05	3007 X	2516	-0-	-491	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
06	2910 X	2292	-0-	-618	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
07	3007 X	2406	-0-	-601	-0-	2406 3	N	-0-		-0-
08	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641		
03	2449 X	1553	-0-	-896	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
04	2370 X	2349	-0-	-21	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
05	2356 X	2057	-0-	-299	-0-	2057 3	N	-0-		-0-
06	2280 X	1973	-0-	-307	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
07	2418 N	1896	-0-	-522	-0-	1896 3	N	-0-		-0-
08	2046 N	1824	-0-	-222	-0-	1824 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012		
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	N	-0-		-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864 3	N	-0-		-0-
06	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727		
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	970	-0-	-170	-0-	970 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	754	-0-	-486	-0-	754 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	792	-0-	-386	-0-	792 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739		
03	2914 X	2592	-0-	-322	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
04	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474 3	N	-0-		-0-
05	2666 X	2549	-0-	-117	-0-	2549 3	N	-0-		-0-
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-		-0-
07	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3	N	-0-		-0-
*08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761		
03	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
04	2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391 3	N	-0-		-0-
05	2883 X	2522	-0-	-361	-0-	2522 3	N	-0-		-0-
06	2760 X	2501	-0-	-259	-0-	2501 3	N	-0-		-0-
07	2821 X	2482	-0-	-339	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
08	2511 X	2089	-0-	-422	-0-	2089 3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978		
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-		-0-
08	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	1758 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 8401 - 8495				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
08	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	2751	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8481 - 8672				
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
*08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7397 - 8194				
03	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	3		N	-0-			-0-
04	5190	X	4899	-0-	-291	-0-	4899	3		N	-0-			-0-
05	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
06	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	3		N	-0-			-0-
07	5115	X	4127	-0-	-988	-0-	4127	3		N	-0-			-0-
*08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7359 - 8744				
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-			-0-
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3		N	-0-			-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
*08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7968 - 8690				
03	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102	3		N	-0-			-0-
04	4170	X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
05	4247	X	4171	-0-	-76	-0-	4171	3		N	-0-			-0-
06	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
07	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
08	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	4127	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7792 - 8729				
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
05	1798	N	194	-0-	-1604	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	917	-0-	-1033	-0-	917	3		N	-0-			-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8395 - 8462				
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 8505 - 8625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-		-0-
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-		-0-
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-		-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-		-0-
07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-		-0-
*08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8133 - 8726	
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-		-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-		-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-		-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 8066 - 8526	
03	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1904	3	N	-0-		-0-
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-		-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3	N	-0-		-0-
07	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	1906	3	N	-0-		-0-
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7311 - 8724	
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3	N	-0-		-0-
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3	N	-0-		-0-
05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3	N	-0-		-0-
06	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3	N	-0-		-0-
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3	N	-0-		-0-
*08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 7754 - 8706	
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7644 - 8515	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677	
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	1453	3	N	-0-		-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-		-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-		-0-
*08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3		N	-0-		-0-
04		3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3444 3		N	-0-		-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-		-0-
06		3450 X	3243	-0-	-207	-0-	3243 3		N	-0-		-0-
07		3565 X	3318	-0-	-247	-0-	3318 3		N	-0-		-0-
08		3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654	
03		3999 X	3746	-0-	-253	-0-	3746 3		N	-0-		-0-
04		3840 X	3611	-0-	-229	-0-	3611 3		N	-0-		-0-
05		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		N	-0-		-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3		N	-0-		-0-
07		3844 X	3743	-0-	-101	-0-	3743 3		N	-0-		-0-
08		3906 X	3461	-0-	-445	-0-	3461 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 12		WELL #:		11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7314 - 8701	
03		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-		-0-
04		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		N	-0-		-0-
05		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-		-0-
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 3		N	-0-		-0-
07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3		N	-0-		-0-
*08		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 21		WELL #:		10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7347 - 8727	
03		2418 X	1586	-0-	-832	-0-	1586 3		N	-0-		-0-
04		2340 X	1562	-0-	-778	-0-	1562 3		N	-0-		-0-
05		2139 X	1650	-0-	-489	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
06		1590 X	1512	-0-	-78	-0-	1512 3		N	-0-		-0-
07		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501 3		N	-0-		-0-
08		1643 N	1508	-0-	-135	-0-	1508 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		12	RRCID ->	247683	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7330 - 8635	
03		4154 X	4141	-0-	-13	-0-	4141 3		N	-0-		-0-
04		4020 X	3998	-0-	-22	-0-	3998 3		N	-0-		-0-
05		4061 X	4032	-0-	-29	-0-	4032 3		N	-0-		-0-
06		4020 X	3837	-0-	-183	-0-	3837 3		N	-0-		-0-
07		4154 X	4033	-0-	-121	-0-	4033 3		N	-0-		-0-
08		4154 X	3810	-0-	-344	-0-	3810 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 27		WELL #:		101	RRCID ->	248165	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7828 - 8702	
03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 3		N	-0-		-0-
04		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3		N	-0-		-0-
05		3875 X	3746	-0-	-129	-0-	3746 3		N	-0-		-0-
06		3750 X	3098	-0-	-652	-0-	3098 3		N	-0-		-0-
07		3875 X	3009	-0-	-866	-0-	3009 3		N	-0-		-0-
08		3813 X	3245	-0-	-568	-0-	3245 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GU 32		WELL #:		101	RRCID ->	249117	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7867 - 8376	
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8097 - 8727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
04	1860 X	1108	-0-	-752	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-			-0-
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3	N	-0-			-0-
*08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7335 - 8736		
03	4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3	N	-0-			-0-
04	4170 X	3163	-0-	-1007	-0-	3163	3	N	-0-			-0-
05	4309 X	3835	-0-	-474	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877	3	N	-0-			-0-
08	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3808	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 7284 - 8704		
03	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	2081	-0-	-79	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2217	-0-	-46	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1799	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8432 - 8485		
03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
04	2370 N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
06	2460 N	1941	-0-	-519	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
07	2294 N	1671	-0-	-623	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	2186	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8160 - 8392		
03	3844 X	3151	-0-	-693	-0-	3151	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
05	3472 X	3075	-0-	-397	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	2907	-0-	-363	-0-	2907	3	N	-0-			-0-
07	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	3	N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7833 - 8458		
03	527 N	259	-0-	-268	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04	510 N	110	-0-	-400	-0-	110	3	N	-0-			-0-
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3	N	-0-			-0-
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 7257 - 8592		
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
04	1710 X	1335	-0-	-375	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	-0-			-0-
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-			-0-
*08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7906 - 8466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81	2	N	-0-		110
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68	2	N	-0-		110
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88	2	N	-0-		110
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68	2	N	-0-		110
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		110

TRAWICK GAS UNIT 57				WELL #:	104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF. 7736 - 8818	
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-		-0-
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			N	-0-		-0-
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3			N	-0-		-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3			N	-0-		-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-		-0-
*08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GU 15				WELL #:	8	RRCID ->	253010	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 7305 - 8689	
03		2759 N	2189	-0-	-570	-0-	2189 3			N	-0-		-0-
04		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3			N	-0-		-0-
05		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3			N	-0-		-0-
06		3000 N	3169	-0-	169	-0-	3169 3			N	-0-		-0-
07		2838 N	2669	-0-	-169	-0-	2669 3			N	-0-		-0-
*08		3100 N	3185	-0-	85	-0-	3185 3			N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 59				WELL #:	1	RRCID ->	254287	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 8066 - 8232	
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	1 1	583	2	N	55		174
							61 9						
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 1	628	2	N	45		219
							50 9						
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 1	600	2	N	45	170 1	94
							50 9						
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	1 1	713	2	N	66		160
							73 9						
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	1 1	681	2	N	42		202
							46 9						
*08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 1	604	2	N	42	172 1	72
							46 9						

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3				WELL #:	3	RRCID ->	255114	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7832 - 9348	
03		372 N	125	-0-	-247	-0-	7 1	118	2	N	-0-		114
04		420 N	24	-0-	-396	-0-	2 1	22	2	N	-0-		114
05		186 N	21	-0-	-165	-0-	1 1	20	2	N	-0-		114
06		120 N	36	-0-	-84	-0-	3 1	33	2	N	-0-		114
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26	2	N	-0-		114
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9	2	N	-0-		114

TRAWICK GAS UNIT 27				WELL #:	103	RRCID ->	255211	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7848 - 8524	
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3			N	-0-		-0-
04		210 N	157	-0-	-53	-0-	157 3			N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-		-0-
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3			N	-0-		-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3			N	-0-		-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3			N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 32		WELL #:		102	RRCID ->	255398	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7723 - 8310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115 3		N	-0-		-0-
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7438 - 8838	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
07		744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-		-0-
*08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 7508 - 8724	
03		2914 X	2719	-0-	-195	-0-	2719 3		N	-0-		-0-
04		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-		-0-
06		2760 X	2558	-0-	-202	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
07		3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578 3		N	-0-		-0-
08		3038 X	2527	-0-	-511	-0-	2527 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446	
03		1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
05		1767 N	1065	-0-	-702	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1034	-0-	-226	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
07		1395 N	984	-0-	-411	-0-	984 3		N	-0-		-0-
08		1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027 3		N	-0-		-0-

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129	
03		3069 X	2296	-0-	-773	-0-	2296 3		N	-0-		-0-
04		2970 X	1603	-0-	-1367	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
05		3069 X	2383	-0-	-686	-0-	2383 3		N	-0-		-0-
06		2550 X	2397	-0-	-153	-0-	2397 3		N	-0-		-0-
07		2604 X	2421	-0-	-183	-0-	2421 3		N	-0-		-0-
08		2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2322 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.				945936								
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)			//CONT.// 90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 10			WELL #: 1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRAWICK GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRAWICK GU 2			WELL #: 2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TRAWICK GU 1			WELL #: 2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRAWICK (TRAVIS PEAK)			90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415											
HUNT, LACY H. II			WELL #: 1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	

OIL AND GAS DIVISION

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

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		227

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

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7755 - 7765
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25	9	N	23	143
04	1500 N	1164	-0-	-336	-0-	1147	2	17	9	N	15	158
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13	171
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1658	2	19	9	N	17	188
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1187	2	13	9	N	12	200
08	1333 N	963	-0-	-370	-0-	952	2	11	9	N	10	210

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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-	-0-
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-	-0-
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-	-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-	-0-
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-	-0-
*08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-	-0-

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

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7774 - 8395
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7778 - 8541
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014																

MS. JACKIE		WELL #:		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662								
03	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2		N	-0-					61
04	3840	X	2856	-0-	-984	-0-	2826	2	30	9	N	27				88
05	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3075	2	31	9	N	28				116
06	3390	X	785	-0-	-2605	-0-	757	2	28	9	N	25				141
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				141
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				141

MS. JACKIE		WELL #:		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242								
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					153
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					153
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63

JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016																

VARDEMAN		WELL #:		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736								
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					53
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-					53
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					53
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

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

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059									
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 -	8630
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			130
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			130
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			130
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415					CNTY: NACOGDOCHES				
HUNT, LACY		WELL #:		4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8372 -	9608
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8103 -	9996
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8184 -	9155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8173 -	9882
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936									
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7313 -	7502
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. 945936
 TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	127 1	2119 2	Y	18		84
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	20 9	2006 2	Y	15		99
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	17 9	1667 2	Y	10		109
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	11 9	1376 2	Y	2		111
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	114 1	1473 2	Y	11		122
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	2 9	1241 2	Y	-0-		122

 NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

03	713 N	525	-0-	-188	-0-	30 1	495 2	Y	-0-		1
04	870 N	460	-0-	-410	-0-	31 1	429 2	Y	-0-		1
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	78 1	1111 2	Y	-0-		1
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	38 1	462 2	Y	-0-		1
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	568 2	Y	-0-		1
*08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	159 1	1651 2	Y	-0-		1

 TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144											
THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2581 - 2593				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10078 - 10242				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2502 - 2560				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 - 8252				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2535 - 2545				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC THRASH, AFTON UNIT 1		91478 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900		-		9252		
03	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	229	1	4485	2	Y	-0-					-0-
04	5010 X	4751	-0-	-259	-0-	219	1	4532	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	4807	-0-	-370	-0-	224	1	4583	2	Y	-0-					-0-
06	4920 X	4775	-0-	-145	-0-	225	1	4550	2	Y	-0-					-0-
07	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	225	1	4728	2	Y	8					8
08	4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	166	1	3451	2	Y	2					10
VALENCE OPERATING COMPANY CHILES		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254		-		4527		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILES		WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339		PERF. 8858		-		8868		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILES G U B-1		WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 05/05/2021		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 8721		-		8964		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1491	-0-	1491	1491	46	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	1515	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1515					Y	NO RPT					-0-
TURLINGTON BRG LONE STAR LTD. TURLINGTON GU #2		91858 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 8586		-		8823		
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
ELLIS EXPLORATION, INC. SIMMONS		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8600		-		8788		
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2741	2	197	9	N	179	190	1			258
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2748	2	162	9	N	147					405
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2704	2	220	9	N	200	189	1			416
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3060	2	168	9	N	153	189	1			380
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2533	2	154	9	N	140	177	1			343
*08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	2960	2	218	9	N	198	180	1			361

OIL AND GAS DIVISION

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895									
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6776 2	171 9	N	155	186 1			38
04	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8513 2	76 9	N	69				107
05	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6557 2	30 9	N	27				134
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7139 2	43 9	N	39				173
07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5909 2	33 9	N	30	173 1			30
*08	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6290 2	31 9	N	28				58

TYLER (RODESSA)				92179 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
ELKTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-				45
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-				45
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-				45
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-				45
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-				45
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-				45

WILSON RESOURCES, INC.				930315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
TYLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711 - 9749	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)				92188 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	116000	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	11472 - 11604	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719 2	11 9	N	10				25
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-				25
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-				25
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-				25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25

VICKI LYNN				93697 100	ASSOCIATED	49B			CNTY: MARION				
MERCURY OPERATING, LLC				560337									
CYPRESS B		WELL #:		2	RRCID ->	282305	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6060 - 6782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7099 #	3505	-0-	-3594	-0-	3505 2		N	-0-				269
04	6870 #	4280	-0-	-2590	-0-	4245 2	35 9	N	32	189 1			112
05	4715 R	4715	-0-	-0-	-0-	4712 2	3 9	N	3				115
06	3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-				115
07	4433 #	2184	-0-	-2249	-0-	2154 2	30 9	N	27				142
08	4712 #	2405	-0-	-2307	-0-	2405 2		N	-0-				142

CYPRESS B		WELL #:		3	RRCID ->	283415	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5927 - 6185	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VICKI LYNN (NUGENT)		93697 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION		
MERCURY OPERATING, LLC		560337								
FULLER		WELL #: 2 T		RRCID -> 016811		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VICKI LYNN (PETTET)		93697 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION		
XTO ENERGY INC.		945936								
BIG OAK		WELL #: 1		RRCID -> 232120		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376			
03	434 N	149	-0-	-285	-0-	54 1	95 9	Y	86	137 1	16
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	4	16 1	-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	252 1	1302 9	Y	1184	938 1	246
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	163 1	389 9	Y	354	531 1	69
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	182 1	409 9	Y	372	352 1	89
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		89

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260			
03	620 X	445	-0-	-175	-0-	255 1	190 9	Y	173	181 1	33
04	580 X	580	-0-	-0-	-0-	381 1	199 9	Y	181	183 1	31
05	558 X	411	-0-	-147	-0-	311 1	100 9	Y	91	103 1	19
06	420 X	413	-0-	-7	-0-	284 1	129 9	Y	117	114 1	22
07	589 X	435	-0-	-154	-0-	305 1	130 9	Y	118	112 1	28
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		28

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212			
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27 1	54 9	Y	49	59 1	9
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36 1	73 9	Y	66	64 1	11
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	40 1	15 9	Y	14	22 1	3
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	51 1	26 9	Y	24	23 1	4
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	45 1	22 9	Y	20	19 1	5
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		5

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	225 1	790 9	Y	718	800 1	138
04	900 X	731	-0-	-169	-0-	161 1	570 9	Y	518	569 1	87
05	1116 X	362	-0-	-754	-0-	185 1	177 9	Y	161	214 1	34
06	1080 X	807	-0-	-273	-0-	225 1	582 9	Y	529	461 1	102
07	1116 X	842	-0-	-274	-0-	250 1	592 9	Y	538	512 1	128
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		128

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

03	837 X	501	-0-	-336	-0-	289 1	212 9	Y	193	186 1	36
04	810 X	616	-0-	-194	-0-	372 1	244 9	Y	222	220 1	38
05	837 X	515	-0-	-322	-0-	397 1	118 9	Y	107	123 1	22
06	480 X	404	-0-	-76	-0-	255 1	149 9	Y	135	131 1	26
07	651 X	577	-0-	-74	-0-	413 1	164 9	Y	149	139 1	36
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		36

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

03	1736 X	1244	-0-	-492	-0-	805 1	439 9	Y	399	425 1	76
04	1680 X	1046	-0-	-634	-0-	675 1	371 9	Y	337	356 1	57
05	1333 X	790	-0-	-543	-0-	590 1	200 9	Y	182	202 1	37
06	1290 X	1134	-0-	-156	-0-	767 1	367 9	Y	334	306 1	65
07	1240 X	871	-0-	-369	-0-	556 1	315 9	Y	286	282 1	69
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		69

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
 ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
 CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		//CONT.//	94758 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE		
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781					
CHRIS		WELL #:	1	RRCID -> 169591	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	8535	PERF. 8263 - 8441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1202 N	1202	-0-	-0-	1161 2	41 9	84
04		971 N	971	-0-	-0-	939 2	32 9	113
05		1147 N	967	-0-	-180	935 2	32 9	142
06		1110 N	744	-0-	-366	721 2	23 9	10
07		1044 N	1044	-0-	-0-	1018 2	26 9	34
08		961 N	877	-0-	-84	849 2	28 9	59
WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)			94758 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK		
PONTA E&P LLP			670439					
HOLMES		WELL #:	1	RRCID -> 128583	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 8420 - 8428
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
WALLACE JOHNSON (HILL)			94838 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION		
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC			953826					
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 274653	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 5875 - 5904
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239	N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239	N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239	N	-0-
WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)			95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES		
ROBERT C. BROWER, LLC			100445					
COLLINS "D"		WELL #:	1	RRCID -> 164959	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7646 - 7652
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799					
CRUMP, JEANNINE		WELL #:	2	RRCID -> 246647	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7923 - 8814
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
FULLSPIKE ENERGY LLC			289935					
LATIMER, EFFIE		WELL #:	1	RRCID -> 115046	COMPL. DATE 12/18/1984	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7856 - 8133
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WHALEY 1		95220 500 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 3		RRCID -> 134171		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8694 - 9324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		33
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	40	2	N	17		50
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2	N	-0-		50
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	99	2	N	18		68
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		68
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		68

HARRIS, DR.		WELL #: 1		RRCID -> 138066		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8680 - 9091		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

COX		WELL #: 2		RRCID -> 139595		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8664 - 8966		
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		46
04	270	N	160	-0-	-110	-0-	140	2	N	18		64
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		64
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2	N	-0-		64
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		64
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	271	2	N	5		69

WOOD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10159		PERF. 8674 - 9325		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9771 - 10059		
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-		25
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		25
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		25
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		25
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		25
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-		25

HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9709 - 10015		
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		45
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	2	N	10		55
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		55
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		55
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		55
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		55

WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8686 - 10038		
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		63
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		63
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		63
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		63
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2	N	-0-		63
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		63

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC HARRIS, DR.		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20

WOOD GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65

COX				WELL #: 6		RRCID -> 214150		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COX				WELL #: 5		RRCID -> 214812		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008					
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1603	2	7	9	N	6					81
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	11	9	N	10					91
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22					113
06	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1488	2	9	9	N	8	56	1			65
07	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1508	2	8	9	N	7					72
08	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					72

WOOD GU 1				WELL #: 6		RRCID -> 214813		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042					
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					80
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					80
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					80
06	210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	-0-					80
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	88	2	6	9	N	5					85
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					85

COX				WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48

COX				WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041					
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					77
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	N	5					82
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					82
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					97
07	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					97
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	165	2	3	9	N	3					100

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1		WELL #: 5		RRCID -> 218482		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073								
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					52
05	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					52
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					54
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					54
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					54

WHALEY 1		WELL #: 7		RRCID -> 220341		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074								
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					20
04	810 N	699	-0-	-111	-0-	685	2	14	9	N	13					33
05	744 N	455	-0-	-289	-0-	445	2	10	9	N	9					42
06	720 N	362	-0-	-358	-0-	356	2	6	9	N	5					47
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					53
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					55

COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150								
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					47
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11					58
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	246	2	8	9	N	7					65
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					65
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					65
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					65

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980								
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	N	15					107
04	1050 N	785	-0-	-265	-0-	782	2	3	9	N	3					110
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					110
06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					110
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					110
*08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					117

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC KENNEDY		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 227328	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9298	-		10076						
03	1178 N	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-					70
04	960 N	696	-0-	-264	-0-	690	2	6	9	N	5					75
05	682 N	344	-0-	-338	-0-	344	2			N	-0-					75
06	660 N	278	-0-	-382	-0-	267	2	11	9	N	10					85
07	713 N	192	-0-	-521	-0-	190	2	2	9	N	2					87
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					87
COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 8680	-		9972						
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					55
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					60
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					60
06	870 N	450	-0-	-420	-0-	439	2	11	9	N	10					70
07	806 N	410	-0-	-396	-0-	410	2			N	-0-					70
08	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	2			N	-0-					70
COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 10211	PERF. 8636	-		10022						
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1447	2	21	9	N	19					67
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1565	2	22	9	N	20					87
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1290	2	23	9	N	21	88	1			20
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10					30
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					43
08	961 N	744	-0-	-217	-0-	742	2	2	9	N	2					45
COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL DEPTH 10237	PERF. 8675	-		10056						
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4217	2	23	9	N	21					68
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3908	2	33	9	N	30					98
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3731	2	18	9	N	16	90	1			24
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3928	2	3	9	N	3					27
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4116	2	8	9	N	7					34
*08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3994	2	6	9	N	5					39
KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8700	-		9996						
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					67
04	360 N	223	-0-	-137	-0-	206	2	17	9	N	15					82
05	372 N	254	-0-	-118	-0-	234	2	20	9	N	18					100
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	199	2	9	9	N	8					108
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	184	2	11	9	N	10					118
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	190	2	4	9	N	4					122
HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9854	-		10052						
03	1023 N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-					72
04	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					72
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					72
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					72
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					72
08	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					72
KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858	COMPL. DATE 11/24/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8900	-		10054						
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					55
04	210 N	15	-0-	-195	-0-	12	2	3	9	N	3					58
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	95	2	8	9	N	7					65
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	N	12					77
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	67	2	40	9	N	36					113
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	79	2	10	9	N	9					122

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
WHALEY 1		WELL #:		13	RRCID ->	229110	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8860 - 10020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	228	2	13	9	N	12			107
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			107
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	288	2	67	9	N	61	155	1	13
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	253	2	19	9	N	17			30
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			30
*08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			30

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143													
ELLIS		WELL #:		1	RRCID ->	222678	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9802 - 10012			
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			23
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			23
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			23
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			23
07		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-			23
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			23

ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999			
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			20
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			20
05		217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-			20
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			20
07		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-			20
*08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			20

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070													
FAULCONER-KEY		WELL #:		1	RRCID ->	145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9970			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

FAULCONER-KEY		WELL #:		2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9694 - 9886			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
MARTIN HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202080	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	5942 - 8488			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	5	5 1	6
04	2520 N	2492	-0-	-28	-0-	55	1	2246	2	Y	174	5 1 169 8	6
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	191	9	2617	2	Y	4	6 1	4
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	64	1	2352	2	Y	5	8 1	1
07	2573 N	2489	-0-	-84	-0-	56	1	2399	2	Y	31	28 8	4
08	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	34	9			Y	NO RPT		4

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A	
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	Y	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	34	1	1378	2	Y	-0-		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	Y	-0-		-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	559	2	Y	1	1 1	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	9	395	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	9	1			Y	NO RPT		-0-

MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A	
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	72	1	2904	2	Y	7	7 1	8
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	62	1	2538	2	Y	7	7 1	8
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	71	1	2905	2	Y	3	8 1	3
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	65	1	2705	2	Y	3	5 1	1
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	69	1	2951	2	Y	2		3
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	2	9			Y	NO RPT		3

MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.	10453 - 14329	
03	25172 X	24619	-0-	-553	-0-	593	1	23940	2	Y	78	78 1	91
04	24360 X	23841	-0-	-519	-0-	86	9	23186	2	Y	76	82 1	85
05	25172 X	24244	-0-	-928	-0-	571	1	23587	2	Y	74	83 1	76
06	24360 X	22963	-0-	-1397	-0-	81	9	22325	2	Y	95	147 1	24
07	24645 X	23413	-0-	-1232	-0-	533	1	22814	2	Y	62		86
08	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-	105	9			Y	NO RPT		86

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10339 - 14750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		24674 X	24674	-0-	-0-	594 1	23993 2		Y	79	86 1		93
04		23820 X	23463	-0-	-357	87 9	22817 2		Y	76	84 1		85
05		25699 X	24543	-0-	-1156	84 9	23862 2		Y	89	82 1		92
06		24870 X	23527	-0-	-1343	583 1	22856 2		Y	114	177 1		29
07		25699 X	24418	-0-	-1281	98 9	23778 2		Y	78			107
08		20739 X	NO RPT	-0-	-20739	125 9			Y	NO RPT			107
						86 9							
WASKOM				95369 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
KING OPERATING CORPORATION				465296									
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5968 - 6034	
03		1184 N	1184	-0-	-0-	1184 2			N	-0-			-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	1106 2			N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	1113 2			N	-0-			-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	959 2			N	-0-			-0-
*07		939 N	939	-0-	-0-	939 2			N	-0-			-0-
*08		939 N	939	-0-	-0-	939 2			N	-0-			-0-
WASKOM (AKIN SAND)				95369 016	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
FURRH OIL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	202455	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6166 - 6172	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WASKOM (ALEXANDER SAND)				95369 032	ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRISON			
SUPERIOR ROYALTY, LLC				830400									
CURRIE		WELL #:		3	RRCID ->	171838	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	5938 - 5967	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			38
WASKOM (BELL ZONE)				95369 080	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
CARR		WELL #:		2C	RRCID ->	113290	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5922 - 5929	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	165 1	3368 2	N	47	97
04	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	52 9	2509 2	N	24	121
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	109 1	3605 2	N	18	139
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	26 9	3430 2	N	20	28
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	124 1	3024 2	N	36	64
*08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	20 9	3192 2	N	22	86
						151 1			131 1	
						22 9				
						121 1				
						40 9				
						116 1				
						24 9				

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
RUDD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129252		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHELBY		WELL #: 2		RRCID -> 263296		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162

MCBRIDE OPERATING LLC		538006		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
JOBE		WELL #: 5		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738		
03	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-	28
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	28
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	28
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	28
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

JOBE		WELL #: 4		RRCID -> 192878		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
06	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-	202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	202

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
O'BANION		WELL #: 3 C		RRCID -> 129659		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.		153970													
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 151247		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 2436		PERF. 1926 - 1932					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/11/2022											
SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 151252		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1904 - 1912					
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2022											
SPEIGHTS/ISAAC		WELL #: 8		RRCID -> 151256		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 1903 - 1916					
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/02/2022											
DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 152164		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1926 - 1952					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 163706		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 1906 - 1914					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DAVIS, REVA G.		206690		RRCID -> 069748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 960 - 963					
SANDERS, CAMILLE		WELL #: 1													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.		256491		RRCID -> 069751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 962 - 965					
WASTEX CO., INC.		WELL #: 1													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 122580		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1900 - 1921					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON				
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.		//CONT.//		256491							
HILLIARD		WELL #:		1A	RRCID ->	230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF. 1913 - 1929
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (BYRD)				95369 112	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6030 - 6041
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022											

WASKOM (COLEMAN LIME)				95369 152	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON				
FORRESTER, J. L.				277400							
COLEMAN		WELL #:			RRCID ->	127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5981 - 5989
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012											

COLEMAN		WELL #:			RRCID ->	141776	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	6147	PERF. 6109 - 6115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012											

WASKOM (COTTON VALLEY)				95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239139	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9455 - 9677
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

STRANGE		WELL #:		1	RRCID ->	241358	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9500 - 9709
03	3100 N	1671	-0-	-1429	3128	1671	3	N	-0-		70
04	3000 N	1342	-0-	-1658	1470	1342	3	N	-0-		70
05	3100 N	2409	-0-	-691	779	2409	3	N	-0-		70
06	3000 N	3074	-0-	74	853	3074	3	N	-0-		70
07	3100 N	2357	-0-	-743	110	2357	3	N	-0-		70
*08	2479 N	2369	-0-	-110	-0-	2369	3	N	-0-		70

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
MANN		WELL #: 1		RRCID -> 248311		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267440		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615			
03	8370 X	8167	-0-	-203	-0-	8139	3	28 9 N	25		138
04	8070 X	7820	-0-	-250	-0-	7801	3	19 9 N	17		155
05	8277 X	8026	-0-	-251	-0-	8020	3	6 9 N	5		160
06	7980 X	7666	-0-	-314	-0-	7653	3	13 9 N	12		172
07	8153 X	7819	-0-	-334	-0-	7819	3		N	-0-	172
08	8153 X	7735	-0-	-418	-0-	7735	3		N	-0-	172

HUFFMAN-SMITH		WELL #: 5H		RRCID -> 267954		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760			
03	12276 X	9992	-0-	-2284	-0-	9975	3	17 9 N	15		189
04	10470 X	9513	-0-	-957	-0-	9510	3	3 9 N	3		192
05	10819 X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3		N	-0-	192
06	9720 X	9236	-0-	-484	-0-	9222	3	14 9 N	13		205
07	9982 X	8650	-0-	-1332	-0-	8650	3		N	-0-	205
08	9982 X	7792	-0-	-2190	-0-	7792	3		N	-0-	205

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280878		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413			
03	31372 X	28303	-0-	-3069	-0-	28251	3	52 9 N	47		150
04	29940 X	27138	-0-	-2802	-0-	27121	3	17 9 N	15		165
05	30411 X	27529	-0-	-2882	-0-	27496	3	33 9 N	30		195
06	28320 X	26257	-0-	-2063	-0-	26244	3	13 9 N	12		207
07	29264 X	26909	-0-	-2355	-0-	26908	3	1 9 N	1		208
08	28303 X	25885	-0-	-2418	-0-	25885	3		N	-0-	208

BOWLES ENERGY, INC.		084097		RRCID -> 084696		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564			
FURRH, W. K.		WELL #: 2									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		RRCID -> 085876		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461			
JOB		WELL #: 9									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	N	-0-			106
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	2	N	-0-			106
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-			106
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	-0-			106
07	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	49	1	1237	2	N	-0-			106
08	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	45	1	1218	2	N	-0-			106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

03	93 N	16	-0-	-77	-0-	5	2	11	9	N	10			74
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	65			139
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	47	167	1	19
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	52	1	1060	2	N	1			24
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	44	1	1013	2	N	-0-			24
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			24
06	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	44	1	1006	2	N	-0-			24
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	42	1	1039	2	N	-0-			24
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	38	1	1055	2	N	-0-			24

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			14
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			14
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			14
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-			14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44			58

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			307

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	N	-0-			345
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	N	-0-			345
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-			345
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	2	N	-0-			345
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1242	2	N	-0-			345
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-			345

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1	1801	2	N	-0-			134
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	2	N	-0-			134
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	62	1	1800	2	N	-0-			134
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	2	N	-0-			134
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	67	1	1683	2	N	-0-			134
08	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	59	1	1627	2	N	-0-			134

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-			53
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-			53
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	2	N	-0-			53
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-			53
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-			53
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	12	1	325	2	N	-0-			53

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15845 12/26/2021

JOB WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022

JOB WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022

WASKOM (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.													
NARRAMORE													
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 097353													
WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010												TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9340 - 9578
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		1736 N	1614	-0-	-122	-0-	75 1	1539 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1501	-0-	-239	-0-	62 1	1439 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	51 1	1466 2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1440	-0-	-120	-0-	60 1	1380 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	56 1	1403 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	51 1	1385 2	N	-0-			-0-

JONESVILLE "A"													
WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002												TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8002 - 8683
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83 1	1691 2	N	-0-			111
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	96 1	2229 2	N	-0-			111
05		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	94 1	2736 2	N	31	71 1		71
							34 9						
06		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	104 1	2346 2	N	7			78
							8 9						
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	82 1	2040 2	N	8			86
							9 9						
08		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	65 1	1783 2	N	15			101
							17 9						

NARRAMORE													
WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002												TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8280 - 9564
03		2387 N	2302	-0-	-85	-0-	108 1	2185 2	N	8			102
							9 9						
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	94 1	2162 2	N	3			105
							3 9						
05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	79 1	2284 2	N	9	82 1		32
							10 9						
06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	97 1	2221 2	N	-0-			32
07		2325 N	2319	-0-	-6	-0-	89 1	2224 2	N	5			37
							6 9						
*08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	85 1	2354 2	N	2			39
							2 9						

NORTH JONESVILLE "A"													
WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002												TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8316 - 9630
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	27 1	534 2	N	-0-			395
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	24 1	553 2	N	-0-			395
05		558 N	350	-0-	-208	-0-	12 1	338 2	N	-0-			395
06		540 N	403	-0-	-137	-0-	17 1	386 2	N	-0-			395
07		589 N	494	-0-	-95	-0-	19 1	475 2	N	-0-			395
*08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	21 1	587 2	N	-0-			395

JONESVILLE "A"													
WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002												TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8234 - 9576
03		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	64 1	1296 2	N	-0-			130
04		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	46 1	1055 2	N	66			196
							73 9						
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	54 1	1585 2	N	-0-	104 1		92
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	59 1	1345 2	N	-0-			92
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	52 1	1314 2	N	-0-			92
08		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	49 1	1347 2	N	-0-			92

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8300 - 9482			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	288	-0-	-425	-0-	14	1	274	2	N	-0-		236
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	N	-0-		236
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	54	1	1559	2	N	-0-	86 1	150
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1401	2	N	-0-	84 1	66
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	N	23		89
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	25	9						
						50	1	1374	2	N	21		110
						23	9						

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 193880		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9351 - 9587			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			164
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			164
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			164
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178				N	NO RPT			164
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

KNIGHTON "C"		WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8022 - 9589			
03	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	62	1	1267	2	N	10		92
						11	9						
04	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	57	1	1310	2	N	57		149
						63	9						
05	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	47	1	1362	2	N	54	114 1	89
						59	9						
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	58	53 1	94
						64	9						
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	52	1	1315	2	N	38		132
						42	9						
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	49	1	1337	2	N	33	79 1	86
						36	9						

JOBE		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9542			
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	129	1	2609	2	N	-0-		69
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	111	1	2555	2	N	-0-		69
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-		69
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	113	1	2562	2	N	-0-		69
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	N	-0-		69
*08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	2	N	-0-		69

JONESVILLE		WELL #: 26		RRCID -> 198751		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9174 - 9445			
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	118	1	2408	2	N	-0-		497
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	2	N	-0-		497
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	82	1	2375	2	N	-0-		497
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	-0-		497
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	2	N	-0-		497
*08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	86	1	2374	2	N	-0-		497

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353									
CURRIE		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	336	1 6834	2 N	-0-		34
04	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	215	1 4952	2 N	-0-		34
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	171	1 4968	2 N	-0-		34
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	206	1 4689	2 N	-0-		34
07	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	179	1 4473	2 N	-0-		34
*08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	164	1 4521	2 N	2		36
						2	9				

TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537			
03	4278 X	3471	-0-	-807	-0-	155	1 3163	2 N	139	168	1 85
04	4140 X	3190	-0-	-950	-0-	125	1 2908	2 N	143	55	1 173
05	4216 X	3083	-0-	-1133	-0-	98	1 2851	2 N	122	166	1 129
06	3870 X	2868	-0-	-1002	-0-	116	1 2629	2 N	112	117	1 124
07	3720 X	2794	-0-	-926	-0-	104	1 2592	2 N	89	131	1 82
08	3472 X	2700	-0-	-772	-0-	91	1 2500	2 N	99	53	1 128
						109	9				

CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509			
03	2263 X	1657	-0-	-606	-0-	78	1 1579	2 N	-0-		143
04	1950 X	1479	-0-	-471	-0-	61	1 1418	2 N	-0-	38	1 105
05	1922 X	1494	-0-	-428	-0-	48	1 1414	2 N	29		134
06	1800 X	1344	-0-	-456	-0-	32	9 57	1 N	3	87	1 50
07	1674 X	1337	-0-	-337	-0-	3	9 50	1 N	26		76
08	1643 X	1314	-0-	-329	-0-	29	9 45	1 N	29	73	1 32
						32	9				

CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOBE		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508			
03	1736 X	1254	-0-	-482	-0-	56	1 1155	2 N	39		112
04	1680 X	739	-0-	-941	-0-	43	9 29	1 N	28		140
05	1736 X	113	-0-	-1623	-0-	31	9 4	1 N	5		145
06	1680 X	227	-0-	-1453	-0-	6	9 8	1 N	27	127	1 45
07	1736 X	288	-0-	-1448	-0-	30	9 11	1 N	8		53
08	1240 X	368	-0-	-872	-0-	9	9 12	1 N	35		88
						39	9				

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 211042		COMPL. DATE 06/30/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611					
03		2976 X	1812	-0-	-1164	-0-	85	1	1727	2	N	-0-			154
04		2460 X	1590	-0-	-870	-0-	66	1	1524	2	N	-0-			154
05		2139 X	1509	-0-	-630	-0-	50	1	1459	2	N	-0-			154
06		1860 X	1350	-0-	-510	-0-	57	1	1293	2	N	-0-			154
07		1922 X	1291	-0-	-631	-0-	50	1	1241	2	N	-0-	55	1	99
08		1798 X	1152	-0-	-646	-0-	41	1	1111	2	N	-0-			99
		WELL #: 29		RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594					
03		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	94	1	1902	2	N	-0-			141
04		1950 N	1916	-0-	-34	-0-	80	1	1836	2	N	-0-			141
05		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	66	1	1913	2	N	-0-			141
06		1920 N	1912	-0-	-8	-0-	81	1	1831	2	N	-0-			141
07		1984 N	1962	-0-	-22	-0-	76	1	1886	2	N	-0-			141
08		1984 N	1935	-0-	-49	-0-	68	1	1867	2	N	-0-			141
		WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462					
03		2449 N	2437	-0-	-12	-0-	115	1	2322	2	N	-0-			311
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	92	1	2140	2	N	-0-			311
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	82	1	2395	2	N	-0-			311
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	100	1	2270	2	N	-0-			311
07		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	2	N	-0-			311
08		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	86	1	2370	2	N	-0-			311
		WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 06/02/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578					
03		5456 X	3761	-0-	-1695	-0-	173	1	3504	2	N	76			139
04		4770 X	3409	-0-	-1361	-0-	137	1	3184	2	N	80	92	1	127
05		4526 X	3363	-0-	-1163	-0-	110	1	3178	2	N	68	126	1	69
06		4050 X	3121	-0-	-929	-0-	129	1	2923	2	N	63			132
07		4061 X	3092	-0-	-969	-0-	117	1	2920	2	N	50	85	1	97
08		3751 X	2954	-0-	-797	-0-	102	1	2802	2	N	45	82	1	60
		WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574					
03		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	57	1	1156	2	N	-0-			126
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-			126
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-			126
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	N	-0-			126
07		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	46	1	1147	2	N	-0-			126
08		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	2	N	-0-			126

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	28	RRCID ->	238646	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9294 - 9528		
03	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	105 1	2143 2	N	-0-	365	
04	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	87 1	2011 2	N	-0-	365	
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	76 1	2186 2	N	-0-	365	
06	2190 N	1879	-0-	-311	-0-	79 1	1800 2	N	-0-	365	
07	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	80 1	2006 2	N	-0-	365	
08	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	77 1	2129 2	N	-0-	365	
NARRAMORE		WELL #:	12	RRCID ->	238675	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 9384 - 9604		
03	225 N	-0-	-0-	-225	-0-			N	-0-	-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2022									
NARRAMORE		WELL #:	13	RRCID ->	242990	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	95 1	1917 2	N	-0-	224	
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	81 1	1863 2	N	-0-	224	
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	66 1	1921 2	N	-0-	224	
06	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	81 1	1824 2	N	-0-	224	
07	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	76 1	1887 2	N	-0-	224	
08	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	69 1	1875 2	N	-0-	224	
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:	15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9312 - 9574		
03	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	171 1	3482 2	N	-0-	316	
04	3600 X	3532	-0-	-68	-0-	146 1	3386 2	N	-0-	316	
05	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	117 1	3397 2	N	-0-	316	
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	150 1	3410 2	N	-0-	316	
07	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	136 1	3384 2	N	-0-	316	
08	3658 X	3628	-0-	-30	-0-	128 1	3500 2	N	-0-	316	
BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE		106406 WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 6150 - 6156		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC CLARK		170038 WELL #:	1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9450 - 9661		
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137 2	1 9	N	1	9 1	59
04	810 N	593	-0-	-217	-0-	591 2	2 9	N	2		61
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		61
06	840 N	566	-0-	-274	-0-	465 2	101 9	N	92	79 1	74
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	539 2	1 9	N	1		75
08	744 N	506	-0-	-238	-0-	505 2	1 9	N	1		76
CLARK		WELL #:	3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780 PERF. 9476 - 9668		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133040		COMPL. DATE 12/21/1989			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6 9	N	5	69
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11 9	N	10	79
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2 9	N	2	81
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2055	2	8 9	N	7	88
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1 9	N	1	89
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7 9	N	6	95

SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-F		RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492		
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3102	2	22 9	N	20	42
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2660	2	78 9	N	71	113
05	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2805	2	28 9	N	25	138
06	2940 X	2476	-0-	-464	-0-	2447	2	29 9	N	26	42
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	2908	2	31 9	N	28	70
08	3038 X	2551	-0-	-487	-0-	2523	2	28 9	N	25	95

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662		
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1 9	N	1	39
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3 9	N	3	42
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1 9	N	1	43
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1 9	N	1	44
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1 9	N	1	45
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	1	46

BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536		
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-	40
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-	40
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-	40
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-	40
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	40
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	27	2	17 9	N	15	55

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640		
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1 9	N	1	84
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2 9	N	2	86
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8 9	N	7	93
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1 9	N	1	94
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1 9	N	1	95
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1 9	N	1	96

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 12 - 9690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2 9	N	2	2	9 1	53	
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103 2	18 9	N	16			69	
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			69	
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	35 2	18 9	N	16			85	
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	12 2	2 9	N	2			87	
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61 2	10 9	N	9			96	

SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829		PERF. 9452 - 96666				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8226 - 9532				
03	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865 2		N	-0-			168	
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	831 2	160 9	N	145			313	
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993 2	3 9	N	3	131 1		185	
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1134 2	99 9	N	90			275	
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171 2	4 9	N	4	187 1		92	
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1100 2	100 9	N	91			183	

STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9566 - 9752				
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 2	1 9	N	1	9 1		69	
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909 2	9 9	N	8			77	
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	725 2	1 9	N	1			78	
06	1050	N	765	-0-	-285	-0-	759 2	6 9	N	5			83	
07	961	N	787	-0-	-174	-0-	786 2	1 9	N	1			84	
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	658 2	1 9	N	1			85	

STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8171 - 9728				
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			25	
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			25	
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			25	
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			25	
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			25	
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	952 2	8 9	N	7			32	

SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9480 - 9706				
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371 2	1 9	N	1	9 1		67	
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166 2	4 9	N	4			71	
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			71	
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1360 2	3 9	N	3			74	
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444 2	3 9	N	3			77	
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050 2	1 9	N	1			78	

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8198 - 9771				
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			90	
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1671 2	22 9	N	20			110	
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669 2		N	-0-			110	
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1420 2	43 9	N	39	59 1		90	
07	775	N	328	-0-	-447	-0-	328 2		N	-0-			90	
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1112 2	30 9	N	27			117	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1751 2	28	9	N	25				152
04	1890	N	1883	-0-	-7	-0-	1861 2	22	9	N	20	115	1		57
05	2170	N	1877	-0-	-293	-0-	1870 2	7	9	N	6				63
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1650 2	26	9	N	24				87
07	1953	N	833	-0-	-1120	-0-	813 2	20	9	N	18				105
08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1592 2	33	9	N	30				135

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	9	1		37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				43

HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664						
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	2960 2	1	9	N	1	9	1		82
04	3000	X	1863	-0-	-1137	-0-	1861 2	2	9	N	2				84
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2456 2	1	9	N	1				85
06	2880	X	1195	-0-	-1685	-0-	1194 2	1	9	N	1				86
07	2976	X	1294	-0-	-1682	-0-	1293 2	1	9	N	1				87
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213 2	1	9	N	1				88

HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45

STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710						
03	868	N	718	-0-	-150	-0-	716 2	2	9	N	2				27
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-				27
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	747 2			N	-0-				27
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895 2	3	9	N	3				30
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-				30
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	813 2	8	9	N	7				37

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 9532 - 9711					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9500 - 9696					
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	9	1		79
04	1140 N	856	-0-	-284	-0-	854	2	2	9	N	2				81
05	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-				81
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	N	2				83
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	N	1				84
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1				85

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9505 - 9706					
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	795	2	6	9	N	5				63
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				63
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				63
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				63
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				63
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	N	9				72

BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 10030 - 12434					
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	2077	2	1	9	N	1	9	1		89
04	2850 X	1942	-0-	-908	-0-	1890	2	52	9	N	47				136
05	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-				136
06	3360 X	1191	-0-	-2169	-0-	1189	2	2	9	N	2	94	1		44
07	3472 X	2243	-0-	-1229	-0-	2242	2	1	9	N	1				45
*08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3295	2	1	9	N	1				46

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9459 - 9670					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9526 - 9768					
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				102
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	N	1				103
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				103
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548	2	10	9	N	9				112
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-				112
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	N	15				127

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9470 - 11020					
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	9	1		25
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	261	2	2	9	N	2				27
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	224	2	1	9	N	1				28
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	169	2	1	9	N	1				29
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	111	2	1	9	N	1				30
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1				31

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5497	2 7 9	N	6	9 1	85
04	5220 X	4857	-0-	-363	-0-	4831	2 26 9	N	24		109
05	5394 X	4664	-0-	-730	-0-	4649	2 15 9	N	14		123
06	5310 X	4555	-0-	-755	-0-	4535	2 20 9	N	18		141
07	5487 X	4865	-0-	-622	-0-	4864	2 1 9	N	1		142
08	5487 X	4014	-0-	-1473	-0-	4013	2 1 9	N	1		143

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677			
03	5084 X	4613	-0-	-471	-0-	4539	2 74 9	N	67		107
04	4890 X	4193	-0-	-697	-0-	4162	2 31 9	N	28		135
05	6200 X	4966	-0-	-1234	-0-	4914	2 52 9	N	47		182
06	6000 X	4618	-0-	-1382	-0-	4577	2 41 9	N	37	167 1	52
07	6200 X	4646	-0-	-1554	-0-	4612	2 34 9	N	31		83
08	4960 X	4582	-0-	-378	-0-	4569	2 13 9	N	12		95

STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A			
03	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2	N	-0-		42
04	1740 N	863	-0-	-877	-0-	863	2	N	-0-		42
05	1116 N	565	-0-	-551	-0-	565	2	N	-0-		42
06	570 N	417	-0-	-153	-0-	417	2	N	-0-		42
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2 6 9	N	5		47
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	677	2 12 9	N	11		58

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113			
03	2945 X	1928	-0-	-1017	-0-	1928	2	N	-0-		30
04	2850 X	2662	-0-	-188	-0-	2662	2	N	-0-		30
05	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2	N	-0-		30
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-		30
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3225	2 75 9	N	68		98
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-		98

CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280			
03	3441 X	2956	-0-	-485	-0-	2921	2 35 9	N	32	70 1	71
04	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5832	2 2 9	N	2		73
05	3906 X	3625	-0-	-281	-0-	3624	2 1 9	N	1		74
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4927	2 1 9	N	1		75
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4572	2 1 9	N	1		76
*08	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2 1 9	N	1		77

HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402			
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		48
04	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3059	2	N	-0-		48
05	3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2	N	-0-		48
06	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	2764	2	N	-0-		48
07	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	2843	2	N	-0-		48
08	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	3182	2 17 9	N	15		63

WASKOM (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS GU		//CONT.//	95369 160 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720												
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	144 1	689 2	Y			56	
04	1230 N	663	-0-	-567	-0-	104 1	558 2	Y	1	4 1	53	
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	100 1	551 2	Y	-0-	53 1	-0-	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	137 1	858 2	Y	1		1	
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	188 1	615 2	Y	-0-		1	
08	651 N	488	-0-	-163	-0-	488 2		Y	-0-		1	

WINSTON HEIRS												
WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606												
03	11687 X	9626	-0-	-2061	-0-	31 1	9595 2	N	-0-		195	
04	11310 X	9561	-0-	-1749	-0-	30 1	9531 2	N	-0-	2 1	193	
05	11687 X	9798	-0-	-1889	-0-	31 1	9767 2	N	-0-		193	
06	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	30 1	12864 2	N	-0-		193	
07	9889 X	9522	-0-	-367	-0-	31 1	9491 2	N	-0-		193	
08	9889 X	7659	-0-	-2230	-0-	31 1	7628 2	N	-0-		193	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN												
WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	

ENPOWER RESOURCES INC. K												
WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666												
03	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	13998 2	68 9	N	62		617	
04	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	18336 2	404 9	N	367		984	
05	18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	18336 2	404 9	N	367	179 1	1172	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1172	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	271 1	901	
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		901	

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	

WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624										
SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9167 - 9429		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	161533	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8450 - 9655		
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26			125
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10			135
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	826	2	21	9	N	19			154
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17			171
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	785	2	12	9	N	11			182
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	N	13			195

LATX OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341 - 9474		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER		WELL #:		2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681		
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			169
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1 8		169
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	253762	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9506 - 9520		
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	140	1	1636	2	N	6	6 8		87
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	2	N	-0-			87
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	138	1	1550	2	N	-0-			87
06	420 N	20	-0-	-400	-0-	2	1	18	2	N	-0-			87
*07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	162	1	1983	2	N	-0-			87
*08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1233	2	N	-0-			87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265															
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	N	3	3	8	22
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	N	-0-			22
05		1302 N	726	-0-	-576	-0-	60	1	666	2	N	-0-			22
06		1050 N	772	-0-	-278	-0-	63	1	709	2	N	-0-			22
07		1364 N	922	-0-	-442	-0-	70	1	852	2	N	-0-			22
*08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	68	1	678	2	N	-0-			22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332															
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	62	145	1	139
04		120 N	46	-0-	-74	-0-	3	1	40	2	N	3			142
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	9	1	89	2	N	25			167
06		600 N	185	-0-	-415	-0-	10	1	122	2	N	48			215
*07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	47			262
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	72	2	N	34			296

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655															
03		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	442	1	5161	2	N	12	12	8	129
04		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	373	1	4656	2	N	1	1	8	129
05		4216 X	2732	-0-	-1484	-0-	219	1	2451	2	N	56	172	1	13
06		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	493	1	5541	2	N	54			67
07		5611 X	5471	-0-	-140	-0-	412	1	5045	2	N	13			80
08		5611 X	3745	-0-	-1866	-0-	342	1	3403	2	N	-0-			80

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	207 1	1247 2		Y	3	8 1		3
							3 9							
04		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	221 1	1139 2		Y	2	4 1		1
							2 9							
05		1550 N	1263	-0-	-287	-0-	240 1	1021 2		Y	2	1 1		2
							2 9							
06		1410 N	1249	-0-	-161	-0-	205 1	1041 2		Y	3	4 1		1
							3 9							
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	190 1	1225 2		Y	2	2 1		1
							2 9							
*08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	165 1	1488 2		Y	2	2 1		1
							2 9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717														

03		930 N	870	-0-	-60	-0-	119 1	715 2		Y	33	33 1		13
							36 9							
04		900 N	843	-0-	-57	-0-	133 1	684 2		Y	24	27 1		10
							26 9							
05		899 N	760	-0-	-139	-0-	142 1	604 2		Y	13	7 1		16
							14 9							
06		840 N	771	-0-	-69	-0-	120 1	609 2		Y	38	45 1		9
							42 9							
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	125 1	813 2		Y	30	26 1		13
							33 9							
*08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	112 1	1011 2		Y	12	17 1		8
							13 9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747														

03		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	150 1	901 2		Y	5	9 1		3
							6 9							
04		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	168 1	866 2		Y	3	5 1		1
							3 9							
05		1147 N	958	-0-	-189	-0-	182 1	774 2		Y	2	1 1		2
							2 9							
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	178 1	911 2		Y	6	7 1		1
							7 9							
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	159 1	1027 2		Y	4	3 1		2
							4 9							
*08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	133 1	1204 2		Y	1	2 1		1
							1 9							

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729														

03		713 X	492	-0-	-221	-0-	67 1	424 2		Y	1	7 1		1
							1 9							
04		690 X	515	-0-	-175	-0-	81 1	433 2		Y	1	2 1		-0-
							1 9							
05		713 X	468	-0-	-245	-0-	86 1	382 2		Y	-0-			-0-
							70 1	335 2		Y	-0-			-0-
06		690 X	405	-0-	-285	-0-	70 1	335 2		Y	-0-			-0-
							81 1	496 2		Y	-0-			-0-
07		589 X	577	-0-	-12	-0-	81 1	496 2		Y	-0-			-0-
							33 1	310 2		Y	-0-			-0-
08		527 X	343	-0-	-184	-0-	33 1	310 2		Y	-0-			-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748														

03		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			151
										N	-0-			151
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
										N	-0-			151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
										N	-0-			151
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
										N	-0-			151
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
										N	-0-			151
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	159 1		17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

03	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	345	1	2082	2	Y	69	134	1	35
						76	9							
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	376	1	1932	2	Y	41	59	1	17
						45	9							
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	382	1	1626	2	Y	24	13	1	28
						26	9							
06	2430 N	2028	-0-	-402	-0-	320	1	1633	2	Y	68	81	1	15
						75	9							
07	2418 N	1762	-0-	-656	-0-	228	1	1493	2	Y	37	35	1	17
						41	9							
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	225	1	2028	2	Y	16	23	1	10
						18	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756														

03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	Y	20	30	1	10
						22	9							
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	140	1	723	2	Y	14	18	1	6
						15	9							
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	146	1	620	2	Y	8	4	1	10
						9	9							
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	112	1	568	2	Y	26	30	1	6
						29	9							
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	125	1	806	2	Y	16	15	1	7
						18	9							
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	Y	6	9	1	4
						7	9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766														

03	6603 X	5898	-0-	-705	-0-	827	1	5061	2	Y	9	13	1	4
						10	9							
04	6390 X	6015	-0-	-375	-0-	977	1	5030	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
05	6603 X	4992	-0-	-1611	-0-	950	1	4039	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
06	6150 X	5446	-0-	-704	-0-	887	1	4549	2	Y	9	11	1	2
						10	9							
07	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	912	1	5893	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
*08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	767	1	6891	2	Y	3	4	1	2
						3	9							

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626														

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	414	1	2506	2	Y	3	4	2
						3	9						
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	458	1	2359	2	Y	3	4	1
						3	9						
05	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	417	1	1774	2	Y	2	1	2
						2	9						
06	2940 X	2341	-0-	-599	-0-	384	1	1949	2	Y	7	6	3
						8	9						
07	3038 X	2149	-0-	-889	-0-	290	1	1857	2	Y	2	4	1
						2	9						
*08	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	789	1	7907	2	Y	4	2	3
						4	9						

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604													

03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	149	1	901	2	Y	22	24	9
						24	9						
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	159	1	820	2	Y	15	18	6
						17	9						
05	1085 N	875	-0-	-210	-0-	165	1	701	2	Y	8	4	10
						9	9						
06	1050 N	913	-0-	-137	-0-	146	1	741	2	Y	24	28	6
						26	9						
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	146	1	945	2	Y	18	17	7
						20	9						
*08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	118	1	1061	2	Y	8	10	5
						9	9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702													

03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	284	1	1708	2	Y	29	46	15
						32	9						
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	321	1	1656	2	Y	19	26	8
						21	9						
05	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	328	1	1394	2	Y	11	6	13
						12	9						
06	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	309	1	1583	2	Y	44	40	17
						48	9						
07	2077 N	1798	-0-	-279	-0-	237	1	1541	2	Y	18	26	9
						20	9						
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	226	1	2051	2	Y	7	11	5
						8	9						

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712													

03	899 N	772	-0-	-127	-0-	109	1	660	2	Y	3	4	1
						3	9						
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	111	1	576	2	Y	2	2	1
						2	9						
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	131	1	557	2	Y	1	1	1
						1	9						
06	750 N	747	-0-	-3	-0-	118	1	625	2	Y	4	4	1
						4	9						
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	106	1	676	2	Y	2	2	1
						2	9						
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	107	1	941	2	Y	1	1	1
						1	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
SANDY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229064	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8168 - 11544				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	229109	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8283 - 9578				
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2				N	-0-				140
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	165	2	199	9		N	181	172	1		149
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-				149
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	100	2	17	9		N	15				164
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	151	2	103	9		N	94	169	1		89
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2				N	-0-				89

SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	229457	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	8400 - 11468				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ROBB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229695	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9130 - 9750				
03	899 N	36	-0-	-863	-0-	5	1	31	2		Y	-0-				-0-
04	240 N	38	-0-	-202	-0-	6	1	32	2		Y	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2		Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-

NOLTE		WELL #:		1	RRCID ->	230570	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9707 - 10995				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DREYFUS, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	232093	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	8432 - 11820				
03	4185 X	3286	-0-	-899	-0-	468	1	2811	2		Y	6	8	1		3
04	3900 X	3345	-0-	-555	-0-	543	1	2796	2		Y	5	6	1		2
05	3689 X	2908	-0-	-781	-0-	553	1	2353	2		Y	2	1	1		3
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	510	1	2566	2		Y	10	9	1		4
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	500	1	3224	2		Y	5	7	1		2
*08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	414	1	3728	2		Y	2	3	1		1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	145	1	878	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	1110 N	954	-0-	-156	-0-	155	1	799	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1116 N	862	-0-	-254	-0-	164	1	698	2	Y	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	186	1	912	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	146	1	949	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	140	1	1253	2	Y	-0-			-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														
03	217 X	127	-0-	-90	-0-	16	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	210 X	123	-0-	-87	-0-	18	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	180 X	109	-0-	-71	-0-	16	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	1			1
						1	9							

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788														
03	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	204	1	2992	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
04	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	195	1	2805	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	236	1	3154	2	Y	-0-			-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	235	1	3034	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
07	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	227	1	3084	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3170	-0-	-209	-0-	215	1	2945	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650														
03	775 N	387	-0-	-388	-0-	52	1	334	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	139	1	710	2	Y	15	11	1	6
						17	9							
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	120	1	508	2	Y	9	5	1	10
						10	9							
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	146	1	755	2	Y	28	32	1	6
						31	9							
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	182	1	1196	2	Y	16	12	1	10
						18	9							
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	201	1	1806	2	Y	13	16	1	7
						14	9							

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125														
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	178	1	1027	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	265	1	1361	2	Y	10	9	1	4
						11	9							
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
06	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	225	1	1143	2	Y	16	17	1	4
						18	9							
07	1705 X	505	-0-	-1200	-0-	67	1	437	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
*08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	Y	10	10	1	1
						11	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		5890 X	4948	-0-	-942	-0-	702 1	4240 2	Y	5	8 1		3
							6 9						
04		5700 X	4906	-0-	-794	-0-	797 1	4105 2	Y	4	5 1		2
							4 9						
05		5890 X	4630	-0-	-1260	-0-	882 1	3746 2	Y	2	1 1		3
							2 9						
06		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	840 1	4276 2	Y	7	8 1		2
							8 9						
07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	782 1	5038 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
*08		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	598 1	5403 2	Y	2	3 1		1
							2 9						

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876													
03		6479 X	4946	-0-	-1533	-0-	708 1	4227 2	Y	10	15 1		6
							11 9						
04		6270 X	5194	-0-	-1076	-0-	844 1	4342 2	Y	7	10 1		3
							8 9						
05		5952 X	4783	-0-	-1169	-0-	910 1	3869 2	Y	4	2 1		5
							4 9						
06		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	758 1	3839 2	Y	12	14 1		3
							13 9						
07		4650 X	3398	-0-	-1252	-0-	455 1	2936 2	Y	6	7 1		2
							7 9						
08		4650 X	3724	-0-	-926	-0-	370 1	3352 2	Y	2	3 1		1
							2 9						

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601													
03		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	173 1	1042 2	Y	26	37 1		12
							29 9						
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	204 1	1051 2	Y	21	25 1		8
							23 9						
05		1395 N	1122	-0-	-273	-0-	211 1	899 2	Y	11	6 1		13
							12 9						
06		1200 N	1052	-0-	-148	-0-	166 1	853 2	Y	30	36 1		7
							33 9						
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	179 1	1168 2	Y	28	24 1		11
							31 9						
*08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	153 1	1374 2	Y	9	14 1		6
							10 9						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786													
03		1457 N	1320	-0-	-137	-0-	178 1	1114 2	Y	25	23 1		10
							28 9						
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	226 1	1165 2	Y	17	20 1		7
							19 9						
05		1519 N	1230	-0-	-289	-0-	232 1	988 2	Y	9	5 1		11
							10 9						
06		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	206 1	1047 2	Y	31	30 1		12
							34 9						
07		1457 N	1284	-0-	-173	-0-	171 1	1096 2	Y	15	22 1		5
							17 9						
*08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	193 1	1741 2	Y	11	11 1		5
							12 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570												
03		1519 X	1452	-0-	-67	-0-	88	1	1361	2	Y	3
							3	9				3 1
04		1470 X	1238	-0-	-232	-0-	75	1	1159	2	Y	4
							4	9				4 1
05		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	105	1	1434	2	Y	-0-
06		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	105	1	1375	2	Y	4
							4	9				4 1
07		1457 X	1371	-0-	-86	-0-	91	1	1280	2	Y	-0-
08		1550 X	1369	-0-	-181	-0-	91	1	1274	2	Y	4
							4	9				4 1

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210												
03		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	23
04		8940 X	5312	-0-	-3628	-0-	342	1	4949	2	Y	19
							21	9				19 1
05		9114 X	4850	-0-	-4264	-0-	336	1	4514	2	Y	-0-
06		8400 X	4817	-0-	-3583	-0-	345	1	4458	2	Y	13
							14	9				13 1
07		6355 X	5848	-0-	-507	-0-	403	1	5436	2	Y	8
							9	9				6 1
*08		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	546	1	7464	2	Y	23
							25	9				22 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6355 X	6001	-0-	-354	-0-	849	1	5145	2	Y	6	17	1			5
04	6150 X	5519	-0-	-631	-0-	896	1	4619	2	Y	4	7	1			2
05	6727 X	5103	-0-	-1624	-0-	972	1	4129	2	Y	2	1	1			3
06	6510 X	5146	-0-	-1364	-0-	849	1	4289	2	Y	7	8	1			2
07	6727 X	2619	-0-	-4108	-0-	288	1	2331	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	899	1	7958	2	Y	3	2	1			1

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

03	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					126
04	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15448	2	109	9	N	99	178	1			47
05	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					47
06	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					47
07	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					47
*08	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					47

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	669	1	4040	2	Y	7	16	1			5
04	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	740	1	3808	2	Y	4	7	1			2
05	4774 X	3916	-0-	-858	-0-	741	1	3173	2	Y	2	1	1			3
06	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	694	1	3571	2	Y	10	9	1			4
07	4774 X	4130	-0-	-644	-0-	557	1	3567	2	Y	5	7	1			2
*08	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	429	1	4434	2	Y	1	2	1			1

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	71	1	444	2	Y	3	19	1			1
04	690 N	479	-0-	-211	-0-	76	1	401	2	Y	2	2	1			1
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	93	1	410	2	Y	-0-					1
06	690 X	340	-0-	-350	-0-	53	1	285	2	Y	2	3	1			-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	91	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	527 X	434	-0-	-93	-0-	41	1	393	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

03	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	358	1	9572	2	Y	-0-					70
04	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	377	1	9595	2	Y	27	87	1			10
05	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	422	1	10672	2	Y	45					55
06	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	393	1	10333	2	Y	41					96
07	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	374	1	10693	2	Y	9	91	1			14
*08	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	394	1	10722	2	Y	-0-					14

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	675	1 17821	2 Y	-0-				77
04	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	663	1 16859	2 Y	26	93	1		10
						29							
05	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	659	1 16662	2 Y	39				49
						43							
06	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	613	1 16119	2 Y	36				85
						40							
07	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	582	1 16640	2 Y	9	81	1		13
						10							
*08	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	610	1 16612	2 Y	-0-				13

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640													
03	15562 X	15528	-0-	-34	-0-	980	1 14473	2 Y	68	86	1		20
						75							
04	15780 X	15636	-0-	-144	-0-	1005	1 14501	2 Y	118	41	1		97
						130							
05	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	1142	1 15319	2 Y	131	97	1		131
						144							
06	15780 X	15609	-0-	-171	-0-	1110	1 14310	2 Y	172	170	1		133
						189							
07	16151 X	15764	-0-	-387	-0-	1082	1 14601	2 Y	74	187	1		20
						81							
08	16399 X	15300	-0-	-1099	-0-	1037	1 14155	2 Y	98	98	1		20
						108							

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620													
03	6138 X	5448	-0-	-690	-0-	766	1 4620	2 Y	56	80	1		27
						62							
04	5940 X	5218	-0-	-722	-0-	842	1 4333	2 Y	39	50	1		16
						43							
05	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	877	1 3728	2 Y	21	11	1		26
						23							
06	5430 X	4917	-0-	-513	-0-	793	1 4037	2 Y	79	73	1		32
						87							
07	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	776	1 5039	2 Y	47	60	1		19
						52							
*08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	639	1 5751	2 Y	19	26	1		12
						21							

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976													
03	11873 X	11654	-0-	-219	-0-	736	1 10877	2 Y	37	41	1		6
						41							
04	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	771	1 11132	2 Y	46	32	1		20
						51							
05	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	874	1 11724	2 Y	21	20	1		21
						23							
06	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	871	1 11223	2 Y	54	53	1		22
						59							
07	12338 X	11878	-0-	-460	-0-	819	1 11048	2 Y	10	29	1		3
						11							
08	12462 X	11451	-0-	-1011	-0-	778	1 10629	2 Y	40	40	1		3
						44							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	12307 X	11094	-0-	-1213	-0-	1575	1	9519	2	N	-0-		62
04	11910 X	10495	-0-	-1415	-0-	1707	1	8788	2	N	-0-		62
05	11625 X	9407	-0-	-2218	-0-	1791	1	7616	2	N	-0-		62
06	11100 X	9893	-0-	-1207	-0-	1633	1	8260	2	N	-0-		62
07	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	1581	1	10221	2	N	-0-		62
*08	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	1288	1	11610	2	N	-0-		62

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763													
03	9393 X	9104	-0-	-289	-0-	575	1	8499	2	Y	27	31 1	3
04	9540 X	9179	-0-	-361	-0-	593	1	8552	2	Y	31	24 1	10
05	10044 X	9552	-0-	-492	-0-	662	1	8878	2	Y	11	10 1	11
06	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	655	1	8440	2	Y	35	35 1	11
07	9083 X	8948	-0-	-135	-0-	617	1	8323	2	Y	7	16 1	2
08	9083 X	8822	-0-	-261	-0-	600	1	8190	2	Y	29	29 1	2

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336													
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	Y	2	2 1	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	Y	3	3 1	-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	Y	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	Y	3	3 1	-0-
07	1054 N	815	-0-	-239	-0-	56	1	758	2	Y	1	1 1	-0-
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	60	1	826	2	Y	3	3 1	-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150													
03	14880 X	13141	-0-	-1739	-0-	13141	2			N	-0-		163
04	14400 X	13170	-0-	-1230	-0-	13170	2			N	-0-		163
05	14880 X	13314	-0-	-1566	-0-	13314	2			N	-0-		163
06	13920 X	13391	-0-	-529	-0-	13391	2			N	-0-		163
07	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	3222	1	13417	2	N	-0-		163
*08	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	3202	1	12810	2	N	-0-		163

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891													
03	12307 X	11706	-0-	-601	-0-	737	1	10890	2	Y	72	100 1	29
04	12120 X	11985	-0-	-135	-0-	773	1	11154	2	Y	53	31 1	51
05	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	893	1	11970	2	Y	22	51 1	22
06	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	877	1	11300	2	Y	54	54 1	22
07	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	888	1	11974	2	Y	121	110 1	33
*08	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	902	1	12319	2	Y	130	128 1	35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	899 N	833	-0-	-66	-0-	118	1	714	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	135	1	693	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	155	1	659	2	Y	1					1
						1	9									
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	121	1	610	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	868 N	791	-0-	-77	-0-	105	1	685	2	Y	1					1
						1	9									
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	840	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

03	372 N	124	-0-	-248	-0-	19	1	104	2	N	1					1
						1	9									
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	2	N	-0-	1	1			-0-
						1	9									
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
						1	9									
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	113	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	2	N	-0-					-0-
						1	9									
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION WELL #: 742143 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624
HOPE

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2022

SHELBY OPERATING COMPANY WELL #: 773678 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551
EDGAR

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					109
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
GRAY-HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 070609		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-	103
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2779 2	7 9	N	6	109
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2852 2	6 9	N	5	114
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2762 2	6 9	N	5	119
07	2852 X	2829	-0-	-23	-0-	2828 2	1 9	N	1	120
08	2852 N	2803	-0-	-49	-0-	2800 2	3 9	N	3	123

STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484		
03	589 N	203	-0-	-386	-0-	203 2		N	-0-	12
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	12
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291 2	8 9	N	7	19
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-	19
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	19
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	215 2	6 9	N	5	24

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512		
03	3224 X	2494	-0-	-730	-0-	2494 2		N	-0-	31
04	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2473 2	8 9	N	7	38
05	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	2720 2		N	-0-	38
06	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3015 2		N	-0-	38
07	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3150 2	2 9	N	2	40
*08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2880 2	13 9	N	12	52

O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444		
03	12369 X	10119	-0-	-2250	-0-	9991 2	128 9	N	116	897
04	11970 X	9061	-0-	-2909	-0-	8963 2	98 9	N	89	816
05	12245 X	10195	-0-	-2050	-0-	10095 2	100 9	N	91	907
06	11220 X	9152	-0-	-2068	-0-	9072 2	80 9	N	73	812
07	10912 X	10339	-0-	-573	-0-	10255 2	84 9	N	76	888
08	10199 X	8811	-0-	-1388	-0-	8743 2	68 9	N	62	771

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505		
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	618 2		N	-0-	345
04	720 N	520	-0-	-200	-0-	520 2		N	-0-	345
05	620 N	495	-0-	-125	-0-	495 2		N	-0-	345
06	600 N	487	-0-	-113	-0-	487 2		N	-0-	345
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	345
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-	345

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//	773678								
STEPHENSON		WELL #:	6	RRCID ->	199041	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9186 - 9460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 5	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCLARAN		WELL #:	7	RRCID ->	223020	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9310 - 9578	
03	372	N	-0-	-0-	-372			N	-0-		38
04	150	N	-0-	-0-	-150			N	-0-		38
05	217	N	-0-	-0-	-217			N	-0-		38
06	3000	N	3793	-0-	793	3768	2	25	9	N	23
07	3100	N	2810	-0-	-290	503	2	11	9	N	10
*08	2833	N	2330	-0-	-503	2324	2	6	9	N	5

GEORGE, C.B.		WELL #:	4	RRCID ->	227280	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9336 - 9580	
03	1271	N	1247	-0-	-24	1247	2			N	-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	1168	2			N	-0-
05	1302	N	824	-0-	-478	824	2			N	-0-
06	1200	N	253	-0-	-947	253	2			N	-0-
07	1209	N	662	-0-	-547	662	2			N	-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	996	2			N	-0-

VINCENT		WELL #:	12	RRCID ->	250236	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9474 - 9606	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABERCROMBIE		WELL #:	6	RRCID ->	254416	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9598 - 9640	
03	621	N	621	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1
04	704	N	704	-0-	-0-	704	2			N	-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	828	2			N	-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	821	2			N	-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	1035	2			N	-0-

C.B. GEORGE		WELL #:	3	RRCID ->	264505	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9277 - 9545	
03	3286	X	2998	-0-	-288	2981	2	17	9	N	15
04	3120	X	3005	-0-	-115	2994	2	11	9	N	10
05	3224	X	3211	-0-	-13	3205	2	6	9	N	5
06	3090	X	2365	-0-	-725	2365	2			N	-0-
07	3100	X	2947	-0-	-153	2939	2	8	9	N	7
08	3224	X	2442	-0-	-782	2442	2			N	-0-

O'BANION		WELL #:	11	RRCID ->	265251	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9220 - 9320	
03	38	N	38	-0-	-0-	38	2			N	-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	61	2			N	-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	39	2			N	-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	30	2			N	-0-
07	62	N	45	-0-	-17	45	2			N	-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	46	2			N	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920														
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384														
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			7
04		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340	2		N	-0-			7
05		1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2		N	-0-			7
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			7
07		1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2		N	-0-			7
*08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			7

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	76	1	23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					33
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					33
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	N	3					36
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					36
07	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	2			N	-0-					36
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	9	9	N	8					8
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	2	2	9	N	2					10
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3					13
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	805	2	8	9	N	7					20

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		31
04		870 N	679	-0-	-191	-0-	675	2	4 9 N	4		35
05		775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2	N	-0-		35
06		690 N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2 9 N	2		37
07		713 N	576	-0-	-137	-0-	570	2	6 9 N	5		42
08		682 N	481	-0-	-201	-0-	479	2	2 9 N	2		44

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JETEY, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777												
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	279	1	3132 2 N	-0-		3
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	221	1	2547 2 N	9		12
							10	9				
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	279	1	3017 2 N	20		32
							22	9				
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	266	1	2783 2 N	20		52
							22	9				
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	270	1	2573 2 N	2		54
							2	9				
*08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	279	1	2620 2 N	38		92
							42	9				

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	241	-0-	241	241	241	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373												
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2058	2	28 9 N	25		33
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26 9 N	24		57
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2138	2	7 9 N	6	63 1	-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2114	2	37 9 N	34		34
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	2	N	-0-		34

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE

03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1496	2	46	9	Y	4
04		1740 N	1587	-0-	-153	-0-	1543	2	44	9	Y	3
05		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1454	2	45	9	Y	4
06		1500 N	1183	-0-	-317	-0-	1155	2	28	9	Y	4
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1915	2	34	9	Y	5
*08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1664	2	33	9	Y	4

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270												
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	2
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	Y	-0-
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-
*08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225												
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	1
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	Y	1
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	1
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	2	Y	1
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	1
*08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238												
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	2	Y	1
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	Y	1
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	42	1	1354	2	Y	1
07		1426 N	1295	-0-	-131	-0-	38	1	1254	2	Y	1
08		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	37	1	1201	2	Y	1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336												
03		3379 X	3037	-0-	-342	-0-	89	1	2903	2	Y	7
04		3690 X	3411	-0-	-279	-0-	98	1	3229	2	Y	6
05		3534 X	3353	-0-	-181	-0-	95	1	3167	2	Y	10
06		3270 X	3182	-0-	-88	-0-	93	1	3016	2	Y	9
07		3379 X	3249	-0-	-130	-0-	94	1	3088	2	Y	11
08		3379 X	3074	-0-	-305	-0-	90	1	2920	2	Y	9

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			3
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			3
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			3
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			3
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			3
*08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5476	2	15	9	N	14			14
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5584	2	120	9	N	109			123
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-			123
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-			123
*08	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5767	2	48	9	N	44	161	1	6

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	115	1	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394												
03	2294 X	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			N	-0-	-0-
04	2220 X	1960	-0-	-260	-0-	1960	2			N	-0-	-0-
05	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-	-0-
06	2100 N	255	-0-	-1845	-0-	255	2			N	-0-	-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	-0-
08	2170 N	435	-0-	-1735	-0-	435	2			N	-0-	-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455												
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2588	2	120	9	N	109	150 1 8
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-	8
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-	8
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-	8
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-	8
*08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-	8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354																	
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22	71	1			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	N	15					15
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20					35
06	1050	N	864	-0-	-186	-0-	849	2	15	9	N	14					49
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	2	17	9	N	15					64
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	N	25	82	1			7

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390																	
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426																	
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	994	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	34	1	1139	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1100	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	36	1	1158	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004										TOTAL DEPTH	9554	PERF.	8244 - 9383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2039 2	8 9	N	7			14
04		2070 N	1980	-0-	-90	-0-	1978 2	2 9	N	2			16
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2076 2	4 9	N	4			20
06		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	1974 2	3 9	N	3			23
07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2129 2	7 9	N	6			29
*08		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2181 2	29 9	N	26			55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8112 - 9262
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1653 2	23 9	N	21			71
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1611 2	26 9	N	24	95 1		-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1675 2	29 9	N	26			26
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1630 2	26 9	N	24			50
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1688 2	28 9	N	25			75
08		1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1469 2	39 9	N	35	79 1		31

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7812 - 9374
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1386 2	62 9	N	56	63 1		83
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			83
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			83
06		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1213 2	1 9	N	1	84 1		-0-
07		1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1126 2	3 9	N	3			3

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8456 - 9422
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	972 1	1024 2	Y	59	59 1		15
							65 9						
04		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1094 1	1027 2	Y	53			68
							58 9						
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1193 1	950 2	Y	48	56 1		60
							53 9						
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1116 1	853 2	Y	61	106 1		15
							67 9						
07		2263 N	2032	-0-	-231	-0-	992 1	1023 2	Y	15			30
							17 9						
08		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	1044 1	993 2	Y	42			72
							46 9						

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005										TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9198 - 9425
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	57 1	1865 2	Y	20	20 1		2
							22 9						
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	55 1	1833 2	Y	17	18 1		1
							19 9						
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	57 1	1886 2	Y	19	18 1		2
							21 9						
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	55 1	1788 2	Y	15	15 1		2
							17 9						
07		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	55 1	1794 2	Y	13	13 1		2
							14 9						
08		1891 N	1715	-0-	-176	-0-	51 1	1650 2	Y	13	13 1		2
							14 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	BALANCE
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2	N	-0-		-0-
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2	N	-0-		-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2	N	-0-		-0-
06		750 N	698	-0-	-52	-0-		698	2	N	-0-		-0-
07		775 N	656	-0-	-119	-0-		656	2	N	-0-		-0-
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2	N	-0-		-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404													
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1385	-0-	-55	-0-		1385	2	N	-0-		-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	2	N	-0-		-0-
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492	2	N	-0-		-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568	2	N	-0-		-0-
*08		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2	N	-0-		-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409													
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2	N	-0-		1
04		360 N	173	-0-	-187	-0-		173	2	N	-0-		1
05		248 N	197	-0-	-51	-0-		197	2	N	-0-		1
06		270 N	188	-0-	-82	-0-		188	2	N	-0-		1
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	2	N	-0-		1
*08		360 N	360	-0-	-0-	-0-		177	2	N	166	160 1	7
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301													
03		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-		107	1	Y	106	104 1	10
								117	9				
04		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		92	1	Y	81	85 1	6
								89	9				
05		3193 X	3065	-0-	-128	-0-		87	1	Y	81	78 1	9
								89	9				
06		2970 X	2957	-0-	-13	-0-		86	1	Y	65	66 1	8
								72	9				
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		93	1	Y	60	58 1	10
								66	9				
*08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		99	1	Y	57	59 1	8
								63	9				
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
DOWNER UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213628	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9189 - 9398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-				-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	458	-0-	-7	-0-	13	1	445	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	236	-0-	-184	-0-	7	1	229	2	Y	-0-				-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	541	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
08	465 N	215	-0-	-250	-0-	6	1	201	2	Y	7	8	1		-0-
						8	9								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	213840	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8553 - 9425			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215359	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9380 - 9498			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	216013	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	8123 - 9386			
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	374	2	Y	25	25	1		2
						28	9								
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	43	41	1		4
						47	9								
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	53	51	1		6
						58	9								
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	44	44	1		6
						48	9								
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	39	38	1		7
						43	9								
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	Y	35	37	1		5
						39	9								
ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216329	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8600 - 9666			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	98	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	27	1	64	2	Y	4					4
						4	9									
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	55	1	137	2	Y	8	3	1			9
						9	9									
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	104	2	Y	5	13	1			1
						6	9									
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	2					3
						2	9									
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	42	1	111	2	Y	9					12
						10	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971																
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4015	2	13	9	N	12	42	1			-0-
04	4020 X	4007	-0-	-13	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
*08	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710																
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	571	1	489	2	Y	129	118	1	11	8	-0-
						142	9									
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	516	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	832	-0-	-36	-0-	518	1	283	2	Y	28					28
						31	9									
06	840 N	569	-0-	-271	-0-	425	1	144	2	Y	-0-					28
07	868 N	639	-0-	-229	-0-	494	1	99	2	Y	42					70
						46	9									
08	837 N	547	-0-	-290	-0-	432	1	91	2	Y	22					92
						24	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472																
03	3255 X	3159	-0-	-96	-0-	94	1	3057	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
04	3510 X	2955	-0-	-555	-0-	87	1	2864	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	3472 X	3175	-0-	-297	-0-	93	1	3078	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	3000 X	2747	-0-	-253	-0-	82	1	2661	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	3100 X	2874	-0-	-226	-0-	85	1	2786	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	3100 X	1458	-0-	-1642	-0-	44	1	1411	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355																
03	3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3490	2			N	-0-					13
04	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3597	2			N	-0-					13
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					13
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					13
07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					13
*08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4679	2	4	9	N	4					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-		3
04		1110 N	768	-0-	-342	-0-	768	2	N	-0-		3
05		1023 N	786	-0-	-237	-0-	786	2	N	-0-		3
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		3
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		3
*08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-		3
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356												
03		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-		-0-
04		3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2	N	-0-		-0-
05		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-		-0-
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-		-0-
07		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-		-0-
*08		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	2	2	2
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794												
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	22	22	1
							24	9				
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	3	1	Y	18	18	1
							20	9				
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	3	1	Y	18	18	1
							20	9				
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	3	1	Y	15	15	1
							17	9				
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	3	1	Y	14	13	1
							15	9				3
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1	Y	6	9	1
							7	9				-0-
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554												
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-		20
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-		20
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-		20
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		20
07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-		20
*08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		20
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650												
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	12	11	1
							13	9				
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	11	12	1
							12	9				1
05		1612 N	1492	-0-	-120	-0-	43	1	Y	13	11	1
							14	9			1	8
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	10	10	1
							11	9				
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	9	9	1
							10	9				
*08		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	9	9	1
							10	9				2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

03	3813 X	3772	-0-	-41	-0-	686	1	3084	2	Y	2	2 8 94
04	4530 X	3912	-0-	-618	-0-	662	1	3228	2	Y	20	107 1 7
05	4681 X	3765	-0-	-916	-0-	683	1	3082	2	Y	-0-	7
06	4260 X	3278	-0-	-982	-0-	591	1	2687	2	Y	-0-	7
07	4216 X	3122	-0-	-1094	-0-	656	1	2466	2	Y	-0-	7
08	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	595	1	2679	2	Y	-0-	7

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597												
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-	-0-
04	2430 X	2352	-0-	-78	-0-	2352	2			N	-0-	-0-
05	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-	-0-
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-	-0-
07	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-	-0-
*08	3100 N	3150	-0-	50	50	3126	2	24	9	N	22	22

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717												
03	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	612	1	3200	2	Y	108	11 8 119
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	632	1	3585	2	Y	93	175 1 37
05	3937 X	3379	-0-	-558	-0-	611	1	2691	2	Y	70	107
06	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	580	1	2776	2	Y	47	154
07	4464 X	3385	-0-	-1079	-0-	699	1	2669	2	Y	15	169
08	4464 X	3544	-0-	-920	-0-	588	1	2783	2	Y	157	172 1 154

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736												
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	305	1	522	2	Y	30	167 1 5 8 12
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	264	1	460	2	Y	-0-	12
05	992 N	734	-0-	-258	-0-	309	1	392	2	Y	30	42
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	264	1	429	2	Y	-0-	42
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	346	1	670	2	Y	152	150 1 44
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	95	139

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536												
03	3038 X	2985	-0-	-53	-0-	2985	2			N	-0-	-0-
04	2910 X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-	-0-
05	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-	-0-
06	2880 N	2839	-0-	-41	-0-	2839	2			N	-0-	-0-
07	2976 N	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-	-0-
08	2945 N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			N	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	4037	1	5038	2	Y	-0-		-0-	
04		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	4005	1	4738	2	Y	-0-		-0-	
05		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	3893	1	5060	2	Y	-0-		-0-	
06		9330 X	8714	-0-	-616	-0-	3789	1	4925	2	Y	-0-		-0-	
07		9083 X	8960	-0-	-123	-0-	3705	1	5255	2	Y	-0-		-0-	
08		9083 X	8904	-0-	-179	-0-	3858	1	5046	2	Y	-0-		-0-	

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476															
03		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	190	1	6174	2	Y	-0-		-0-	
04		6240 X	4760	-0-	-1480	-0-	140	1	4620	2	Y	-0-		-0-	
05		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	204	1	6778	2	Y	-0-		-0-	
06		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	198	1	6417	2	Y	-0-		-0-	
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	194	1	6378	2	Y	-0-		-0-	
08		6510 X	5331	-0-	-1179	-0-	160	1	5171	2	Y	-0-		-0-	

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840															
03		13237 X	12624	-0-	-613	-0-	377	1	12232	2	Y	14	13	1	2
04		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	377	1	12475	2	Y	27	27	1	2
05		13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	386	1	12820	2	Y	29	28	1	3
06		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	382	1	12402	2	Y	24	24	1	3
07		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	389	1	12776	2	Y	22	21	1	4
08		13020 X	12894	-0-	-126	-0-	385	1	12487	2	Y	20	21	1	3

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498															
03		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	216	1	7002	2	Y	45	44	1	5
04		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	203	1	6733	2	Y	50	51	1	4
05		7006 X	6965	-0-	-41	-0-	202	1	6697	2	Y	60	55	1	7
06		6840 X	6823	-0-	-17	-0-	202	1	6570	2	Y	46	47	1	6
07		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	210	1	6919	2	Y	43	41	1	8
*08		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	213	1	6911	2	Y	39	41	1	6

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503															
03		15345 X	13806	-0-	-1539	-0-	412	1	13372	2	Y	20	20	1	2
04		14550 X	13726	-0-	-824	-0-	402	1	13293	2	Y	28	28	1	2
05		14849 X	14163	-0-	-686	-0-	413	1	13713	2	Y	34	30	1	4
06		13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	403	1	13078	2	Y	25	26	1	3
07		13950 X	13880	-0-	-70	-0-	409	1	13446	2	Y	23	22	1	4
08		13950 X	13551	-0-	-399	-0-	405	1	13122	2	Y	22	23	1	3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1537	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	50	1	1660	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	52	1	1734	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	53	1	1729	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350													
03	7285 X	6922	-0-	-363	-0-	207	1	6715	2	Y	-0-		1
04	7140 X	6832	-0-	-308	-0-	200	1	6632	2	Y	-0-		1
05	7378 X	7106	-0-	-272	-0-	208	1	6896	2	Y	2	2 8	1
						2	9						
06	7020 X	6906	-0-	-114	-0-	206	1	6700	2	Y	-0-		1
07	7254 X	7201	-0-	-53	-0-	213	1	6988	2	Y	-0-		1
08	7099 X	6998	-0-	-101	-0-	210	1	6788	2	Y	-0-		1
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365													
03	7192 X	6810	-0-	-382	-0-	203	1	6589	2	Y	16	16 1	2
						18	9						
04	7020 X	6894	-0-	-126	-0-	202	1	6673	2	Y	17	17 1	2
						19	9						
05	7223 X	7156	-0-	-67	-0-	208	1	6926	2	Y	20	17 1	3
						22	9				2 8		
06	6930 X	6829	-0-	-101	-0-	204	1	6608	2	Y	15	15 1	3
						17	9						
07	7130 X	7040	-0-	-90	-0-	207	1	6819	2	Y	13	13 1	3
						14	9						
08	7161 X	6925	-0-	-236	-0-	207	1	6705	2	Y	12	13 1	2
						13	9						
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966													
03	9362 X	8180	-0-	-1182	-0-	243	1	7895	2	Y	38	37 1	5
						42	9						
04	9030 X	8217	-0-	-813	-0-	240	1	7945	2	Y	29	30 1	4
						32	9						
05	8835 X	8332	-0-	-503	-0-	242	1	8053	2	Y	34	28 1	5
						37	9				5 8		5
06	8310 X	5094	-0-	-3216	-0-	152	1	4928	2	Y	13	14 1	4
						14	9						
07	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	275	1	9047	2	Y	22	21 1	5
						24	9						
*08	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	281	1	9116	2	Y	21	22 1	4
						23	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851							
ABNEY 1215			WELL #:		11H	RRCID ->	258769	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9835 - 14055
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

03	19220 X	16218	-0-	-3002	-0-	483 1	15696 2	Y	35	35 1	4	
						39 9						
04	18360 X	16731	-0-	-1629	-0-	490 1	16208 2	Y	30	30 1	4	
						33 9						
05	18538 X	17122	-0-	-1416	-0-	499 1	16584 2	Y	35	30 1	4 8 5	
						39 9						
06	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	538 1	17455 2	Y	25	25 1	5	
						28 9						
07	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	550 1	18088 2	Y	22	22 1	5	
						24 9						
*08	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	542 1	17572 2	Y	21	22 1	4	
						23 9						

ABNEY, J. K.			WELL #:		9H	RRCID ->	259166	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 9900 - 14988
03	13764 X	13601	-0-	-163	-0-	13538 2	63 9	N	57	61 1	8	
04	13320 X	12995	-0-	-325	-0-	12995 2		N	-0-		8	
05	13764 X	13289	-0-	-475	-0-	13289 2		N	-0-		8	
06	13320 X	12275	-0-	-1045	-0-	12240 2	35 9	N	32		40	
07	13671 X	12567	-0-	-1104	-0-	12567 2		N	-0-		40	
08	13609 X	12308	-0-	-1301	-0-	12308 2		N	-0-		40	

ABNEY, ZACH UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	259377	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9880 - 13230
03	9951 X	8920	-0-	-1031	-0-	265 1	8621 2	Y	31	30 1	4	
						34 9						
04	9570 X	9104	-0-	-466	-0-	266 1	8810 2	Y	25	26 1	3	
						28 9						
05	9765 X	9600	-0-	-165	-0-	280 1	9290 2	Y	27	24 1	2 8 4	
						30 9						
06	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	273 1	8846 2	Y	20	20 1	4	
						22 9						
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	273 1	8968 2	Y	18	18 1	4	
						20 9						
*08	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	275 1	8894 2	Y	17	18 1	3	
						19 9						

ABNEY 1215			WELL #:		10H	RRCID ->	261372	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9740 - 15165
03	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	495 1	16081 2	Y	7	6 1	1	
						8 9						
04	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	493 1	16312 2	Y	8	8 1	1	
						9 9						
05	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	507 1	16835 2	Y	12	9 1	3 8 1	
						13 9						
06	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	496 1	16091 2	Y	8	8 1	1	
						9 9						
07	17081 X	17061	-0-	-20	-0-	503 1	16550 2	Y	7	7 1	1	
						8 9						
08	17081 X	16643	-0-	-438	-0-	498 1	16137 2	Y	7	7 1	1	
						8 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	312	1	4872	2	Y	31	34
04	5070 X	4715	-0-	-355	-0-	34	9	4424	2	Y	-0-	34
05	5239 X	5008	-0-	-231	-0-	291	1	4680	2	Y	-0-	34
06	5040 X	4210	-0-	-830	-0-	328	1	3937	2	Y	-0-	34
07	5208 X	21	-0-	-5187	-0-	273	1	19	2	Y	-0-	34
*08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	2	1	7397	2	Y	-0-	34
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	1					
TAYLOR-ABNEY-O' BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478												
03	8556 X	8329	-0-	-227	-0-	8317	2	12	9	N	11	2
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9419	2	30	9	N	27	29
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11602	2	67	9	N	61	-0-
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-	-0-
07	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11412	2	30	9	N	27	27
*08	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-	27
03	8556 X	8329	-0-	-227	-0-	8317	2	12	9	N	11	2
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9419	2	30	9	N	27	29
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	11602	2	67	9	N	61	-0-
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-	-0-
07	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11412	2	30	9	N	27	27
*08	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-	27
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055												
03	8246 X	7716	-0-	-530	-0-	230	1	7474	2	Y	11	2
04	8130 X	7806	-0-	-324	-0-	12	9	7569	2	Y	7	2
05	8246 X	8089	-0-	-157	-0-	229	1	7843	2	Y	9	2
06	7710 X	7705	-0-	-5	-0-	236	1	7468	2	Y	6	2
07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	230	1	8021	2	Y	5	2
08	7967 X	7732	-0-	-235	-0-	244	1	7495	2	Y	5	2
03	8246 X	7716	-0-	-530	-0-	230	1	7474	2	Y	11	2
04	8130 X	7806	-0-	-324	-0-	12	9	7569	2	Y	7	2
05	8246 X	8089	-0-	-157	-0-	229	1	7843	2	Y	9	2
06	7710 X	7705	-0-	-5	-0-	236	1	7468	2	Y	6	2
07	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	230	1	8021	2	Y	5	2
08	7967 X	7732	-0-	-235	-0-	244	1	7495	2	Y	5	2
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426												
03	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	868	1	6289	2	Y	143	2
04	7140 X	6690	-0-	-450	-0-	157	9	5961	2	Y	-0-	2
05	7347 X	7089	-0-	-258	-0-	729	1	6308	2	Y	-0-	2
06	7080 X	7035	-0-	-45	-0-	781	1	6202	2	Y	-0-	2
07	7316 X	6842	-0-	-474	-0-	833	1	5912	2	Y	11	13
08	7316 X	7052	-0-	-264	-0-	918	1	6226	2	Y	-0-	13
03	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	868	1	6289	2	Y	143	2
04	7140 X	6690	-0-	-450	-0-	157	9	5961	2	Y	-0-	2
05	7347 X	7089	-0-	-258	-0-	729	1	6308	2	Y	-0-	2
06	7080 X	7035	-0-	-45	-0-	781	1	6202	2	Y	-0-	2
07	7316 X	6842	-0-	-474	-0-	833	1	5912	2	Y	11	13
08	7316 X	7052	-0-	-264	-0-	918	1	6226	2	Y	-0-	13
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421												
03	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	422	1	13705	2	Y	30	4
04	12210 X	12076	-0-	-134	-0-	33	9	11699	2	Y	21	3
05	12617 X	12453	-0-	-164	-0-	354	1	12064	2	Y	24	3
06	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	23	9	11574	2	Y	17	3
07	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	363	1	11835	2	Y	15	4
*08	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	26	9	11516	2	Y	14	3
03	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	422	1	13705	2	Y	30	4
04	12210 X	12076	-0-	-134	-0-	33	9	11699	2	Y	21	3
05	12617 X	12453	-0-	-164	-0-	354	1	12064	2	Y	24	3
06	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	23	9	11574	2	Y	17	3
07	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	363	1	11835	2	Y	15	4
*08	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	26	9	11516	2	Y	14	3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526 2			N	-0-			8
04		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795 2			N	-0-			8
05		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421 2			N	-0-			8
06		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539 2			N	-0-			8
07		13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13259 2			N	-0-			8
*08		12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12754 2	172 9		N	156	161 1		3

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

03		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	766 1	6189 2	Y	26	26 8			34
							29 9							
04		7020 X	6320	-0-	-700	-0-	718 1	5602 2	Y	-0-				34
05		7254 X	6455	-0-	-799	-0-	745 1	5706 2	Y	4	4 8			34
							4 9							
06		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	767 1	5458 2	Y	-0-				34
07		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	878 1	5282 2	Y	-0-				34
*08		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	809 1	5881 2	Y	-0-				34

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

03		15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	5050 1	10566 2	Y	31	31 1			9
							34 9							
04		15750 X	14956	-0-	-794	-0-	4949 1	9984 2	Y	21				30
							23 9							
05		16058 X	15549	-0-	-509	-0-	4972 1	10549 2	Y	25	24 1	6 8		25
							28 9							
06		15510 X	15085	-0-	-425	-0-	4799 1	10261 2	Y	23	41 1			7
							25 9							
07		15779 X	15444	-0-	-335	-0-	4591 1	10846 2	Y	6				13
							7 9							
08		15655 X	15158	-0-	-497	-0-	4646 1	10494 2	Y	16				29
							18 9							

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

03		6324 X	6305	-0-	-19	-0-	378 1	5896 2	Y	28	28 8			-0-
							31 9							
04		6090 X	5764	-0-	-326	-0-	351 1	5332 2	Y	74	61 1			13
							81 9							
05		6262 X	5975	-0-	-287	-0-	391 1	5584 2	Y	-0-				13
06		6090 X	5599	-0-	-491	-0-	363 1	5236 2	Y	-0-				13
07		6293 X	5495	-0-	-798	-0-	422 1	5073 2	Y	-0-				13
08		6293 X	5874	-0-	-419	-0-	368 1	5506 2	Y	-0-				13

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

03		6169 X	6129	-0-	-40	-0-	6129 2		N	-0-				-0-
04		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314 2		N	-0-				-0-
05		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7582 2	52 9	N	47				47
06		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427 2		N	-0-				47
07		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8724 2	1 9	N	1	46 1			2
*08		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2		N	-0-				2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		7347 X	7077	-0-	-270	-0-	767 1	6144 2	Y	151	60 1	34 8	57	
							166 9							
04		6600 X	6257	-0-	-343	-0-	754 1	5503 2	Y	-0-			57	
05		6820 X	6375	-0-	-445	-0-	810 1	5565 2	Y	-0-			57	
06		6840 X	6290	-0-	-550	-0-	760 1	5530 2	Y	-0-			57	
07		7068 X	6026	-0-	-1042	-0-	885 1	5141 2	Y	-0-			57	
08		7068 X	6753	-0-	-315	-0-	807 1	5946 2	Y	-0-			57	

SLANT OPERATING, LLC 786697														
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612														
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-	
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-	
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-	
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-	
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-	
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-	

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070														
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470														
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	828 1	67 2	N	-0-			175	
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	827 1	52 2	N	-0-			175	
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1037 1	64 2	N	-0-			175	
*06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	910 1	81 2	N	-0-			175	
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	634 1	62 2	N	-0-			175	
*08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	743 1	74 2	N	-0-			175	

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564														
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			14	
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2		N	-0-			14	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	604 1	42 2	N	-0-			14	
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			14	
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	343 1	22 2	N	-0-			14	
08		589 N	321	-0-	-268	-0-	296 1	25 2	N	-0-			14	

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551														
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1099 1	89 2	N	-0-			171	
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	975 1	88 2	N	-0-			171	
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1048 1	67 2	N	-0-			171	
*06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1024 1	88 2	N	-0-			171	
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	972 1	98 2	N	-0-			171	
*08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	955 1	98 2	N	-0-			171	

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594														
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			128	
04		120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-			128	
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			128	
*06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			128	
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			128	
08		15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			128	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SMITH RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 796070										
WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-	159
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-	159
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	-0-	159
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	2	N	-0-	159
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	N	-0-	159
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	2	N	-0-	159

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625				
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264	1	15	2	N	-0-	88
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	196	1	20	2	N	-0-	88
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	88
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	277	1	21	2	N	-0-	88
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	88
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	476	1	35	2	N	-0-	88

RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	127
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-	127
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	127
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	127
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-	127

URSUS OIL AND GAS SNEED		WELL #: 2		RRCID -> 130604		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	230

RAVEN		WELL #: 2		RRCID -> 139817		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132314		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716				
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	11	1	562	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	8	1	451	2	Y	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	-0-	-0-
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	8	1	471	2	Y	-0-	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 5		RRCID -> 137404		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	77	-0-	77	77	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	204	-0-	204	281	3	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	122	-0-	122	403	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	403					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 181000		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 181002		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	12	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	681	-0-	-63	-0-	11	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	12	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	682 N NO RPT		-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	59	-0-	59	59	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	171	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	126	-0-	126	297	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	297					Y	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	8399 - 9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 9700
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #:		1H	RRCID ->	285947	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	10108 - 16450
03	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	549	1	29876	2	Y	132 164 1 104
							145	9				
04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	504	1	29296	2	Y	92 138 1 58
							101	9				
05	32732	X	32732	-0-	-0-	-0-	518	1	32115	2	Y	90 148
							99	9				
06	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	491	1	29049	2	Y	96 150 1 94
							106	9				
07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	494	1	28931	2	Y	91 144 1 41
							100	9				
08	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					Y	NO RPT 41

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890										
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 - 9785
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7844 - 7883
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:	4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8348 - 9554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	126	-0-	-463	-0-	123 2	3 9	N	3	113 1	25
04	510 N	327	-0-	-183	-0-	313 2	14 9	N	13		38
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	304 2	8 9	N	7		45
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	360 2	6 9	N	5		50
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384 2	20 9	N	18		68
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	314 2	54 9	N	49		117

WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		773678									
ABERCROMBIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	284188	COMPL. DATE	11/04/1953	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5835 - 5865
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		180
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		180
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		180
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		180
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		180
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		180

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
TIMMINS FURRH		WELL #:	1	RRCID ->	185111	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5863 - 5992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40 1	818 2	N	104		179
						114 9					
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	35 1	798 2	N	80		259
						88 9					
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	29 1	818 2	N	79	170 1	168
						87 9					
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	33 1	760 2	N	49	139 1	78
						54 9					
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	27 1	676 2	N	57		135
						63 9					
*08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27 1	730 2	N	57	122 1	70
						63 9					

TIMMINS FURRH		WELL #:	2	RRCID ->	191971	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MHS-VANCE		WELL #:	3	RRCID ->	195293	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5971 - 6180
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199031	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5976 - 6014
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
VANCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228639	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6010 - 6064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5652 - 5662	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	174985	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5644 - 5652	
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	335	1	2730	2	Y	68	100 1	67
						75	9						
04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	292	1	2919	2	Y	176	109 1	134
						194	9						
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	338	1	2995	2	Y	82	177 1	39
						90	9						
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	308	1	2816	2	Y	-0-		39
07	2604 X	1712	-0-	-892	-0-	200	1	1512	2	Y	-0-		39
*08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	355	1	3213	2	Y	-0-		39

WASKOM (GLOYD)				95369 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		6	RRCID ->	146448	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4882 - 4938	
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	N	7		60
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-		60
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3		63
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1595	2	4	9	N	4	40 1	27
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-		27
*08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1		28

WASKOM (HAMMOND SAND)				95369 256	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
BELL GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	286851	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	5889 - 6020	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (HAMMOND SAND) //CONT.// 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 #	279	-0-	-1488	-0-	7 1 34 9	238 2	N	31	38 1		4
04	2130 #	436	-0-	-1694	-0-	10 1 94 9	332 2	N	85	80 1		9
05	2170 #	1261	-0-	-909	-0-	34 1 112 9	1115 2	N	102	94 1		17
06	2100 #	1440	-0-	-660	-0-	41 1 80 9	1319 2	N	73	73 1		17
07	1829 #	1408	-0-	-421	-0-	40 1 65 9	1303 2	N	59	59 1		17
*08	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	45 1 63 9	1459 2	N	57	60 1		14

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

03	1054	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

03	1873	1799	-0-	-74	-0-	1479 2	320 9	N	291	215 1		76
04	2448	2448	-0-	-0-	-0-	2001 2	447 9	N	406	442 1		40
05	3057	3061	-0-	4	4	2763 2	298 9	N	271	271 1		40
06	2250 N	2100	-0-	-150	-0-	1871 2	229 9	N	208	203 1		45
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2174 2	167 9	N	152	162 1		35
*08	3100 N	4603	-0-	1503	1503	4460 2	143 9	N	130	135 1		30

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
 WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-			-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
 ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

03	4247 X	3146	-0-	-1101	-0-	3137 2	9 9	Y	8	11 1		-0-
04	4560 X	3009	-0-	-1551	-0-	2997 2	12 9	Y	11	6 1		5
05	4030 X	3616	-0-	-414	-0-	3609 2	7 9	Y	6	11 1		-0-
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3482 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		Y	-0-			-0-
*08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		Y	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (MATTIE) BROOKSTON ENERGY, INC. WELLS, M. W.		95369 360 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283 -	6300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:	8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204 -	6240	
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-		33 1	676 2	N	152	143 1	159
								167 9					
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-		30 1	703 2	N	137	161 1	135
								151 9					
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-		27 1	783 2	N	162	161 1	136
								178 9					
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		34 1	771 2	N	183	156 1	163
								201 9					
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-		29 1	702 2	N	126	170 1	119
								139 9					
*08		993 N	993	-0-	-0-	-0-		29 1	795 2	N	154	148 1	125
								169 9					

WEATHERSBY, DON		WELL #:	4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172 -	6182	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC ABNEY, J.D. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950 -	5955	
03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		400
04		1320 N	37	-0-	-1283	-0-		37 2		N	-0-		400
05		651 N	28	-0-	-623	-0-		28 2		N	-0-		400
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		400
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		400
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		400

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) BROOKSTON ENERGY, INC. BURKS		WELL #:	1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6306 -	6350	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		//CONT.//		95369 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SLANT OPERATING, LLC				786697										
STRENGTH		WELL #:		1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		930 N	282	-0-	-648	-0-	247 2	35 9	N	32			160	
04		1080 N	773	-0-	-307	-0-	753 2	20 9	N	18			178	
05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2431 2	70 9	N	64	187 1		55	
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	184 2	3 9	N	3			58	
07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2043 2	35 9	N	32			90	
08		1581 N	942	-0-	-639	-0-	911 2	31 9	N	28			118	

WASKOM (MYSTIC SAND)				95369 408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572									
FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6093 - 6113	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

WASKOM (PAGE SAND)				95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
ROGERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6044 - 6054	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC.				084097					CNTY: HARRISON				
COOKE, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6077 - 6081	
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	200 1	231 2	N	-0-			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	196 1	162 2	N	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	366 1	257 2	N	-0-			-0-
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	128 1	125 2	N	-0-			-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	252 1	333 2	N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353					CNTY: HARRISON				
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	5908 - 5916	
03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-			56
04	90	X	81	-0-	-9	-0-	3 1	78 2	N	-0-			56
05	124	X	70	-0-	-54	-0-	2 1	68 2	N	-0-			56
06	120	X	25	-0-	-95	-0-	1 1	24 2	N	-0-			56
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			56
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			56

HOPEWELL OPERATING, INC.				399624					CNTY: HARRISON				
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5990 - 5997	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MCBRIDE OPERATING LLC				538006										
JOB#		WELL #:		8	RRCID ->	283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5842 - 5852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED		06/15/2022										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
ABNEY, C. M. "A"		WELL #:		3-C	RRCID ->	152545	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 5767 - 5773			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156247	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5892 - 5900			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
TAYLOR, W. B.		WELL #:		17 U	RRCID ->	188705	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5780 - 5782			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
DOWNER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	270614	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5800 - 5810			
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	308	1	1047	2	Y	47	46	1	5
						52	9							
04	1650 N	1310	-0-	-340	-0-	267	1	1004	2	Y	35	37	1	3
						39	9							
05	1550 N	769	-0-	-781	-0-	139	1	589	2	Y	37	36	1	4
						41	9							
06	1350 N	397	-0-	-953	-0-	71	1	292	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
07	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	271	1	915	2	Y	27	26	1	5
						30	9							
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	345	1	1362	2	Y	26	27	1	4
						29	9							
STROUD		WELL #:		2	RRCID ->	283782	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5981 - 5988			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PALUXY, LOWER) A & E MINERALS, LLC WHELAN		95369 481 000016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	190119	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2802 - 2812	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY KDB		773678		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		WELL #:	1	189454	04/08/2002	3984	2799 - 2803			
03	14B2 EXT	6	-0-	6	11985	6 2		N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11985			N	-0-	53
07	14B2 EXT	1	-0-	1	11986	1 2		N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11986			N	-0-	53

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC JETER, AARON UNIT		775851		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		WELL #:	3 U	174389	08/31/1999	6800	2894 - 2912			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ABNEY, C. M. 'B'		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		2	288399	01/02/2020	9525	2623 - 2629				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		5	291448	05/22/2021	9650	2884 - 2890				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	181330	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5726 - 5765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-		177
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	19	1	447	2	N	6		183
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	16	1	462	2	N	-0-		183
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-	95 1	88
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	18	1	468	2	N	-0-		88
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	N	-0-		88
CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		195834		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 - 6311		
03	806 N	610	-0-	-196	-0-	610	2			N	-0-		124
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		124
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		124
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		124
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		124
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		124
FAULCONER ENERGY, LLC BUFFIN, KIRK		263648		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	017163	COMPL. DATE	12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	N	42		167
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	260	1	1431	2	N	28	153 1	42
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	310	1	1774	2	N	35		77
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	36		113
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	290	1	1490	2	N	31		144
08	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	310	1	1704	2	N	34	154 1	24
HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1 T	RRCID ->	017172	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5864 - 5870		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BIRDWELL GAS UNIT		289098		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #:	3	RRCID ->	289098	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 5909		
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3296	2	36	9	N	33		235
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3055	2	30	9	N	27		262
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3216	2	43	9	N	39		301
06	3210 X	2987	-0-	-223	-0-	2969	2	18	9	N	16	187 1	130
07	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3000	2	24	9	N	22		152
08	3317 X	2582	-0-	-735	-0-	2562	2	20	9	N	18		170

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
VINCENT GAS UNIT #2		WELL #:		7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5824 - 5836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1901	N	1901	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1	217
04	1837	N	1837	-0-	-0-	1828	2	9	9	N	8	225
05	1878	N	1878	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	228
06	1805	N	1805	-0-	-0-	1802	2	3	9	N	3	62
07	1849	N	1849	-0-	-0-	1848	2	1	9	N	1	63
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	64

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780
03	1687	N	1687	-0-	-0-	540	1	1147	2	Y	-0-	-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	531	1	1122	2	Y	-0-	-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	543	1	1117	2	Y	-0-	-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	455	1	982	2	Y	-0-	-0-
07	1240	N	577	-0-	-663	285	1	292	2	Y	-0-	-0-
08	1240	N	732	-0-	-508	492	1	47	2	Y	175	175 1 -0-
						193	9					

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 5937
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GROGAN, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5913 - 6070
03	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
04	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
05	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
06	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
07	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5640 - 5686
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			37
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			37
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			37
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			37
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			37
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1235	2	25	9	N	23			291
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1204	2	15	9	N	14			305
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1277	2	19	9	N	17			322
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1196	2	9	9	N	8			330
07	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1180	2	19	9	N	17			347
08	1302 N	792	-0-	-510	-0-	789	2	3	9	N	3			350

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 C		RRCID -> 017134		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #: 16 T		RRCID -> 017136		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615								
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					8
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					8
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					8
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					8
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					8
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017140		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 017154		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176439		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #: 19		RRCID -> 178829		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660								
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					7
04	2160 X	1954	-0-	-206	-0-	1954	2			N	-0-					7
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					7
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					7
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					7
08	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P.		WELL #: 5		RRCID -> 283272		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
ABNEY, J. K.		WELL #:		6	RRCID ->	285765	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9651	PERF. 5605 - 5634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (RODESSA LOWER)				95369 592	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	228685	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 5212 - 5426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR ESTATE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5225 - 5434	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASKOM (SANDERS SAND)				95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
ABNEY, R. K.		WELL #:		6	RRCID ->	199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6061 - 6065	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6055 - 6082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5948 - 6184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASKOM (SANDERS SAND)		//CONT.//		95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
ABNEY, C.M. "B"				WELL #:	13 L	RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5826 - 5854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)				95369 807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
RUDD				WELL #:	2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7449 - 7461
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ABNEY, C.M. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	7427 - 7445
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		N	-0-			-0-
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6681	2	55 9	N	50			50
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6852	2	3 9	N	3	53 1		-0-
06	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2		N	-0-			-0-
07	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-			-0-
*08	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7341	2	25 9	N	23			23

MCLOFFLIN UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	128175	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7544
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS				WELL #:	4 C	RRCID ->	130866	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7435 - 7463
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	145645	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5942 - 5981
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		95369 813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BAHR OIL & GAS		042860										
RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 157938		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			61
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			61
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			61
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			61
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			61
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			61

RUDD		WELL #: 4A		RRCID -> 263503		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275				
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	648	2	139 9	N	126	148 1	53
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	656	2	110 9	N	100		153
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	634	2	47 9	N	43	128 1	68
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	639	2	134 9	N	122	155 1	35
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	653	2	110 9	N	100		135
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	677	2	96 9	N	87	156 1	66

COMSTOCK OIL & GAS, LLC SMITH, T.P. ESTATE 'C'		170038		RRCID -> 145222		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		189405		RRCID -> 287228		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		399624		RRCID -> 152625		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268				
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			65
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			65
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			65
06	630 N	377	-0-	-253	-0-	377	2	N	-0-			65
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2	N	-0-			65
08	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	2	N	-0-			65

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182862		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136				
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			37
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			37
05	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	1006	2	N	-0-			37
06	1530 N	445	-0-	-1085	-0-	445	2	N	-0-			37
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-			37
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			37

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211															
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	78	1	2159	2	N	-0-			1
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2337	2	N	-0-			1
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	62	1	2368	2	N	-0-			1
06		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	87	1	2366	2	N	-0-			1
07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	N	2			3
							2	9							
*08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	18	1	1608	2	N	-0-			3

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873															
03		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3651	2	31	9	N	28	132	1	8
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3243	2	32	9	N	29			37
05		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3407	2	29	9	N	26			63
06		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2811	2	31	9	N	28	91	1	-0-
07		3534 X	1297	-0-	-2237	-0-	1290	2	7	9	N	6			6
08		3534 X	2307	-0-	-1227	-0-	2292	2	15	9	N	14			20

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049															
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2021															

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300															
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			6
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			6
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			6
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
TAYLOR, W.B.		WELL #:		17 L	RRCID ->	190884	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6433 - 6440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	291936	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6075 - 6088
03	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-			N	-0-		-0-
04	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-			N	-0-		-0-
05	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-			N	-0-		-0-
06	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY)		95369 814		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
CARGILL GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	292585	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6154 - 6170
03	1302		970	-0-	-332	403	27 1	890 2	Y	48	23 1	25
							53 9					
04	DELQ PR		625	-0-	625	1028	18 1	592 2	Y	14		39
							15 9					
05	1302		693	-0-	-609	419	19 1	626 2	Y	44	44 1	1 8 38
							48 9					
06	1260		641	-0-	-619	-0-	16 1	511 2	Y	104	69 1	73
							114 9					
07	1302		674	-0-	-628	-0-	17 1	552 2	Y	95	144 1	24
							105 9					
08	682 N		529	-0-	-153	-0-	13 1	429 2	Y	79	86 1	17
							87 9					

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		95369 815		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
HOWELL		WELL #:		5 L	RRCID ->	124448	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7359 - 7424
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		9-U	RRCID ->	162675	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7202 - 7221
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		11 U	RRCID ->	167527	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7425 - 7564
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)		//CONT.//		95369 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
DAVIS, ALBERT		WELL #:		4 U	RRCID -> 178800	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9590 PERF. 7498 - 7539					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FIELDS-ISAACS		WELL #:		3	RRCID -> 182051	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7189 - 7252					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, ALBERT		WELL #:		1	RRCID -> 211903	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9475 PERF. 7521 - 7626					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

TAYLOR, W.B.		WELL #:		16 L	RRCID -> 280194	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9535 PERF. 7298 - 7304					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)				95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BONNER, JOE INC.				082519										
SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 102205	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 5840 - 5989					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
BOGGERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017225	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	6281 PERF. 6129 - 6138					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) BROOKSTON ENERGY, INC. FROST LUMBER CO.		//CONT.// //CONT.//	95369 816 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	175 1	3571 2	N	-0-		64
04	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	150 1	3462 2	N	-0-		64
05	3844 X	3830	-0-	-14	-0-	127 1	3703 2	N	-0-		64
06	3720 X	3698	-0-	-22	-0-	155 1	3543 2	N	-0-		64
07	3844 X	2895	-0-	-949	-0-	112 1	2783 2	N	-0-		64
*08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	137 1	3783 2	N	-0-		64

VANCE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	159885	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6171 - 6177
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CURRIE		WELL #:	6	RRCID ->	292293	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5949 - 6068
03	4495 X	2403	-0-	-2092	-0-	112 1	2291 2	N	-0-		207
04	4350 X	2079	-0-	-2271	-0-	86 1	1993 2	N	-0-	143 1	64
05	4495 X	1903	-0-	-2592	-0-	63 1	1830 2	N	9		73
						10 9					
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	71 1	1615 2	N	61	79 1	55
						67 9					
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	63 1	1581 2	N	58		113
						64 9					
08	2418 X	1695	-0-	-723	-0-	58 1	1604 2	N	30	105 1	38
						33 9					

DOWNER		WELL #:	2	RRCID ->	292298	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	6248 - 6259
03	DELQ PR	1075	-0-	1075	1075	17 1	340 2	N	653	170 1	620
						718 9					
*04	11219 X	10144	-0-	-1075	-0-	213 1	4941 2	N	4536	4900 1	256
						4990 9					
*05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	67 1	1948 2	N	1930	1761 1	425
						2123 9					
*06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	65 1	1463 2	N	1033	1202 1	256
						1136 9					
*07	10478 X	4304	-0-	-6174	-0-	81 1	2010 2	N	2012	1972 1	296
						2213 9					
*08	10478 X	6166	-0-	-4312	-0-	125 1	3436 2	N	2368	2306 1	358
						2605 9					

FORRESTER, J. L. JONES, CECIL		277400 WELL #:	1	RRCID ->	046688	COMPL. DATE	07/10/1969	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	6162 - 6172
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID ->	137418	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6148 - 6312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	4018	-0-	-43	-0-	4005 2	13 9		N	12		117
04	5280 X	4275	-0-	-1005	-0-	4275 2			N	-0-		117
05	5456 X	5118	-0-	-338	-0-	5118 2			N	-0-		117
06	5220 X	5085	-0-	-135	-0-	5085 2			N	-0-		117
07	5394 X	5203	-0-	-191	-0-	5203 2			N	-0-		117
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 2			N	-0-		117

RUDD, W.L.		WELL #:		5	RRCID ->	142729	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6044 - 6100	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

RUDD, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	148961	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6180 - 6092	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	257162	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6364 - 6370	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130

BIRDWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286950	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6155 - 6161	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6197 - 6220	
FURRH, J.M. ESTATE				2								
03	899 N	559	-0-	-340	-0-	559 2			N	-0-		107
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		107
05	868 N	440	-0-	-428	-0-	440 2			N	-0-		107
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
MCCLAREN		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6093 - 6160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

MASSINGALE, J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	017232	COMPL. DATE	09/15/1948	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6198 - 6218		
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6			68
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			68
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	N	3			71
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3			74
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			74
*08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			74

O'BANION		WELL #:		8	RRCID ->	138515	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6225 - 6239		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

O'BANION		WELL #:		7	RRCID ->	138645	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6732 - 7207		
03	DLQ G-10	113	-0-	113	577	113	2			Y	-0-			43
04	677 N	100	-0-	-577	-0-	100	2			Y	-0-			43
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			43
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-			43
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			43
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			43

MASSINGALE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	142755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	5894 - 5907		
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2195	2	30	9	N	27			210
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2113	2	25	9	N	23	171	1	62
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2173	2	28	9	N	25			87
06	2160 N	2096	-0-	-64	-0-	2074	2	22	9	N	20			107
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2221	2	25	9	N	23			130
*08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2180	2	24	9	N	22			152

STEPHENSON		WELL #:			RRCID ->	143380	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6121 - 6183		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

		PLUGGED AND ABANDONED		05/19/2017										

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		34
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		34
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		34
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		34
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-		34
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		34

MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076		
03	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001 2	N	-0-		135
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7120 2	23 9 N	21		156
05	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5873 2	3 9 N	3		159
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2	N	-0-		159
07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-		159
08	806 X	23	-0-	-783	-0-	23 2	N	-0-		159

O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899		
03	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1042 2	10 9 N	9		167
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	988 2	6 9 N	5		172
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1031 2	24 9 N	22		194
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1021 2	10 9 N	9		203
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1036 2	17 9 N	15		218
*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058 2	11 9 N	10		228

STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166		
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2443 2	29 9 N	26	172 1	37
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2445 2	18 9 N	16		53
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2594 2	9 9 N	8		61
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2549 2	13 9 N	12		73
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-		73
*08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2645 2	13 9 N	12		85

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108		
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2479 2	26 9 N	24		159
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2438 2	122 9 N	111	168 1	102
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2556 2	75 9 N	68		170
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2571 2	58 9 N	53		223
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2747 2	56 9 N	51	172 1	102
*08	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2694 2	73 9 N	66		168

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916		
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1163 2	47 9 N	43		369
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1134 2	47 9 N	43	167 1	245
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1182 2	58 9 N	53		298
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1143 2	55 9 N	50		348
07	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 2	N	-0-		348
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1136 2	39 9 N	35		383

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 256048		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		35
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		35
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		35
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		35
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		35
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		35

HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344		
03	4619 X	4124	-0-	-495	-0-	4104	2	20 9 N	18		175
04	4350 X	4133	-0-	-217	-0-	4113	2	20 9 N	18		193
05	4278 X	4259	-0-	-19	-0-	4244	2	15 9 N	14	180 1	27
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4079	2	19 9 N	17		44
07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	2	20 9 N	18		62
08	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	4248	2	14 9 N	13		75

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185		
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-T									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148		
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		8
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-		8
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		8
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		8
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		8
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		8

FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 T		RRCID -> 017210		COMPL. DATE 10/07/1940			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134		
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		32
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		32
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		32
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		32
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		32
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 017217		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150		
03	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9 9 N	8		50
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2155	2	14 9 N	13		63
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2291	2	17 9 N	15	78 1	-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	2	1 9 N	1		1
07	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	2223	2	N	-0-		1
08	2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2196	2	N	-0-		1

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-		-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-		-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-		-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	5855	-0-	2755	2755	5855	2		N	-0-		-0-
*08	3100 N	8682	-0-	5582	8337	8682	2		N	-0-		-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173												
03	1922 X	772	-0-	-1150	-0-	14	1	758	2	N	-0-	122
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	144	1	2603	2	N	103	51
						113	9					
05	3100 N	3238	-0-	138	138	149	1	3089	2	N	-0-	51
06	3000 N	3005	-0-	5	143	127	1	2797	2	N	74	125
						81	9					
07	2961 N	2818	-0-	-143	-0-	146	1	2640	2	N	29	154
						32	9					
*08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	147	1	2909	2	N	20	174
						22	9					

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973												
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		47
04	480 N	163	-0-	-317	-0-	163	2		Y	-0-		47
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		Y	-0-		47
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-		47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		47
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968												
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	148	1	2090	2	Y	3	-0-
						3	9				3	1
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	153	1	2183	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	Y	-0-	-0-
06	2040 N	1756	-0-	-284	-0-	137	1	1619	2	Y	-0-	-0-
07	2108 N	1397	-0-	-711	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-	-0-
08	2108 N	2100	-0-	-8	-0-	140	1	1960	2	Y	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	168	1	224	2	Y	-0-					22
04		1440 N	254	-0-	-1186	-0-	68	1	186	2	Y	-0-					22
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	57	1	221	2	Y	-0-					22
06		390 N	283	-0-	-107	-0-	76	1	207	2	Y	-0-					22
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	136	1	649	2	Y	-0-					22
*08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	235	1	1585	2	Y	-0-					22
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878																	
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46	9	N	42					43
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					43
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					43
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	2			N	-0-					43
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					43
08	1333	N	446	-0-	-887	-0-	438	2	8	9	N	7	50	1			-0-
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306																	
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	149	1	3414	2	N	11	76	1			-0-
							12	9									
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	144	1	3357	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	394	-0-	-1156	-0-	71	1	314	2	N	8					8
							9	9									
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	144	1	3415	2	N	-0-					8
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	146	1	4107	2	N	-0-					8
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	146	1	3439	2	N	-0-					8

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272																	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018																	

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674																	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021																	

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	90 1	2927 2	Y	583	581 1		50
							641 9						
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	92 1	3059 2	Y	527	538 1		39
							580 9						
05		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	95 1	3144 2	Y	563	541 1		61
							619 9						
06		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	90 1	2926 2	Y	458	461 1		58
							504 9						
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	88 1	2882 2	Y	414	401 1		71
							455 9						
*08		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	93 1	2997 2	Y	392	409 1		54
							431 9						

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047													
03		3007 X	2674	-0-	-333	-0-	79 1	2558 2	Y	34	34 1		3
							37 9						
04		3330 X	2443	-0-	-887	-0-	71 1	2346 2	Y	24	25 1		2
							26 9						
05		3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	61 1	2030 2	Y	24	23 1		3
							26 9						
06		2820 X	2658	-0-	-162	-0-	79 1	2556 2	Y	21	21 1		3
							23 9						
07		2914 X	2383	-0-	-531	-0-	70 1	2292 2	Y	19	19 1		3
							21 9						
08		2666 X	2440	-0-	-226	-0-	72 1	2348 2	Y	18	19 1		2
							20 9						

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226													
03		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	7927 2	195 9	N	177	254 1		1
04		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7740 2	290 9	N	264	147 1		118
05		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7848 2	165 9	N	150	265 1		3
06		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7498 2	242 9	N	220	141 1		82
07		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	7221 2	204 9	N	185	169 1		98
*08		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5701 2	120 9	N	109	100 1		107

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		//CONT.//		95369 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172068	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5940 - 6266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)				95369 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
HARRISON COUNTY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	063749	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6058 - 6064		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

MASSINGALE		WELL #:		8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6155 - 6153		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	287640	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6070		
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT				3										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289516	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6030 - 6040		
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2077	2	N	32	29	1	3
						35	9							
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2043	2	N	33	34	1	2
						36	9							
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	59	1	1958	2	N	36	34	1	4
						40	9							
06	2100 X	1874	-0-	-226	-0-	55	1	1787	2	N	29	29	1	4
						32	9							
07	2201 X	1666	-0-	-535	-0-	48	1	1589	2	N	26	25	1	5
						29	9							
08	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	46	1	1494	2	N	24	26	1	3
						26	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		95369 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572								
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	9	RRCID ->	121765	COMPL. DATE	04/13/1986	TOTAL DEPTH	6465 PERF. 6024 - 6054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
PLUGGED AND ABANDONED		03/28/2022								

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
JONESVILLE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	226129	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491 PERF. 6004 - 6094
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353							
JONESVILLE		WELL #:	8 T	RRCID ->	112496	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	6552 PERF. 6058 - 6067
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAS		WELL #:		1		RRCID ->		117603		COMPL. DATE		07/26/1985		TOTAL DEPTH		6487 PERF. 6197 - 6207	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									75

JONESVILLE		WELL #:		15		RRCID ->		118759		COMPL. DATE		09/21/1985		TOTAL DEPTH		6521 PERF. 6134 - 6142	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-									-0-

ABNEY-O'BANION		WELL #:		1		RRCID ->		130972		COMPL. DATE		05/20/1989		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 6111 - 6123	
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		151	1	3074	2	N	-0-					94
04	2940 X	2644	-0-	-296	-0-		109	1	2535	2	N	-0-					94
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		103	1	2988	2	N	-0-					94
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-		133	1	3011	2	N	-0-					94
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-		121	1	3010	2	N	-0-					94
*08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		114	1	3127	2	N	-0-					94

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
WINSTON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	287166	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6192 - 6377	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3678	-0-	3678	3678	630	1	3014	2	Y	31		81
04	DLQ G-10	3308	-0-	3308	6986	633	1	2675	2	Y	-0-		81
05	DLQ G-10	3826	-0-	3826	10812	679	1	2968	2	Y	163	119 1	125
06	15121 X	4309	-0-	-10812	-0-	179	9	3714	2	Y	1		126
07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	591	1	2960	2	Y	1		127
*08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	1	9	2349	2	Y	-0-		127
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6164	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
ABNEY, R.K. GU B		WELL #:		4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6013 - 6055	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
MUSLOW OIL		WELL #:		1	RRCID ->	283693	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	6322 - 6442	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022													
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 5934	
03	10247 X	5002	-0-	-5245	-0-	4968	2	34	9	N	31		321
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2425	2	8	9	N	7		328
05	2325 X	1467	-0-	-858	-0-	1467	2			N	-0-		328
06	2250 X	1216	-0-	-1034	-0-	1216	2			N	-0-		328
07	2325 X	1034	-0-	-1291	-0-	1034	2			N	-0-		328
08	2325 X	981	-0-	-1344	-0-	981	2			N	-0-		328

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON									
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851									
M CLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

M CLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282									
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	31
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	31
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	31
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	31
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	31
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2	N	-0-	31

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
O'BANION				WELL #:	3A	RRCID ->	175193	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6026 - 6066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)				95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
RUDD				WELL #:	6	RRCID ->	129556	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6174 - 6200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	4042	-0-	-329	-0-		189	1	3852	2	N	1			63
04	4170 X	3986	-0-	-184	-0-		165	1	3811	2	N	9			72
05	4154 X	4115	-0-	-39	-0-		136	1	3972	2	N	6			78
06	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		168	1	3837	2	N	4	69	1	13
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		162	1	4033	2	N	-0-			13
*08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-		147	1	4050	2	N	5			18

MHS-VANCE				WELL #:	4	RRCID ->	197125	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6262 - 6274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1075	-0-	-444	-0-		50	1	1025	2	N	-0-			49
04	1290 N	1256	-0-	-34	-0-		52	1	1204	2	N	-0-			49
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		52	1	1506	2	N	-0-			49
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		61	1	1386	2	N	2			51
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		54	1	1347	2	N	4			55
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-		47	1	1292	2	N	5			60

ABNEY, R. K.				WELL #:	3	RRCID ->	198003	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6204 - 6217			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOGGERY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198004	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6176 - 6314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ABNEY, R. K.				WELL #:	6	RRCID ->	199174	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6288 - 6306			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		4	1	68	2	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	2	N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		2	1	62	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-		3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-		3	1	61	2	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	60	2	N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)												CNTY: HARRISON									
BROOKSTON ENERGY, INC.																					
BOGGERY GAS UNIT																					
WELL #: 1												RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6178 - 6188			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-		8	1	149	2	N	-0-				27				
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-		7	1	144	2	N	-0-				27				
05		155 N	153	-0-	-2	-0-		5	1	148	2	N	-0-				27				
06		150 N	144	-0-	-6	-0-		6	1	138	2	N	-0-				27				
07		155 N	143	-0-	-12	-0-		6	1	137	2	N	-0-				27				
08		155 N	136	-0-	-19	-0-		5	1	131	2	N	-0-				27				
MHS-VANCE												WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6273 - 6288	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				231				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				231				
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				231				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				231				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				231				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				231				
SANDERS "A-2"												WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6287 - 6309	
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		48	1	967	2	N	100				242				
								110	9												
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		41	1	942	2	N	91	174	1		159				
								100	9												
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		34	1	985	2	N	109				268				
								120	9												
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		43	1	973	2	N	103	169	1		202				
								113	9												
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		39	1	992	2	N	111	172	1		141				
								122	9												
*08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		36	1	1006	2	N	114				255				
								125	9												
HOPEWELL OPERATING, INC.												WELL #: 1		RRCID -> 167748		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6318 - 6326	
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH																					
03		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				53				
04		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				53				
05		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				53				
06		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				53				
07		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				53				
08		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				53				
WILLIAMS												WELL #: 2		RRCID -> 174255		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 6354 - 6368	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
BIRDWELL, A.G.												WELL #: 5		RRCID -> 222438		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6198 - 6206	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//	95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY			773678											
MCCLARAN		WELL #:	3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 6294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGURS, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6348 - 6358			
03	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2055	2	14	9	N	13			181
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	N	3			184
05	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2055	2	1	9	N	1			185
06	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1982	2	3	9	N	3			188
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			188
*08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			188

ATKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	169709	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6364 - 6369			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENSON		WELL #:		RRCID ->	178948	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	6288 - 6296			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

O'BANION		WELL #:	4	RRCID ->	184861	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6326 - 6334			
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			118
04	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-			118
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-			118
06	480 N	10	-0-	-470	-0-	10	2			N	-0-			118
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			118
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			118

MCCLARAN		WELL #:	6	RRCID ->	204386	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6208 - 6238			
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			99
04	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5			104
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2340	2	25	9	N	23			127
06	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2178	2	31	9	N	28			155
07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2268	2	1	9	N	1			156
*08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			156

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020										
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272										
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2580	2	20	9	58
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			1
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			1
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			1
07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			1
08	2573 N	2091	-0-	-482	-0-	2091	2			1
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190										
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JETTER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6288 - 6298	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87 1		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2022														
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6827 - 6876	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6250 - 6285	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6372 - 6385	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014										TOTAL DEPTH	9535	PERF.	6299 - 6304	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)
COMSTOCK OIL & GAS, LLC
SMITH, T.P. 'C' ESTATE

95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
170038
WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022										

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC
WASKOM-SMACKOVER UNIT

95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
775851
WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

03	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	310 1	10121 2	N	39		62
04	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	43 9 300 1	9840 2	N	25		87
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	28 9 310 1	10045 2	N	21	108 1	-0-
06	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	23 9 300 1	9703 2	N	37		37
07	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	41 9 279 1	10186 2	N	20		57
*08	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	22 9 310 1	9753 2	N	33		90
						36 9					

ABNEY, C. M. "A"

WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

DAVIS, JIM

WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)
BROOKSTON ENERGY, INC.
WINSTON

95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
097353
WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GORDON, C. A.

WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.// 95369 896 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 4		RRCID -> 189560		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 11		RRCID -> 191970		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218						
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-				279
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-				279
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-				279
06	300 N	149	-0-	-151	-0-	6	1	143	2	N	-0-	145	1		134
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	10	1	253	2	N	-0-				134
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	10	1	291	2	N	-0-				134

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 12		RRCID -> 291938		COMPL. DATE 11/10/2021			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207						
03	19871 X	8618	-0-	-11253	-0-	284	1	5770	2	N	2331	2342	1		94
04	0 W	6511	-0-	6511	6511	195	1	4508	2	N	1644	1499	1		239
*05	12265 X	5754	-0-	-6511	-0-	1808	9	3636	2	N	1812	1656	1		395
*06	12450 X	4806	-0-	-7644	-0-	125	1	2824	2	N	1689	1706	1		378
*07	10416 X	5425	-0-	-4991	-0-	1993	9	3531	2	N	1594	1735	1		237
*08	8618 X	5383	-0-	-3235	-0-	124	1	3585	2	N	1516	1317	1		436
						1858	9								
						141	1								
						1753	9								
						130	1								
						1668	9								

SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE		773678 WELL #: 3		RRCID -> 124561		COMPL. DATE 10/01/1988			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106						
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				73
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				73
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				73
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2				75
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1				76
*08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				76

STEPHENSON		WELL #: 5		RRCID -> 246247		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176						
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				48
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				48
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				48
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				48
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				48
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				48

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC HOWELL		775851 WELL #: 6		RRCID -> 145644		COMPL. DATE 04/29/1993			TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275						
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-				-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				-0-
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-				-0-
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-				-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	2	10	9	N	9				9
*08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	2	11	9	N	10				19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	AMT			AMT	AMT		
									CODE	CODE			CODE	CODE		
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-			330	1	1284	2	N	177	132 1	168
									195	9						
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-			324	1	1251	2	N	138	169 1	137
									152	9						
05		1767 N	1737	-0-	-30	-0-			326	1	1272	2	N	126	168 1	95
									139	9						
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			324	1	1197	2	N	201	163 1	133
									221	9						
07		1798 N	1675	-0-	-123	-0-			333	1	1239	2	N	94	124 1	103
									103	9						
08		1736 N	1700	-0-	-36	-0-			332	1	1185	2	N	166	206 1	63
									183	9						
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254																
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-			2302	2	108	9	N	98	91 1	9
04		2250 N	2110	-0-	-140	-0-			2110	2			N	-0-		9
05		2108 N	2103	-0-	-5	-0-			2103	2			N	-0-		9
06		2340 N	1850	-0-	-490	-0-			1820	2	30	9	N	27		36
07		2170 N	1532	-0-	-638	-0-			1476	2	56	9	N	51		87
08		2108 N	2008	-0-	-100	-0-			1933	2	75	9	N	68		155
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305																
03		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-			2775	2			N	-0-		-0-
04		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-			2682	2			N	-0-		-0-
05		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-			2633	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-			2623	2			N	-0-		-0-
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-			2723	2			N	-0-		-0-
*08		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-			2689	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2799 N	2799	-0-	-0-	371 1	2415 3	Y	12	44 1		10
04	600 N	523	-0-	-77	13 9	451 3	Y	2	2 8		10
05	1134 N	1134	-0-	-0-	70 1	975 3	Y	-0-			10
06	1625 N	1625	-0-	-0-	2 9	1394 3	Y	13	12 1	1 8	10
07	1208 N	1208	-0-	-0-	159 1	943 3	Y	-0-			10
08	1147 N	460	-0-	-687	217 1	248 3	Y	2	1 1		11

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
WINSTON-TAYLOR		WELL #: 1-T		RRCID -> 138510		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5928 - 6424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-	148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	148
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	148
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	148

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.		084097												
BISHOP		WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9581 - 9672				
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	42	1	47	2	N	-0-	-0-	59
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	2	N	-0-	-0-	59
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	82	1	58	2	N	-0-	-0-	59
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	151	1	147	2	N	-0-	-0-	59
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	54	1	70	2	N	-0-	-0-	59
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	54	1	38	2	N	-0-	-0-	59

EVANS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9614 - 9692				
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	78	1	89	2	N	-0-	-0-	24
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	28	1	23	2	N	-0-	-0-	24
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	64	1	44	2	N	-0-	-0-	24
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	50	1	48	2	N	-0-	-0-	30
							7	9						
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	57	2	N	-0-	-0-	30
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	42	1	39	2	N	-0-	-0-	30

LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9667 - 9803				
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	392	1	450	2	N	-0-	-0-	60
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	461	1	380	2	N	-0-	-0-	60
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	553	1	390	2	N	-0-	-0-	60
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	378	1	369	2	N	-0-	-0-	60
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	291	1	382	2	N	-0-	-0-	60
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	291	1	410	2	N	-0-	-0-	60

WATERMAN (TRAVIS PEAK)		95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		252059												
RIVERVIEW		WELL #: 1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8062 - 10231				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	216
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	216
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	216
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	216
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	216
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	216

PIRATES		WELL #: 1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8460 - 10558				
03	4867	X	2404	-0-	-2463	-0-	2402	2	2	9	N	2	2	178
04	4890	X	3825	-0-	-1065	-0-	3813	2	12	9	N	11	11	189
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4894	2	6	9	N	5	5	194
06	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	3540	2	3	9	N	3	3	197
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT	NO RPT	197
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	NO RPT	197

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC SMITH, H. T.		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2347	-0-	-815	-0-	310	1	1993	2	Y	40	168
04	3060 X	2354	-0-	-706	-0-	44	9	2069	2	Y	20	188
05	2573 X	2342	-0-	-231	-0-	263	1	2074	2	Y	4	192
06	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	22	9	1808	2	Y	15	207
07	2449 X	2082	-0-	-367	-0-	264	1	1811	2	Y	2	47
08	2449 X	2096	-0-	-353	-0-	4	9	1835	2	Y	-0-	47
						258	1					
						17	9				162	1
						269	1					
						2	9					
						261	1					
MILLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725			
03	6417 X	5495	-0-	-922	-0-	739	1	4743	2	Y	12	7
04	6210 X	5361	-0-	-849	-0-	13	9	4748	2	Y	9	2
05	6231 X	5235	-0-	-996	-0-	603	1	4641	2	Y	3	1
06	6030 X	5122	-0-	-908	-0-	10	9	4476	2	Y	7	8
07	6231 X	5346	-0-	-885	-0-	591	1	4650	2	Y	4	7
08	5549 X	5328	-0-	-221	-0-	3	9	4656	2	Y	9	7
						638	1					
						8	9					
						692	1				5	1
						4	9					
						662	1				9	1
						10	9					
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594			
03	3193 X	1606	-0-	-1587	-0-	216	1	1390	2	Y	-0-	78
04	3090 X	1435	-0-	-1655	-0-	162	1	1273	2	Y	-0-	78
05	3193 X	1537	-0-	-1656	-0-	165	1	1298	2	Y	67	145
06	3090 X	1316	-0-	-1774	-0-	74	9	1097	2	Y	57	202
07	1860 X	1243	-0-	-617	-0-	156	1	1057	2	Y	26	228
08	1612 X	1415	-0-	-197	-0-	63	9	1239	2	Y	-0-	228
						157	1					
						29	9					
						176	1					
MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683			
03	4123 X	2257	-0-	-1866	-0-	304	1	1953	2	Y	-0-	11
04	3990 X	3490	-0-	-500	-0-	393	1	3097	2	Y	-0-	11
05	3813 X	3582	-0-	-231	-0-	405	1	3177	2	Y	-0-	11
06	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	408	1	2860	2	Y	-0-	11
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	409	1	2748	2	Y	-0-	11
08	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	443	1	3120	2	Y	-0-	11
MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647			
03	7409 X	5600	-0-	-1809	-0-	755	1	4845	2	Y	-0-	26
04	7170 X	5320	-0-	-1850	-0-	599	1	4721	2	Y	-0-	26
05	6200 X	5396	-0-	-804	-0-	610	1	4786	2	Y	-0-	26
06	5820 X	5015	-0-	-805	-0-	626	1	4389	2	Y	-0-	26
07	5735 X	5050	-0-	-685	-0-	654	1	4396	2	Y	-0-	26
08	5642 X	5272	-0-	-370	-0-	656	1	4616	2	Y	-0-	26

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	22204	-0-	22204	22204	2498	1	19684	2	Y	20	17 1	3
*05	0	27442	-0-	27442	49646	3098	1	24325	2	Y	17	15 1	5
*06	0	21511	-0-	21511	71157	2680	1	18798	2	Y	30		35
*07	89936 X	18779	-0-	-71157	-0-	2430	1	16331	2	Y	16	21 1	30
*08	55025 X	17406	-0-	-37619	-0-	2160	1	15195	2	Y	46	41 1	35

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

03	1395 N	1173	-0-	-222	-0-	961	2	212	9	N	193	169 1	184
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	168	168 1	184
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	174	321 1	37
06	1140 N	524	-0-	-616	-0-	484	2	40	9	N	36		73
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1321	2	199	9	N	181	167 1	87
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	432	2	195	9	N	177	167 1	97

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		398
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1779	2	110	9	N	100		498
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		498
06	14B2 EXT	416	-0-	416	416	405	2	11	9	N	10		508
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT		508
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT		508

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	921	1	37	9	N	34	194 1	33
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	848	1	22	9	N	20		53
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	667	1	25	9	N	23		76
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	22		98
07	899 N	431	-0-	-468	-0-	407	1	24	9	N	22		120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		96789 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.				945936							
LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	219182	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7385 - 11202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3	N	-0-		-0-
04	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3	N	-0-		-0-
05	465 N	160	-0-	-305	-0-	160	3	N	-0-		-0-
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	3	N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	222052	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 11038
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238064	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 11072
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (RODESSA)				96789 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
NEWMAN CORPORATION				607030							
NEWMAN, H.T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	160444	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6834 - 6839
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
KNOX, DEE & E. K.		WELL #:		1 C	RRCID ->	016821	COMPL. DATE	01/12/1948	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	125440	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6850 - 6880
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK)		96789 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		945936								
EDMONSON, LEE		WELL #: 5		RRCID -> 291638		COMPL. DATE 09/05/2021		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 8103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 291765		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 7854		
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 3	N	-0-		-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3	N	-0-		-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
ALLBRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 265173		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
KNOX, D. & E. K.		WELL #: 1 T		RRCID -> 016835		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926		
03	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
04	1620 N	413	-0-	-1207	-0-	413 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		-0-
06	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-

EDMONSON		WELL #: 1		RRCID -> 043104		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 2		RRCID -> 043434		COMPL. DATE 01/31/1968		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-				-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896																
03		279 N	177	-0-	-102	-0-		177	3		N	-0-				-0-
04		240 N	157	-0-	-83	-0-		157	3		N	-0-				-0-
05		217 N	79	-0-	-138	-0-		79	3		N	-0-				-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-				-0-
07		155 N	118	-0-	-37	-0-		118	3		N	-0-				-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	-0-				-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGHES, DELLA		WELL #: 3		RRCID -> 082870		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1271 X	746	-0-	-525	-0-	746	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 2		RRCID -> 087004		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 2		RRCID -> 087343		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627			
03	2418 N	1512	-0-	-906	-0-	1512	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2280 N	1904	-0-	-376	-0-	1904	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	876	-0-	-1108	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	175	-0-	-1295	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	121	-0-	-1832	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	117	-0-	-751	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 087538		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714			
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	264	-0-	-96	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNN, H. A. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 089949		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068			
03	1178 N	7	-0-	-1171	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-

GEORGE, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 090849		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652			
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 091562		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664																

03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608																

03		155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-				-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
06		120 N	58	-0-	-62	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
07		155 N	17	-0-	-138	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
08		155 N	31	-0-	-124	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349																

03		775 N	605	-0-	-170	-0-	-0-	605	3		N	-0-				-0-
04		750 N	335	-0-	-415	-0-	-0-	335	3		N	-0-				-0-
05		651 N	205	-0-	-446	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
06		600 N	545	-0-	-55	-0-	-0-	545	3		N	-0-				-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				-0-
*08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOK, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7375 - 8103		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-	-0-
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	385	3			N	-0-	-0-
05	527 N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-	-0-
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-	-0-
07	403 N	174	-0-	-229	-0-	174	3			N	-0-	-0-
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-	-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 2 L		RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7450 - 7765		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 112209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 7502 - 8625		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118239		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7446 - 8237		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDMONDSON		WELL #: 2		RRCID -> 119051		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7407 - 8080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ONEY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 119145		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7397 - 7753		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 6		RRCID -> 120644		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7346 - 8036		
03	2201 N	1814	-0-	-387	-0-	1814	3			N	-0-	-0-
04	2130 N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3			N	-0-	-0-
05	1984 N	1366	-0-	-618	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
06	1770 N	870	-0-	-900	-0-	870	3			N	-0-	-0-
07	1891 N	645	-0-	-1246	-0-	645	3			N	-0-	-0-
08	1364 N	619	-0-	-745	-0-	619	3			N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		2	RRCID ->	121167	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7412 - 9090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	121172	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 7423 - 8635	
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	521 3	N	-0-		-0-
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	477 3	N	-0-		-0-
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	180 3	N	-0-		-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	433 3	N	-0-		-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335 3	N	-0-		-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		7	RRCID ->	122562	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7342 - 8008	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-		-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
07	1798	N	1273	-0-	-525	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
08	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	1090 3	N	-0-		-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #:		4	RRCID ->	122679	COMPL. DATE	10/22/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7377 - 7948	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	122756	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7414 - 8123	
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	341 3	N	-0-		-0-
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315 3	N	-0-		-0-
05	434	N	161	-0-	-273	-0-	161 3	N	-0-		-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220 3	N	-0-		-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7411 - 7780	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797 PERF. 7400 - 8098	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123452		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #: 1		RRCID -> 123715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 124447		COMPL. DATE 05/27/1987		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 124789		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618								
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 9		RRCID -> 124852		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 3		RRCID -> 124977		COMPL. DATE 07/23/1987		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 125109		COMPL. DATE 08/04/1987		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107								
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	660 N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	775 N	126	-0-	-649	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ONEY, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 125161		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	3	N	-0-			-0-
04	840 N	406	-0-	-434	-0-	406	3	N	-0-			-0-
05	868 N	336	-0-	-532	-0-	336	3	N	-0-			-0-
06	900 N	39	-0-	-861	-0-	39	3	N	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 4		RRCID -> 125475		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236				
03	1085 N	285	-0-	-800	-0-	285	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	626	-0-	-424	-0-	626	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	440	-0-	-645	-0-	440	3	N	-0-			-0-
06	270 N	91	-0-	-179	-0-	91	3	N	-0-			-0-
07	651 N	85	-0-	-566	-0-	85	3	N	-0-			-0-
08	434 N	35	-0-	-399	-0-	35	3	N	-0-			-0-

GEORGE, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 125477		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN, H.A. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 127335		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128				
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
05	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	3	N	-0-			-0-
06	840 N	156	-0-	-684	-0-	156	3	N	-0-			-0-
07	868 N	180	-0-	-688	-0-	180	3	N	-0-			-0-
08	589 N	57	-0-	-532	-0-	57	3	N	-0-			-0-

KNOX, DEE		WELL #: 6		RRCID -> 137208		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742				
03	3131 X	2101	-0-	-1030	-0-	2101	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	1180	-0-	-2150	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
05	3441 X	402	-0-	-3039	-0-	402	3	N	-0-			-0-
06	3330 X	302	-0-	-3028	-0-	302	3	N	-0-			-0-
07	3317 X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3	N	-0-			-0-
08	2108 X	646	-0-	-1462	-0-	646	3	N	-0-			-0-

KNOX, DEE		WELL #: 8		RRCID -> 137828		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028				
03	1674 N	1262	-0-	-412	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1183	-0-	-347	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	445	-0-	-950	-0-	445	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	211	-0-	-1019	-0-	211	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	241	-0-	-968	-0-	241	3	N	-0-			-0-
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-

KNOX, DEE		WELL #: 5		RRCID -> 137992		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632				
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3	N	-0-			-0-
05	961 N	323	-0-	-638	-0-	323	3	N	-0-			-0-
06	720 N	486	-0-	-234	-0-	486	3	N	-0-			-0-
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	3	N	-0-			-0-
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	3	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNOX, DEE		WELL #: 7		RRCID -> 138502		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GEORGE, J. T.		WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #: 4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNN, H. A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119		
03	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3	N	-0-	-0-
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	3	N	-0-	-0-
05	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	3	N	-0-	-0-
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3	N	-0-	-0-
07	589 N	359	-0-	-230	-0-	359	3	N	-0-	-0-
08	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3	N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3	N	-0-	-0-
04		2310 X	2203	-0-	-107	-0-	2203	3	N	-0-	-0-
05		2387 X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3	N	-0-	-0-
06		2310 X	803	-0-	-1507	-0-	803	3	N	-0-	-0-
07		2387 X	1298	-0-	-1089	-0-	1298	3	N	-0-	-0-
08		2387 X	965	-0-	-1422	-0-	965	3	N	-0-	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023											
03		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-	-0-
04		120 N	42	-0-	-78	-0-	42	3	N	-0-	-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-
06		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3	N	-0-	-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006											
03		2883 X	2143	-0-	-740	-0-	2143	3	N	-0-	-0-
04		3030 X	1445	-0-	-1585	-0-	1445	3	N	-0-	-0-
05		3348 X	828	-0-	-2520	-0-	828	3	N	-0-	-0-
06		3240 X	1626	-0-	-1614	-0-	1626	3	N	-0-	-0-
07		3348 X	755	-0-	-2593	-0-	755	3	N	-0-	-0-
08		2139 X	552	-0-	-1587	-0-	552	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624								
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 5		RRCID -> 172655		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074								
03	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1380 N	1025	-0-	-355	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	387	-0-	-1039	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	129	-0-	-951	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	154	-0-	-900	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 5		RRCID -> 172766		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502								
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE		WELL #: 10		RRCID -> 174549		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGHES, DELLA		WELL #: 12		RRCID -> 174576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7386 - 8490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	512 3	N	-0-			-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	436	-0-	-1269	-0-	436 3	N	-0-			-0-
08	837 N	235	-0-	-602	-0-	235 3	N	-0-			-0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 175428		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7415 - 8120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 175541		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 7374 - 8615	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KNOX, D. & E. K.		WELL #: 7		RRCID -> 175921		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7400 - 8625	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KNOX, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 176710		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7356 - 8350	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7325 - 9042	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PEAL, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7325 - 8639	
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	419 3	N	-0-			-0-
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	355 3	N	-0-			-0-
05	496 N	277	-0-	-219	-0-	277 3	N	-0-			-0-
06	420 N	193	-0-	-227	-0-	193 3	N	-0-			-0-
07	372 N	172	-0-	-200	-0-	172 3	N	-0-			-0-
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	145 3	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936						
ONEY, HENRY			WELL #:		7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEDBETTER-JONES			WELL #:		7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEY, HENRY			WELL #:		9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN, W. H. ESTATE			WELL #:		3	RRCID ->	284509	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)					96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467						
WHITAKER "D"			WELL #:		1	RRCID ->	160759	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASA RESOURCES, INC.			053974								
FISHBURN			WELL #:		1	RRCID ->	149202	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		19
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		19
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		19
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		19
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		19
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

03	T. A.	9	-0-	9	337	7	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	T. A.	114	-0-	114	451	112	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	459 X	8	-0-	-451	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			2
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					2
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					2
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	Y	14	17	1			15
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	Y	15	17	1			13
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	Y	14	12	1			15
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	14	1			15
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1			19
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	18	1			17

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	19	1			17
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	2	19	9	Y	17	19	1			15
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	Y	16	14	1			17
06	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	1095	2	12	9	Y	11	14	1			14
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15	9	Y	14	10	1			18
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	Y	16	18	1			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	Y	19
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	Y	17
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2109	2	21	9	Y	20
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	21
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	27
*08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	2	25	9	Y	24

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753												
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	327	2	8	9	Y	7
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8	9	Y	6
05		372 N	298	-0-	-74	-0-	291	2	7	9	Y	7
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	3
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	4
08		217 N	200	-0-	-17	-0-	196	2	4	9	Y	4

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558												
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	2	10	9	Y	9
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	Y	8
05		620 N	270	-0-	-350	-0-	259	2	11	9	Y	10
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			Y	7
*07		837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	4
*08		832 N	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675												
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	14
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1458	2	15	9	Y	12
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	Y	14
06		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	16
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	20
08		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1266	2	19	9	Y	18

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600												
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	Y	10
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	Y	9
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	11
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	Y	9
07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	11
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	Y	10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1620 2	12 9	Y	11	14 1		12
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1505 2	14 9	Y	13	14 1		11
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471 2	13 9	Y	12	10 1		13
06		1590 N	1354	-0-	-236	-0-	1336 2	18 9	Y	16	14 1		15
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1505 2	15 9	Y	14	10 1		19
*08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240 2	18 9	Y	16	18 1		17

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882													
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1556 2	20 9	Y	18	22 1		19
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1550 2	22 9	Y	20	22 1		17
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1644 2	20 9	Y	18	15 1		20
06		1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1404 2	14 9	Y	13	16 1		17
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1708 2	18 9	Y	16	12 1		21
*08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1510 2	21 9	Y	19	21 1		19

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576													
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2255 2	23 9	Y	21	25 1		22
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2211 2	25 9	Y	23	25 1		20
05		2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2177 2	23 9	Y	21	18 1		23
06		2130 N	1519	-0-	-611	-0-	1497 2	22 9	Y	20	21 1		22
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836 2	24 9	Y	22	16 1		28
08		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1755 2	26 9	Y	24	27 1		25

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-			-0-
04		26 X	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822													
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1 1		1
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1	1 1		1
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	Y	1	1 1		1
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	504 2	10 9	Y	9	5 1		5
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	561 2	7 9	Y	6	4 1		7
*08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	524 2	7 9	Y	6	7 1		6

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783													
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2504 2	15 9	Y	14	17 1		15
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1976 2	17 9	Y	15	17 1		13
05		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2715 2	15 9	Y	14	12 1		15
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2004 2	41 9	Y	37	26 1		26
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2395 2	30 9	Y	27	19 1		34
*08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2221 2	32 9	Y	29	33 1		30

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-	
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y	2	1	1	1	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-			1	
08		62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1	

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946																
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2	20	9	Y	18	22	1	19
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	22	9	Y	20	22	1	17
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	21	9	Y	19	16	1	20
06		1650 N	1429	-0-	-221	-0-	-0-	1415	2	14	9	Y	13	16	1	17
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	18	9	Y	16	12	1	21
08		1333 N	77	-0-	-1256	-0-	-0-	57	2	20	9	Y	18	20	1	19

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920																
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	23	9	Y	21	26	1	23
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	Y	24	26	1	21
05		1798 N	877	-0-	-921	-0-	-0-	853	2	24	9	Y	22	19	1	24
06		1920 N	706	-0-	-1214	-0-	-0-	706	2			Y	-0-	10	1	14
*07		1085 N	829	-0-	-256	-0-	-0-	822	2	7	9	Y	6	7	1	13
*08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	Y	10	12	1	11

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870																
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	10	1	9
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	Y	9	10	1	8
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	7	1	9
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	8	1	8
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	9	9	Y	8	6	1	10
*08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	Y	9	10	1	9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCHANAY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136 2	2 9	Y	2	2 1		2
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9	Y	2	2 1		2
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1	1 1		2
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	56 2	1 9	Y	1	1 1		2
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		2
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	363 2	2 9	Y	2	2 1		2

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454 2	14 9	Y	13	17 1		14
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1213 2	18 9	Y	16	17 1		13
05	1519 N	1184	-0-	-335	-0-	1169 2	15 9	Y	14	12 1		15
06	1410 N	645	-0-	-765	-0-	635 2	10 9	Y	9	12 1		12
07	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1218 2	12 9	Y	11	8 1		15
08	1178 N	996	-0-	-182	-0-	981 2	15 9	Y	14	15 1		14

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2	12 9	Y	11	14 1		12
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510 2	14 9	Y	13	14 1		11
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1362 2	13 9	Y	12	10 1		13
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1593 2	15 9	Y	14	13 1		14
07	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1494 2	14 9	Y	13	10 1		17
*08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1606 2	18 9	Y	16	17 1		16

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019 2	12 9	Y	11	14 1		12
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311 2	14 9	Y	13	14 1		11
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204 2	13 9	Y	12	10 1		13
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	913 2	12 9	Y	11	12 1		12
07	1302 N	922	-0-	-380	-0-	908 2	14 9	Y	13	9 1		16
08	1209 N	930	-0-	-279	-0-	916 2	14 9	Y	13	15 1		14

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093 2	10 9	Y	9	12 1		10
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134 2	12 9	Y	11	12 1		9
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037 2	11 9	Y	10	8 1		11
06	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1014 2	10 9	Y	9	10 1		10
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1192 2	11 9	Y	10	7 1		13
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016 2	13 9	Y	12	13 1		12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1960	2	20	9	Y	18	22	1	19
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1889	2	22	9	Y	20	22	1	17
05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1970	2	20	9	Y	18	15	1	20
06		1920 N	1587	-0-	-333	-0-	1566	2	21	9	Y	19	19	1	20
07		1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1728	2	21	9	Y	19	14	1	25
08		1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1704	2	24	9	Y	22	24	1	23

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638															
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1			6
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5			11
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2			13
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	Y	10	11	1	12
07		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-			12
08		403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2			Y	-0-			12

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720															
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892															
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	10	1	8
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	9	1	8
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	7	1	9
06		960 N	856	-0-	-104	-0-	848	2	8	9	Y	7	8	1	8
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	6	1	10
*08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	Y	9	10	1	9

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763															
03		T. A.	461	-0-	461	1368	457	2	4	9	Y	4	5	1	5
04		T. A.	191	-0-	191	1559	187	2	4	9	Y	4	5	1	4
05		1816 X	257	-0-	-1559	-0-	251	2	6	9	Y	5	4	1	5
06		450 X	427	-0-	-23	-0-	426	2	1	9	Y	1	3	1	3
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2	2	1	3
*08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	3	1	3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1284 2	15 9	Y	14	18 1		15
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	849 2	19 9	Y	17	18 1		14
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732 2	17 9	Y	15	13 1		16
06		1260 N	744	-0-	-516	-0-	724 2	20 9	Y	18	17 1		17
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1386 2	19 9	Y	17	12 1		22
*08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1076 2	21 9	Y	19	21 1		20

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844													
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089 2	12 9	Y	11	13 1		11
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1101 2	13 9	Y	12	13 1		10
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066 2	11 9	Y	10	9 1		11
06		1080 N	898	-0-	-182	-0-	886 2	12 9	Y	11	11 1		11
07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108 2	12 9	Y	11	8 1		14
*08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	920 2	12 9	Y	11	13 1		12

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759													
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	780 2	11 9	Y	10	12 1		11
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	808 2	12 9	Y	11	12 1		10
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	792 2	11 9	Y	10	9 1		11
06		780 N	669	-0-	-111	-0-	663 2	6 9	Y	5	8 1		8
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	748 2	10 9	Y	9	6 1		11
*08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	789 2	9 9	Y	8	10 1		9

AKIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748													
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-			-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
*08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658													
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			3
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	Y	1			4
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122 2	1 9	Y	1			5
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596 2	1 9	Y	1	4 1		2
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		Y	-0-			2
*08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		Y	-0-			2

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648													
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	24 2	7 9	Y	6	7 1		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	7 1		5
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	6	5 1		6
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			6
*07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	20
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1663	2	23	9	Y	18
05		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1726	2	21	9	Y	21
06		1710 N	1472	-0-	-238	-0-	1457	2	15	9	Y	18
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1704	2	19	9	Y	23
08		1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	Y	20

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-
05	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752												
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	2	13	9	Y	13
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	Y	11
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2029	2	13	9	Y	13
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	2	29	9	Y	20
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1950	2	21	9	Y	25
*08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1753	2	24	9	Y	23

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894												
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	Y	13
05		1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1759	2	15	9	Y	15
06		1830 N	1420	-0-	-410	-0-	1399	2	21	9	Y	17
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	Y	22
08		1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1719	2	22	9	Y	20

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628												
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1805	2	21	9	Y	21
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1697	2	24	9	Y	19
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1607	2	22	9	Y	22
06		1770 N	1207	-0-	-563	-0-	1195	2	12	9	Y	17
07		1612 N	1163	-0-	-449	-0-	1145	2	18	9	Y	21
08		1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1376	2	20	9	Y	19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732											
HOPKINS, PET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178509		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 11886		PERF.10788 - 10892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	353 2	12 9	Y	11	13 1	11
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	282 2	12 9	Y	11	12 1	10
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	405 2	11 9	Y	10	9 1	11
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	235 2		Y	-0-	6 1	5
07	310 N	191	-0-	-119	-0-	187 2	4 9	Y	4	3 1	6
08	341 N	160	-0-	-181	-0-	154 2	6 9	Y	5	6 1	5

LANDERS, C.C.		WELL #: 3		RRCID -> 180864		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10837 - 10970	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	916 2	11 9	Y	10	12 1	10
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1020 2	12 9	Y	11	12 1	9
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1250 2	11 9	Y	10	8 1	11
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1203 2	14 9	Y	13	12 1	12
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1093 2	14 9	Y	13	9 1	16
08	558 N	356	-0-	-202	-0-	342 2	14 9	Y	13	15 1	14

SMITH, MAUD		WELL #: 7		RRCID -> 182075		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 10748		PERF.10484 - 10614	
03	3162 X	2328	-0-	-834	-0-	2297 2	31 9	Y	28	34 1	30
04	2910 X	2654	-0-	-256	-0-	2620 2	34 9	Y	31	34 1	27
05	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2675 2	31 9	Y	28	24 1	31
06	2550 X	2198	-0-	-352	-0-	2173 2	25 9	Y	23	27 1	27
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2277 2	30 9	Y	27	19 1	35
*08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2194 2	33 9	Y	30	34 1	31

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182232		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10717 - 10881	
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147 2	12 9	Y	11	14 1	12
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1352 2	14 9	Y	13	14 1	11
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1525 2	13 9	Y	12	10 1	13
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434 2	19 9	Y	17	15 1	15
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1483 2	17 9	Y	15	11 1	19
*08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1671 2	19 9	Y	17	19 1	17

PORTER, D.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182238		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10745 - 10933	
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1691 2	18 9	Y	16	20 1	17
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1697 2	21 9	Y	19	20 1	16
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1656 2	18 9	Y	16	14 1	18
06	1650 N	1317	-0-	-333	-0-	1300 2	17 9	Y	15	16 1	17
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1620 2	18 9	Y	16	12 1	21
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1439 2	21 9	Y	19	21 1	19

MONCRIEF, MATTIE		WELL #: 2		RRCID -> 182240		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10652 - 10786	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182955		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10545 - 10733	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1498 2	17 9	Y	15	19 1	16
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1598 2	20 9	Y	18	19 1	15
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1637 2	17 9	Y	15	13 1	17
06	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1321 2	17 9	Y	15	16 1	16
07	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	1452 2	19 9	Y	17	12 1	21
08	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1348 2	20 9	Y	18	20 1	19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1209 2	12 9	Y	11	14 1	12
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1043 2	14 9	Y	13	14 1	11
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145 2	13 9	Y	12	10 1	13
06		750 N	626	-0-	-124	-0-	615 2	11 9	Y	10	11 1	12
07		1085 N	706	-0-	-379	-0-	694 2	12 9	Y	11	8 1	15
08		1147 N	727	-0-	-420	-0-	714 2	13 9	Y	12	14 1	13

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616												
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1928 2	21 9	Y	19	23 1	20
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1881 2	23 9	Y	21	23 1	18
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1918 2	21 9	Y	19	16 1	21
06		1890 N	1623	-0-	-267	-0-	1604 2	19 9	Y	17	19 1	19
07		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1889 2	22 9	Y	20	14 1	25
*08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1949 2	23 9	Y	21	24 1	22

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638												
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214 2	11 9	Y	10	13 1	11
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1158 2	13 9	Y	12	13 1	10
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1222 2	12 9	Y	11	9 1	12
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061 2	13 9	Y	12	12 1	12
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243 2	14 9	Y	13	9 1	16
08		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1197 2	14 9	Y	13	15 1	14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002												
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	27 2	2 9	Y	2	2 1	2
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 2	2 9	Y	2	2 1	2
05		124 N	18	-0-	-106	-0-	16 2	2 9	Y	2	2 1	2
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		2
*07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		2
*08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-		-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630												
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	492 2	3 9	Y	3	4 1	3
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405 2	4 9	Y	4	4 1	3
05		465 N	69	-0-	-396	-0-	66 2	3 9	Y	3	3 1	3
06		450 N	219	-0-	-231	-0-	219 2		Y	-0-	2 1	1
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	415 2	1 9	Y	1	1 1	1
*08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	Y	1	1 1	1

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612												
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	228 2	6 9	Y	5	6 1	5
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	212 2	7 9	Y	6	6 1	5
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	247 2	4 9	Y	4	4 1	5
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	1 9	Y	1	3 1	3
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	Y	2	2 1	3
*08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	Y	3	3 1	3

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05		27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752																	
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	Y	12	14	1			12
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	Y	13	14	1			11
05		465 N	334	-0-	-131	-0-	322	2	12	9	Y	11	10	1			12
06		450 N	267	-0-	-183	-0-	267	2			Y	-0-	4	1			8
*07		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-	3	1			5
08		341 N	295	-0-	-46	-0-	289	2	6	9	Y	5	5	1			5

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644																	
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1426	2	15	9	Y	14	17	1			15
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	Y	15	17	1			13
05		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1298	2	15	9	Y	14	12	1			15
06		1380 N	1146	-0-	-234	-0-	1134	2	12	9	Y	11	13	1			13
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	9	1			17
*08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	2	15	9	Y	14	16	1			15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715																	
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	Y	20	24	1			21
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	Y	22	24	1			19
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1606	2	22	9	Y	20	17	1			22
06		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1402	2	12	9	Y	11	16	1			17
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	12	1			21
08		837 N	760	-0-	-77	-0-	740	2	20	9	Y	18	20	1			19

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688																	
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	331	2	4	9	Y	4	5	1			4
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			4
05		341 N	297	-0-	-44	-0-	294	2	3	9	Y	3	3	1			4
06		330 N	227	-0-	-103	-0-	225	2	2	9	Y	2	3	1			3
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	2	1			4
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	4	1			4

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
PERSONS, J.C.		WELL #: 8		RRCID -> 193396		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	31	N	-28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-				-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193398		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

AKIN, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 194489		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860							
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	Y	15	18	1	16
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	Y	17	18	1	15
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	283	2	17	9	Y	15	13	1	17
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	Y	1	4	1	14
*07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-	3	1	11
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	196	2	6	9	Y	5	5	1	5

MCHANEY-LOEBB GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194736		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704							
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	2	13	9	Y	12	14	1	13
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1037	2	13	9	Y	12	14	1	11
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	10	1	13
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	831	2	17	9	Y	15	14	1	14
07	1023	N	911	-0-	-112	-0-	896	2	15	9	Y	14	10	1	18
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	819	2	17	9	Y	15	17	1	16

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195569		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197071		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854							
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	13	1	11
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	539	2	13	9	Y	12	13	1	10
05	744	N	461	-0-	-283	-0-	449	2	12	9	Y	11	9	1	12
06	720	N	338	-0-	-382	-0-	338	2			Y	-0-	7	1	5
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	389	2	6	9	Y	5	4	1	6
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1	6

PERSONS, J.C.		WELL #: 9		RRCID -> 197072		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646							
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	Y	19	23	1	20
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	2	23	9	Y	21	23	1	18
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1410	2	21	9	Y	19	16	1	21
06	1590	N	1156	-0-	-434	-0-	1147	2	9	9	Y	8	14	1	15
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1416	2	15	9	Y	14	10	1	19
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	Y	16	18	1	17

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025												
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	5
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-	5
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-	5
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9	7
07	T. A.	788	-0-	-0-	-0-	779	2	9	9	Y	8	10
08	T. A.	746	-0-	-0-	-0-	1534	2	737	2	9	9	9

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779												
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	13	13
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	856	2	15	9	Y	14	12
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11	13
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13	13
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	Y	13	17
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	2	15	9	Y	14	15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668												
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	Y	5	6
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	Y	7	6
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	581	2	7	9	Y	6	7
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	484	2	6	9	Y	5	6
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	8
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	550	2	7	9	Y	6	7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686												
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	752	2	10	9	Y	9	9
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	8
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9	9	Y	8	9
06	750 N	616	-0-	-134	-0-	606	2	10	9	Y	9	9
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	Y	8	11
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10	10

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666												
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1202	2	15	9	Y	14	15
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	2	19	9	Y	17	14
05	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1181	2	17	9	Y	15	16
06	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	991	2	9	9	Y	8	12
07	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1143	2	14	9	Y	13	16
08	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1037	2	14	9	Y	13	14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	Y	6	7	1	6
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	Y	6	7	1	5
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	263	2	7	9	Y	6	5	1	6
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-	3	1	3
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3	2	1	4
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	274	2	3	9	Y	3	4	1	3

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742														
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	Y	9	11	1	10
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	895	2	11	9	Y	10	11	1	9
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	927	2	10	9	Y	9	8	1	10
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	781	2	9	9	Y	8	9	1	9
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	894	2	11	9	Y	10	7	1	12
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	Y	11	12	1	11

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818														
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	513	2	7	9	Y	6	8	1	7
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	594	2	8	9	Y	7	8	1	6
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	410	2	8	9	Y	7	6	1	7
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	398	2	1	9	Y	1	4	1	4
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5	3	1	6
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4	5	1	5

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701														
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13	9	Y	12	14	1	12
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	932	2	14	9	Y	13	14	1	11
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	964	2	12	9	Y	11	10	1	12
06	870 N	659	-0-	-211	-0-	650	2	9	9	Y	8	10	1	10
07	992 N	979	-0-	-13	-0-	968	2	11	9	Y	10	7	1	13
08	961 N	772	-0-	-189	-0-	761	2	11	9	Y	10	12	1	11

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828														
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	Y	9	11	1	9
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	Y	10	11	1	8
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	812	2	11	9	Y	10	8	1	10
06	840 N	719	-0-	-121	-0-	712	2	7	9	Y	6	8	1	8
07	837 N	697	-0-	-140	-0-	687	2	10	9	Y	9	6	1	11
08	837 N	694	-0-	-143	-0-	684	2	10	9	Y	9	10	1	10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668														
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	933	2	22	9	Y	20	10	1	10
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	Y	10	7	1	13
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	Y	10	12	1	11

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943														
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1100	2	13	9	Y	12	14	1	12
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	Y	12	13	1	11
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	Y	11	10	1	12
06	1080 N	874	-0-	-206	-0-	865	2	9	9	Y	8	10	1	10
07	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1023	2	11	9	Y	10	7	1	13
08	1023 N	907	-0-	-116	-0-	894	2	13	9	Y	12	13	1	12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004													TOTAL DEPTH	10954	PERF.10665 - 10794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9	Y	11	14 1		12		
04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1099 2	14 9	Y	13	14 1		11		
05		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1133 2	13 9	Y	12	10 1		13		
06		1140 N	955	-0-	-185	-0-	944 2	11 9	Y	10	11 1		12		
07		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1074 2	12 9	Y	11	8 1		15		
08		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1006 2	13 9	Y	12	14 1		13		

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005													TOTAL DEPTH	10890	PERF.10586 - 10746
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1135 2	9 9	Y	8	10 1		9		
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1159 2	10 9	Y	9	10 1		8		
05		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1016 2	9 9	Y	8	7 1		9		
06		1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1060 2	12 9	Y	11	10 1		10		
07		1209 N	899	-0-	-310	-0-	888 2	11 9	Y	10	7 1		13		
*08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1216 2	13 9	Y	12	13 1		12		

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005													TOTAL DEPTH	10906	PERF.10620 - 10764
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509 2	15 9	Y	14	17 1		15		
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517 2	17 9	Y	15	17 1		13		
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1510 2	15 9	Y	14	12 1		15		
06		1470 N	1181	-0-	-289	-0-	1164 2	17 9	Y	15	15 1		15		
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469 2	17 9	Y	15	11 1		19		
*08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1646 2	19 9	Y	17	19 1		17		

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005													TOTAL DEPTH	10777	PERF.10502 - 10668
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335 2	17 9	Y	15	18 1		16		
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1352 2	19 9	Y	17	18 1		15		
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366 2	17 9	Y	15	13 1		17		
06		1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1067 2	12 9	Y	11	14 1		14		
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1509 2	15 9	Y	14	10 1		18		
*08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1461 2	17 9	Y	15	17 1		16		

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005													TOTAL DEPTH	10970	PERF.10664 - 10790
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060 2	10 9	Y	9	11 1		10		
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042 2	11 9	Y	10	11 1		9		
05		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1074 2	10 9	Y	9	8 1		10		
06		1050 N	932	-0-	-118	-0-	919 2	13 9	Y	12	11 1		11		
07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075 2	12 9	Y	11	8 1		14		
*08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1139 2	12 9	Y	11	13 1		12		

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005													TOTAL DEPTH	11077	PERF.10794 - 10918
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481 2	11 9	Y	10	12 1		11		
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	616 2	12 9	Y	11	12 1		10		
05		1209 N	579	-0-	-630	-0-	568 2	11 9	Y	10	9 1		11		
06		1440 N	483	-0-	-957	-0-	482 2	1 9	Y	1	6 1		6		
07		651 N	466	-0-	-185	-0-	459 2	7 9	Y	6	4 1		8		
08		589 N	585	-0-	-4	-0-	577 2	8 9	Y	7	8 1		7		

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005													TOTAL DEPTH	10920	PERF.10605 - 10753
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1264 2	15 9	Y	14	16 1		14		
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1185 2	15 9	Y	14	16 1		12		
05		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1182 2	14 9	Y	13	11 1		14		
06		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	995 2	11 9	Y	10	12 1		12		
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1134 2	13 9	Y	12	9 1		15		
*08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1068 2	15 9	Y	14	15 1		14		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1019	2	23	9	Y	21			127
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	Y	37			164
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1365	2	36	9	Y	33			197
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1197	2	36	9	Y	33	171	1	59
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1630	2	6	9	Y	5			64
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1543	2	4	9	Y	4			68

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	Y	14	16	1	14
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1226	2	15	9	Y	14	16	1	12
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	11	1	14
06	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1073	2	13	9	Y	12	13	1	13
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1181	2	14	9	Y	13	9	1	17
08	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1219	2	15	9	Y	14	16	1	15

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-			-0-
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	11	1	9
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	2	11	9	Y	10	11	1	8
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	Y	10	8	1	10
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	Y	18	14	1	14
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1021	2	15	9	Y	14	10	1	18
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	829	2	18	9	Y	16	18	1	16

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1146	2	15	9	Y	14	18	1	15
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	17	18	1	14
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	12	1	16
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	Y	10	13	1	13
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	2	14	9	Y	13	9	1	17
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	16	1	15

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	18	1	16
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	18	1	14
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	2	17	9	Y	15	13	1	16
06	1650 N	1217	-0-	-433	-0-	1202	2	15	9	Y	14	15	1	15
07	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1286	2	17	9	Y	15	11	1	19
08	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1308	2	19	9	Y	17	19	1	17

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	Y	5	7	1	6
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	Y	7	7	1	6
05	651 N	498	-0-	-153	-0-	492	2	6	9	Y	5	5	1	6
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	464	2	4	9	Y	4	5	1	5
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	Y	5	4	1	6
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	2	7	9	Y	6	6	1	6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		44				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		44				Y	-0-				-0-
05		113 X	69	-0-	-44	-0-		69	2		Y	-0-				-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-		89	2	2	9	Y	2	1	1	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		1

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003																
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1193	2	15	9	Y	14	17	1	14
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1181	2	18	9	Y	16	17	1	13
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		1330	2	15	9	Y	14	12	1	15
06		1170 N	985	-0-	-185	-0-		973	2	12	9	Y	11	13	1	13
07		713 N	709	-0-	-4	-0-		694	2	15	9	Y	14	10	1	17
08		713 N	684	-0-	-29	-0-		667	2	17	9	Y	15	17	1	15

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796																
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1825	2	18	9	Y	16	20	1	17
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1747	2	21	9	Y	19	20	1	16
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1753	2	18	9	Y	16	14	1	18
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1378	2	19	9	Y	17	17	1	18
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1748	2	19	9	Y	17	12	1	23
*08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		1698	2	21	9	Y	19	22	1	20

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772																
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1063	2	11	9	Y	10	12	1	10
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-		789	2	12	9	Y	11	12	1	9
05		1054 N	919	-0-	-135	-0-		908	2	11	9	Y	10	8	1	11
06		1050 N	852	-0-	-198	-0-		844	2	8	9	Y	7	9	1	9
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1031	2	11	9	Y	10	7	1	12
*08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1014	2	11	9	Y	10	11	1	11

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782																
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1448	2	14	9	Y	13	16	1	14
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1493	2	17	9	Y	15	16	1	13
05		1457 N	1261	-0-	-196	-0-		1247	2	14	9	Y	13	11	1	15
06		1410 N	1147	-0-	-263	-0-		1136	2	11	9	Y	10	12	1	13
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1316	2	13	9	Y	12	9	1	16
*08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1250	2	17	9	Y	15	16	1	15

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818																
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-		353	2	13	9	Y	12	14	1	12
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-		317	2	13	9	Y	12	13	1	11
05		341 N	293	-0-	-48	-0-		281	2	12	9	Y	11	10	1	12
06		360 N	249	-0-	-111	-0-		249	2			Y	-0-	3	1	9
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			Y	-0-	4	1	5
*08		250 N	250	-0-	-0-	-0-		247	2	3	9	Y	3	4	1	4

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732																
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007													TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10534	-	10608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139 2	4	9	Y	4	5	1	4				
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155 2	6	9	Y	5	5	1	4				
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	152 2	3	9	Y	3	3	1	4				
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			Y	-0-	2	1	2				
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	136 2	1	9	Y	1	1	1	2				
*08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 2	2	9	Y	2	2	1	2				

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL	DEPTH	10763	PERF.10607	-	10671
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	854 2	11	9	Y	10	12	1	10				
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	743 2	11	9	Y	10	11	1	9				
05		899 N	855	-0-	-44	-0-	845 2	10	9	Y	9	8	1	10				
06		840 N	743	-0-	-97	-0-	735 2	8	9	Y	7	8	1	9				
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	830 2	9	9	Y	8	6	1	11				
08		868 N	841	-0-	-27	-0-	830 2	11	9	Y	10	11	1	10				

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007													TOTAL	DEPTH	10919	PERF.10712	-	10839
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	875 2	10	9	Y	9	11	1	9				
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	754 2	12	9	Y	11	11	1	9				
05		961 N	621	-0-	-340	-0-	611 2	10	9	Y	9	8	1	10				
06		870 N	295	-0-	-575	-0-	293 2	2	9	Y	2	6	1	6				
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	806 2	8	9	Y	7	5	1	8				
*08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	857 2	8	9	Y	7	8	1	7				

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008													TOTAL	DEPTH	10875	PERF.10564	-	10742
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	852 2	11	9	Y	10	12	1	10				
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	837 2	12	9	Y	11	12	1	9				
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	876 2	10	9	Y	9	8	1	10				
06		840 N	746	-0-	-94	-0-	737 2	9	9	Y	8	9	1	9				
07		837 N	614	-0-	-223	-0-	605 2	9	9	Y	8	6	1	11				
08		837 N	469	-0-	-368	-0-	458 2	11	9	Y	10	11	1	10				

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008													TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10482	-	10674
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1076 2	14	9	Y	13	15	1	13				
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1056 2	15	9	Y	14	15	1	12				
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	921 2	12	9	Y	11	10	1	13				
06		1050 N	712	-0-	-338	-0-	705 2	7	9	Y	6	9	1	10				
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	874 2	10	9	Y	9	7	1	12				
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	971 2	12	9	Y	11	12	1	11				

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008													TOTAL	DEPTH	10973	PERF.10736	-	10881
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	724 2	8	9	Y	7	9	1	8				
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	712 2	9	9	Y	8	9	1	7				
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	718 2	8	9	Y	7	6	1	8				
06		720 N	622	-0-	-98	-0-	615 2	7	9	Y	6	7	1	7				
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	771 2	8	9	Y	7	5	1	9				
*08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	699 2	9	9	Y	8	9	1	8				

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008													TOTAL	DEPTH	10668	PERF.10552	-	10664
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	365 2	4	9	Y	4	5	1	5				
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	417 2	4	9	Y	4	5	1	4				
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	574 2	6	9	Y	5	4	1	5				
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	588 2	8	9	Y	7	6	1	6				
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	707 2	6	9	Y	5	4	1	7				
08		589 N	546	-0-	-43	-0-	538 2	8	9	Y	7	7	1	7				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 2	13 9	Y	12	15 1	13
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1177 2	15 9	Y	14	15 1	12
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1377 2	14 9	Y	13	11 1	14
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	Y	14	14 1	14
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207 2	15 9	Y	14	10 1	18
*08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 2	17 9	Y	15	17 1	16

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649												
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124 2	11 9	Y	10	13 1	11
04		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1231 2	13 9	Y	12	13 1	10
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351 2	12 9	Y	11	9 1	12
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150 2	15 9	Y	14	13 1	13
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1257 2	15 9	Y	14	10 1	17
08		1364 N	1069	-0-	-295	-0-	1052 2	17 9	Y	15	17 1	15

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973												
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1216 2	18 9	Y	16	19 1	17
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1385 2	19 9	Y	17	19 1	15
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1592 2	18 9	Y	16	14 1	17
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329 2	17 9	Y	15	16 1	16
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1561 2	18 9	Y	16	11 1	21
*08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1489 2	19 9	Y	17	20 1	18

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008												
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1408 2	15 9	Y	14	17 1	15
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759 2	17 9	Y	15	17 1	13
05		1550 N	260	-0-	-1290	-0-	245 2	15 9	Y	14	12 1	15
06		1380 N	189	-0-	-1191	-0-	189 2		Y	-0-	3 1	12
*07		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-	2 1	10
*08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1311 2	4 9	Y	4	4 1	4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937												
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	686 2	11 9	Y	10	12 1	10
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	735 2	12 9	Y	11	12 1	9
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002 2	11 9	Y	10	8 1	11
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	696 2	10 9	Y	9	10 1	10
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	10	7 1	13
*08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1121 2	12 9	Y	11	12 1	12

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652												
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	955 2	11 9	N	10	12 1	10
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	861 2	12 9	N	11	12 1	9
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 2	11 9	N	10	8 1	11
06		930 N	725	-0-	-205	-0-	716 2	9 9	N	8	9 1	10
07		899 N	887	-0-	-12	-0-	877 2	10 9	N	9	7 1	12
08		961 N	834	-0-	-127	-0-	822 2	12 9	N	11	12 1	11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			30
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			30
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918															
03		651 N	612	-0-	-39	-0-	609	3	3	9	N	3			16
04		630 N	607	-0-	-23	-0-	605	3	2	9	N	2			18
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	729	3	6	9	N	5	3	8	20
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10			30
07		620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-			30
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			30

ELMS OIL COMPANY 250120															
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938															
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.//		96969 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #: 1		RRCID -> 151469		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10878		- 11010	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		96970 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 201446		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9200		- 9260	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	639					N	-0-				-0-
04	639 R	-0-	-0-	-639	-0-					N	-0-				-0-
05	713 #	459	-0-	-254	-0-	453	2	6	9	N	5				5
06	690 #	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-				5
07	713 #	152	-0-	-561	-0-	152	2			N	-0-				5
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				5

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 2		RRCID -> 255045		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 9220		- 9280	

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 6		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9610		- 9622	

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 234915		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9950		- 12760			

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 8H		RRCID -> 238629		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9571		PERF.10250		- 11981			

03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3				14
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3				17
05	1023 N	149	-0-	-874	-0-	147	2	2	9	N	2				19
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	17	1		4
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2				6
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				6

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10250 - 13065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854 - 13667		
03	2546 N	2292	-0-	-254	-0-	2292	2		N	-0-			5
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2 9	N	2			7
05	2325 X	1825	-0-	-500	-0-	1822	2	3 9	N	3	3 8		7
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-			7
07	2325 X	1861	-0-	-464	-0-	1861	2		N	-0-			7
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			7

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824		
03	434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2		N	-0-			60
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			60
05	744 N	409	-0-	-335	-0-	409	2		N	-0-			60
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-			60
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			60
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120		
03	2697 X	1035	-0-	-1662	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
04	1920 X	1553	-0-	-367	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	731	-0-	-1369	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1113	-0-	-1057	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702		
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2 9	N	2			199
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3 9	N	3			202
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1044	2	2 9	N	2			204
06	1020 N	565	-0-	-455	-0-	564	2	1 9	N	1			205
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	894	2	2 9	N	2			207
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2		N	-0-			207

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864 - 8916		
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			218
04	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			218
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8 9	N	7			225
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1 9	N	1	157 1	1 8	68
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			68
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			68

WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		96970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	8565 - 8752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12245 2	18 9	Y	16		49
04		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10551 2	10 9	Y	9		58
05		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11344 2	2 9	Y	2		60
06		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11415 2	10 9	Y	9	57 1	12
07		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11746 2	6 9	Y	5		17
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
JONES, ALVIE		WELL #:		3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8520 - 8695
03		341 N	186	-0-	-155	-0-	186 2		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
06		180 N	12	-0-	-168	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9913 - 10622
03		2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1841 2	28 9	N	25	3 8	104
04		1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1229 2	14 9	N	13	13 8	104
05		1457 N	1121	-0-	-336	-0-	1077 2	44 9	N	40		144
06		1800 N	1284	-0-	-516	-0-	1261 2	23 9	N	21	1 8	164
07		1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1157 2	1 9	N	1	1 8	164
*08		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1396 2	63 9	N	57		221

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
DUPLICHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9730 - 10072
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	563 2	150 9	N	136	103 1	100
04		630 N	435	-0-	-195	-0-	435 2		N	-0-		100
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139 2	11 9	N	10	3 8	107
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	993 2	8 9	N	7	102 1	12
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1155 2	9 9	N	8		20
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 2	4 9	Y	4		14
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	Y	2		16
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2	1 9	Y	1		17
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	Y	2	16 1	3
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	787 2	2 9	Y	2		5
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482																
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364																
03	279 X	45	-0-	-234	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464																
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15				20
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	-0-	241	2			N	-0-				20
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	-0-	216	2			N	-0-				20
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				20
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				20
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT				20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532																
03	682 X	373	-0-	-309	-0-	-0-	373	2			Y	-0-				-0-
04	660 X	363	-0-	-297	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
05	682 X	361	-0-	-321	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
06	480 X	322	-0-	-158	-0-	-0-	322	2			Y	-0-				-0-
07	434 X	368	-0-	-66	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010																
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	4	5		7
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-				7
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2	26	9	N	24	6	8		25
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2		6	9	N	5			30
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2		2	9	N	2			32
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-					N	NO RPT				32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7			10
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			10
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			10
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			10
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			10
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			10

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452															
03		3100 N	4016	-0-	916	-0-	916	2	3	9	Y	3			13
04		3000 N	3434	-0-	434	-0-	1350	2	2	9	Y				15
05		3100 N	3667	-0-	567	-0-	1917	2	1	9	Y	1	1 8		15
06		3000 N	4227	-0-	1227	-0-	3144	2	3	9	Y	3	15 1		3
07		7348 X	4204	-0-	-3144	-0-	4203	2	1	9	Y	1			4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554															
03		2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1806	2	2	9	N	2			15
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			15
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			15
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			15
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			15
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486															
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	13	2	2	9	N	2			2
04		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			2
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			2
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3			5
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			5
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492															
03		1581 X	716	-0-	-865	-0-	716	2			N	-0-	6 5		47
04		1080 N	597	-0-	-483	-0-	596	2	1	9	N	1			48
05		744 N	397	-0-	-347	-0-	397	2			N	-0-			48
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			48
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	N	4			52
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			52

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594															
03		3079 N	1122	-0-	-1957	-0-	1121	2	1	9	Y	1			21
04		1350 N	1020	-0-	-330	-0-	1018	2	2	9	Y	2			23
05		1302 N	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-			23
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	Y	4			27
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	Y	3			30
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677															
03		4836 X	1597	-0-	-3239	-0-	1597	2			N	-0-			48
04		4680 X	1363	-0-	-3317	-0-	1363	2			N	-0-			48
05		4836 X	848	-0-	-3988	-0-	848	2			N	-0-			48
06		4560 X	2669	-0-	-1891	-0-	2669	2			N	-0-			48
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5	1 8		52
08		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-		3	5		5
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					5
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4		2	8		7
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1					8
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12					20
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					20

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	47					47
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	179	-0-	179	-0-	179	2			N	-0-					47
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179				N	-0-					47
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	179				N	NO RPT					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748																	
03		2279 N	1429	-0-	-850	-0-	1426	2	3	9	Y	3					36
04		1380 N	1208	-0-	-172	-0-	1197	2	11	9	Y	10					46
05		1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			Y	-0-					46
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					46
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					46
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710																	
03		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					6
04		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	2	1	9	Y	1					7
05		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					7
06		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4984	2	1	9	Y	1		7	1		1
07		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4971	2	1	9	Y	1					2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150																	
03		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-		2	5		15
04		780 N	697	-0-	-83	-0-	697	2			Y	-0-					15
05		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					15
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					15
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					15
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746																	
03		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1345	2	2	9	N	2					27
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					27
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					27
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					27
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1					28
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568																	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 154138		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2553 2	2 9	Y	2	35
04	2670 X	2191	-0-	-479	-0-	2182 2	9 9	Y	8	43
05	2728 N	2124	-0-	-604	-0-	2124 2		Y	-0-	43
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680 2	3 9	Y	3	46
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		Y	-0-	46
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 154154		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574		
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		Y	-0-	22
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-	22
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135 2	2 9	Y	2	24
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410 2	3 9	Y	3	27
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201 2	2 9	Y	2	29
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 158146		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458		
03	3100 N	1406	-0-	-1694	-0-	503 1391 2	15 9	Y	14	54
04	2014 N	1511	-0-	-503	-0-	1511 2		Y	-0-	54
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015 2	11 9	Y	10	62
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1779 2	6 9	Y	5	67
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 2	2 9	Y	2	69
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	69

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 158409		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328		
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		Y	-0-	4
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887 2	1 9	Y	1	5
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-	5
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2349 2	1 9	Y	1	1
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		Y	-0-	1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 158551		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556		
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2		N	-0-	17
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	17
05	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-	17
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	17
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	17
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	17

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #: 1-L		RRCID -> 158887		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROZELLE, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 159126		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684		
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1091 2	8 9	N	7	80
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-	80
05	930 N	659	-0-	-271	-0-	659 2		N	-0-	80
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9	N	5	13
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	13
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-	2 5	1
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		Y	-0-		1
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-		1
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10015 - 10714												
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1238 2	12 9	N	11		33
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032 2	4 9	N	4		37
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1367 2	11 9	N	10	2 8	45
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1303 2	6 9	N	5		50
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1206 2	14 9	N	13		63
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		63

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613												
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2212 2	24 9	N	22		42
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		42
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285 2	1 9	N	1	3 5	40
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		40
07		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-		40
08		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		40

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732												
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		62
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		62
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		62
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		62
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		62
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		62

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658												
03		930 N	533	-0-	-397	-0-	514 2	19 9	Y	17		59
04		420 N	318	-0-	-102	-0-	314 2	4 9	Y	4		63
05		434 N	221	-0-	-213	-0-	221 2		Y	-0-		63
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		63
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-		63
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		63

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704												
03		2932 N	1640	-0-	-1292	-0-	1640 2		Y	-0-	3 5	25
04		1620 N	1304	-0-	-316	-0-	1304 2		Y	-0-		25
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		Y	-0-	5 5	20
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-		20
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-		20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			4
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			4
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		1274	2			Y	-0-			4
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458	2			Y	-0-			4
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-		330	2	9	9	Y	8			12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759																
03		31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-			2
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			2
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			Y	-0-			2
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			Y	-0-			2
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732																
03		93 N	49	-0-	-44	-0-		42	2	7	9	Y	6			16
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-		111	2	3	9	Y	3			19
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-		138	2	1	9	Y	1			20
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-		133	2	3	9	Y	3	19	1	4
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-		135	2	2	9	Y	2			6
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816																
03		3100 N	1816	-0-	-1284	3953		1816	2			Y	-0-			26
04		3000 N	1724	-0-	-1276	2677		1724	2			Y	-0-			26
05		3100 N	1741	-0-	-1359	1318		1738	2	3	9	Y	3			29
06		2956 N	1638	-0-	-1318	-0-		1635	2	3	9	Y	3			32
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1494	2	3	9	Y	3			35
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			35

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711																
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-			-0-
04		330 N	309	-0-	-21	-0-		309	2			N	-0-			-0-
05		372 N	289	-0-	-83	-0-		289	2			N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-			-0-
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590																
03		3100 N	2969	-0-	-131	6018		2965	2	4	9	Y	4			16
04		3000 N	2791	-0-	-209	5809		2788	2	3	9	Y	3			19
05		3100 N	2787	-0-	-313	5496		2784	2	3	9	Y	3	3	8	19
06		3000 N	2804	-0-	-196	5300		2801	2	3	9	Y	3	18	1	4
07		3100 N	1861	-0-	-1239	4061		1860	2	1	9	Y	1			5
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4061						Y	NO RPT			5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000										TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9770 - 10409		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	Y	8	20
04		570 N	554	-0-	-16	-0-	551	2	3	9	Y	3	23
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1	24
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	5
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2	7
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9952 - 10774		
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	13
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	13
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-	13
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	13
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-	13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH 10926	PERF. 10134 - 10722		
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-	5
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-	5
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	5
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	5
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	5
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	5

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001										TOTAL DEPTH 11043	PERF. 10098 - 10944		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022													

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9610 - 10732		
03	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	68	28	2			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-	-0-
07		68 X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH 10990	PERF. 6168 - 6178		
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4	42
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	42
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6	45
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2	47
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	48
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	48

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006										TOTAL DEPTH 10770	PERF. 10138 - 10394		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			28
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			28
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			28
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			28
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			28
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			28

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 10156 - 10426

03	1085 N	292	-0-	-793	-0-	290	2	2	9	N	2			30
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			30
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7			37
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			37
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			37
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			37

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	10963	PERF. 9845 - 10717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 9854 - 10698				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9858 - 10686				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9948 - 10624				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10097 - 10935				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119 - 10986				
03	DLQ G-10	36	-0-	36	77	36	2			Y	-0-			69
04	DLQ G-10	34	-0-	34	111	34	2			Y	-0-			69
05	111 N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-			69
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			69
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			69
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
HOLCOMB				WELL #:	2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984 - 11976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLCOMB				WELL #:	3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170				
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-				20
04	1470	X	368	-0-	-1102	-0-	361	2	7	9	N	6	6	8		20
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				20
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	2			N	-0-				20
07	3100	N	3360	-0-	260	-0-	260	2			N	-0-				20
*08	2874	N	2614	-0-	-260	-0-	2610	2	4	9	N	4	4	8		20

HOLCOMB				WELL #:	4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, ALVIE F.		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184				
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-				8
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				8
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				8
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-				8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				8
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				8

HUGHINS				WELL #:	1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-

HUGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC HUGHINS		//CONT.// 96970 600 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
		WELL #: 2		RRCID -> 176612		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A		WELL #: 1		RRCID -> 177465		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967								
03	DLQ G-10	811	-0-	811	2946	811	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	400	-0-	400	3346	400	2			Y	-0-					-0-
05	1400 N	1131	-0-	-269	3077	1131	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1729	-0-	-1271	1806	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1811 N	5	-0-	-1806	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB		WELL #: 6		RRCID -> 179856		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B		WELL #: 1		RRCID -> 180063		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C		WELL #: 1		RRCID -> 181485		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A		WELL #: 2		RRCID -> 182579		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 186216		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
HIBBARD ENERGY, LP 383757															
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04		150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773															
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896															
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
04		1410 N	847	-0-	-563	-0-	834	2	13	9	N	12	12 8		-0-
05		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
07		868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-			-0-
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778															
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	N	12	12 8		-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
08		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756															
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624															
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
04		510 N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05		465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847															
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP			//CONT.//	383757												
LANDRUM, D.F.			WELL #:	1	RRCID ->	226410	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10632 - 10783				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STROUSE				WELL #:	2	RRCID ->	227287	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10969	PERF.	10459 - 10828			
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-				-0-
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12	12	8		-0-
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-				-0-
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-				-0-
07		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-				-0-
08		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #:	1	RRCID ->	154922	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9902 - 10570				
03		310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-				219
04		150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-				219
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				219
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				219
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				219
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				219

CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	2	RRCID ->	157363	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9918 - 10702			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872												
TEMPLE A-1066			WELL #:	1	RRCID ->	228112	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10587 - 12416				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201												
JONES, ALVIE F. UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	150896	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9750 - 10577				
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				72
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				72
05		434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-				72
06		720 N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-				72
07		744 N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-				72
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC. 945936													
HOLCOMB-LITTLE										WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	103 1	997 2	Y	-0-			-0-
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	99 1	870 2	Y	-0-			-0-
05		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	174 1	1565 2	Y	-0-			-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	153 1	1531 2	Y	-0-			-0-
07		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	185 1	2190 2	Y	-0-			-0-
*08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	211 1	2398 2	Y	-0-			-0-

HUGHINS, J. O. GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143			
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
*08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958			
03		713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2		N	-0-			-0-
04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
05		992 N	191	-0-	-801	-0-	191 2		N	-0-			-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	907	-0-	-209	-0-	907 2		N	-0-			-0-
*08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE										WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239			
03		868 N	779	-0-	-89	-0-	73 1	706 2	Y	-0-			-0-
04		840 N	636	-0-	-204	-0-	65 1	571 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	499	-0-	-307	-0-	50 1	449 2	Y	-0-			-0-
06		750 N	496	-0-	-254	-0-	45 1	451 2	Y	-0-			-0-
07		651 N	563	-0-	-88	-0-	44 1	519 2	Y	-0-			-0-
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	65 1	736 2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB										WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743			
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	89 1	856 2	Y	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	95 1	839 2	Y	-0-			-0-
05		961 N	904	-0-	-57	-0-	90 1	814 2	Y	-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	82 1	821 2	Y	-0-			-0-
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	75 1	892 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	839	-0-	-60	-0-	68 1	771 2	Y	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348			
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
04		810 N	771	-0-	-39	-0-	771 2		N	-0-			-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
08		899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		N	-0-			-0-

LITTLE										WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282			
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	150 1	1445 2	Y	-0-			-0-
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	159 1	1407 2	Y	-0-			-0-
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	171 1	1541 2	Y	-0-			-0-
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	150 1	1497 2	Y	-0-			-0-
07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	128 1	1511 2	Y	-0-			-0-
*08		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	130 1	1477 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 165015		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	77 1	745 2	Y	-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	83 1	730 2	Y	-0-
05	837 N	723	-0-	-114	-0-	72 1	651 2	Y	-0-
06	810 N	563	-0-	-247	-0-	51 1	512 2	Y	-0-
07	837 N	434	-0-	-403	-0-	34 1	400 2	Y	-0-
08	713 N	632	-0-	-81	-0-	51 1	581 2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 165254		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 166079		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862	
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	40 1	384 2	Y	-0-
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42 1	371 2	Y	-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	40 1	357 2	Y	-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	36 1	365 2	Y	-0-
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	26 1	311 2	Y	-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	28 1	316 2	Y	-0-

LITTLE		WELL #: 5		RRCID -> 166379		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756	
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	40 1	382 2	Y	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41 1	366 2	Y	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 2	Y	-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	38 1	378 2	Y	-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	33 1	397 2	Y	-0-
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	34 1	385 2	Y	-0-

LITTLE		WELL #: 4		RRCID -> 166384		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767	
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	192 1	1854 2	Y	-0-
04	2310 N	2070	-0-	-240	-0-	211 1	1859 2	Y	-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	218 1	1962 2	Y	-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	192 1	1922 2	Y	-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	167 1	1980 2	Y	-0-
*08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	177 1	2007 2	Y	-0-

HOLCOMB-LITTLE		WELL #: 6		RRCID -> 166423		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881	
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	191 1	1842 2	Y	-0-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	189 1	1668 2	Y	-0-
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	234 1	2113 2	Y	-0-
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	204 1	2044 2	Y	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	152 1	1798 2	Y	-0-
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	164 1	1868 2	Y	-0-

HOLCOMB		WELL #: 3		RRCID -> 166938		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850	
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	72 1	692 2	Y	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36 1	314 2	Y	-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	10 1	89 2	Y	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	81 1	813 2	Y	-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	58 1	687 2	Y	-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	Y	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	157	1	1513	2	Y	-0-			-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	Y	-0-			-0-
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	174	1	1566	2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	158	1	1582	2	Y	-0-			-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	130	1	1535	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	88	1	996	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798															
03		527 N	489	-0-	-38	-0-	46	1	443	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	464	-0-	-46	-0-	47	1	417	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	375	-0-	-121	-0-	37	1	338	2	Y	-0-			-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	37	1	367	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	296	-0-	-169	-0-	23	1	273	2	Y	-0-			-0-
08		372 N	155	-0-	-217	-0-	13	1	142	2	Y	-0-			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838															
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	-0-			-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	Y	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-			-0-
08		403 N	366	-0-	-37	-0-	30	1	336	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756															
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219	1	2110	2	Y	-0-			-0-
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	211	1	1863	2	Y	-0-			-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	203	1	1833	2	Y	-0-			-0-
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-			-0-
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	169	1	2000	2	Y	-0-			-0-
*08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	163	1	1855	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787															
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-			55
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-			55
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	Y	-0-			55
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	79			134
							87	9							
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	80			214
							88	9							
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	33			247
							36	9							

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870															
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	Y	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	217	-0-	-83	-0-	20	1	197	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
POWELL, N.P. ESTATE		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180153		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	102	1	983	2	Y	-0-		-0-	
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	108	1	953	2	Y	-0-		-0-	
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	108	1	977	2	Y	-0-		-0-	
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	Y	-0-		-0-	
07	1085	N	901	-0-	-184	-0-	70	1	831	2	Y	-0-		-0-	
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	79	1	897	2	Y	-0-		-0-	

HOLCOMB-LITTLE				WELL #: 8		RRCID -> 180155		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785					
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	Y	-0-		-0-	
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	27	1	242	2	Y	-0-		-0-	
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	Y	-0-		-0-	
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	22	1	217	2	Y	-0-		-0-	
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	Y	-0-		-0-	
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-		-0-	

GARDINER ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 183473		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835					
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	25	1	246	2	Y	-0-		-0-	
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	28	1	249	2	Y	-0-		-0-	
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-		-0-	
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-		-0-	
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	-0-		-0-	
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-		-0-	

GARDINER ESTATE				WELL #: 6		RRCID -> 183474		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835					
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	106	1	1020	2	Y	-0-		-0-	
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	2	Y	-0-		-0-	
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	106	1	957	2	Y	-0-		-0-	
06	1080	N	773	-0-	-307	-0-	70	1	703	2	Y	-0-		-0-	
07	3100	N	4703	-0-	1603	1603	366	1	4337	2	Y	-0-		-0-	
*08	3100	N	4867	-0-	1767	3370	394	1	4473	2	Y	-0-		-0-	

HOLCOMB				WELL #: 4		RRCID -> 183816		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		5	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	

HOLCOMB				WELL #: 5		RRCID -> 183817		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418					
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	214	1	2066	2	Y	-0-		-0-	
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	224	1	1979	2	Y	-0-		-0-	
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	227	1	2049	2	Y	-0-		-0-	
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	197	1	1969	2	Y	-0-		-0-	
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	178	1	2105	2	Y	-0-		-0-	
*08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	181	1	2057	2	Y	-0-		-0-	

HOLCOMB-LITTLE				WELL #: 9		RRCID -> 185807		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868					
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-		-0-	
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	2	Y	-0-		-0-	
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-		-0-	
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-		-0-	
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-		-0-	
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-		-0-	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	186735	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	13682	PERF.10152	- 10863
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	219 1	2110 2	Y	-0-			-0-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	249 1	2195 2	Y	-0-			-0-
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	227 1	2049 2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1418	-0-	-622	-0-	129 1	1289 2	Y	-0-			-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	182 1	2155 2	Y	-0-			-0-
*08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	191 1	2173 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)				97752 083	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		10	RRCID ->	160754	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8438	- 9136
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)				97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143461	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10428	- 10637
03	713 X	581	-0-	-132	-0-	581 3		Y	-0-			28
04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	85 1	545 3	Y	-0-			28
05	527 X	367	-0-	-160	-0-	40 1	327 3	Y	-0-			28
06	570 X	476	-0-	-94	-0-	29 1	447 3	Y	-0-			28
07	651 N	438	-0-	-213	-0-	438 3		Y	-0-			28
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	501 3	13 9	Y	-0-			40

HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	6	RRCID ->	143850	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10438	- 10657
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	143854	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10506	- 10688
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HARRISON, P.D. "E" G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	144218	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10530	- 10700
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			10	
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 3		N	-0-	10 1		-0-	
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-			-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-			-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 144377		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
*08	3100 N	4881	-0-	1781	-0-	1781 3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144421		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713				
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			2
04	630 X	312	-0-	-318	-0-	312 3		N	-0-	2 1		-0-
05	651 X	413	-0-	-238	-0-	413 3		Y	-0-			-0-
06	660 X	489	-0-	-171	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
07	310 N	107	-0-	-203	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	157	-0-	-246	-0-	157 3		Y	-0-			-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 144483		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620				
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-			-0-
04	750 N	711	-0-	-39	-0-	711 3		Y	-0-			-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 3		Y	-0-			-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			-0-
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 144605		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659				
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	977 3	9 9	Y	8	28 1		11
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	930 3	9 9	Y	8			19
05	1023 N	916	-0-	-107	-0-	909 3	7 9	Y	6			25
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	890 3	7 9	Y	6			31
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979 3	7 9	Y	6			37
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	958 3	7 9	Y	6			43

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144699		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638				
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		Y	-0-			-0-
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 144701		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT 'E'		WELL #: 2		RRCID -> 145075		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654				
03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2412 3	33 9	Y	30	131 1		100
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2392 3	81 9	Y	74	47 1		127
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2340 3	17 9	Y	15			142
06	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2226 3	12 9	Y	11	128 1		25
07	2542 N	1968	-0-	-574	-0-	1961 3	7 9	Y	6			31
08	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	2165 3	17 9	Y	15			46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 145077		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 3	1 9	Y	1
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 3	1 9	Y	1
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		Y	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262 3		Y	-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-

DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145249		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639 3	1 9	Y	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		Y	-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522 3	1 9	Y	-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		Y	-0-
*08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127 3	1 9	Y	1

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 145414		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665	
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724 3	3 9	Y	4
04	2490 N	2416	-0-	-74	-0-	2413 3	3 9	Y	7
05	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2039 3	3 9	Y	10
06	3000 N	3243	-0-	243	-0-	3241 3	2 9	Y	12
07	3100 N	3258	-0-	158	-0-	3255 3	3 9	Y	15
*08	3100 N	3297	-0-	197	-0-	3295 3	2 9	Y	17

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145586		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652	
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-
05	589 N	354	-0-	-235	-0-	354 3		Y	-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3		Y	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 145589		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	4
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 3		N	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3		Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		Y	-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146440		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1029 3	9 9	N	66
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152 3	8 9	N	73
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202 3	9 9	N	81
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	81
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 3	1 9	N	82
*08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1167 3	1 9	N	83

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 149956		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	2
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		Y	-0-
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3		Y	-0-
07	186 N	36	-0-	-150	-0-	36 3		Y	-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			49
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	259	3	11	9	N	10			59
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2			61
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			61
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	366	3	37	4	N	2			63
08	527 N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-			63

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-			-0-
04	780 N	643	-0-	-137	-0-	642	3	1	9	Y	1	1		-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	796	3			Y	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	Y	1			1
08	899 N	744	-0-	-155	-0-	744	3			Y	-0-			1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-			-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-			-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			48
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-	48	1	-0-
05	465 N	327	-0-	-138	-0-	324	3	3	9	Y	3			3
06	540 N	259	-0-	-281	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1	2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1			3
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	Y	4			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154081		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
04	300 N	152	-0-	-148	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1 9	Y	1		1
06	300 N	150	-0-	-150	-0-	150	3		Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		Y	-0-		-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 10 L		RRCID -> 154259		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600				
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3		N	-0-		131
04	3540 X	3270	-0-	-270	-0-	3270	3		N	-0-	131 1	-0-
05	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3382	3	15 9	Y	14		14
06	3420 X	3313	-0-	-107	-0-	3301	3	12 9	Y	11	13 1	12
07	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3314	3	7 9	Y	6		18
08	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	3276	3	18 9	Y	16		34

MCWHORTER, E.O. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 154784		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630				
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	168	1	1916 3	Y	-0-		1
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	168	1	1802 3	Y	1	2 1	-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	192	1	2058 3	Y	-0-		-0-
06	2010 N	1812	-0-	-198	-0-	154	1	1657 3	Y	1		1
07	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	165	1	1837 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	2263 N	1544	-0-	-719	-0-	126	1	1418 3	Y	-0-		-0-

HARRISON "G"		WELL #: 1		RRCID -> 154826		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690				
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	932	3	7 9	N	6		165
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	960	3	4 9	N	4		169
05	1023 N	942	-0-	-81	-0-	939	3	3 9	N	3		172
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3		N	-0-		172
07	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	3		N	-0-		172
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2 9	N	2		174

HARRISON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 158226		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606				
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1925	3	10 9	Y	9		74
04	2010 N	1162	-0-	-848	-0-	1160	3	2 9	Y	2		76
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124	3	6 9	Y	5		81
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2590	3	2 9	Y	2		83
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	3	6 9	Y	5	46 1	42
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	3	7 9	Y	6		48

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159854		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554				
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	233	1	1804 3	Y	48	124 1	80
04	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	227	1	1788 3	Y	43	43 1	80
05	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	233	1	1833 3	Y	45		125
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	223	1	1742 3	Y	38	107 1	56
07	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	228	1	1765 3	Y	39		95
08	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	229	1	1761 3	Y	35		130
						39	9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 183863		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	-0-	8	1	-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	1	1	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	-0-			-0-
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	-0-			-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185084		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630			
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	-0-			-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	-0-			-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	-0-			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #: 11		RRCID -> 185302		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893			
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	-0-			71
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3	-0-	71	1	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	414	3	14	9	Y	13
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	421	3	12	9	Y	12
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	Y	18
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	457	3	18	9	Y	34

HARRISON, H GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 207678		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676			
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12	9	Y	101
04	1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1329	3	6	9	Y	106
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	3	10	9	Y	115
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	3	2	9	Y	117
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	58
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	65

CULVER, G.W. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 251483		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720			
03	2325 X	1879	-0-	-446	-0-	125	1	1736	3	N	16
						18	9				189
04	3420 X	2125	-0-	-1295	-0-	108	1	1999	3	N	16
						18	9				3
05	3937 X	1835	-0-	-2102	-0-	113	1	1712	3	N	9
						10	9				211
06	3810 X	612	-0-	-3198	-0-	76	1	535	3	N	1
						1	9				212
07	3937 X	1342	-0-	-2595	-0-	74	1	1267	3	N	1
						1	9				1
*08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	147	1	2356	3	N	13
						14	9				1

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 T		RRCID -> 272480		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601			
03	837 X	714	-0-	-123	-0-	714	3	-0-	2	1	-0-
04	870 X	636	-0-	-234	-0-	635	3	-0-	1	1	-0-
05	899 X	632	-0-	-267	-0-	632	3	-0-			-0-
06	690 X	656	-0-	-34	-0-	656	3	-0-			-0-
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	-0-			-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				29
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				29
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				29
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-				29
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				29
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-				18
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-				18
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-				18
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-				18
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-				18
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-				18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
05	3100 N	4070	-0-	970	-0-	970	4038	2	32	9	Y	29			37
06	2760 N	-0-	-0-	-2760	-0-	-0-	-0-			Y	11				48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-			Y	17	59	1		6

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-				4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2469	2		17	9	Y	15			19
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-	-0-			Y	5				24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	-0-			Y	9	30	1		3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-				6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	450	2		35	9	Y	32			38
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-			Y	12				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				50
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			Y	18	62	1		6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																			
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690																			
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		124 N	96	-0-	-0-	-28	-0-	95	2	1	9		Y	1					2
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			3

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785																			
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9		Y	12	15	1			13
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2	15	9		Y	14	15	1			12
05		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	-0-	1825	2	14	9		Y	13	11	1			14
06		1890 N	1436	-0-	-454	-0-	-0-	1412	2	24	9		Y	22	18	1			18
07		2015 N	1533	-0-	-482	-0-	-0-	1513	2	20	9		Y	18	13	1			23
08		1829 N	1260	-0-	-569	-0-	-0-	1238	2	22	9		Y	20	22	1			21

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069																			
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9		Y	25	30	1			26
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	30	9		Y	27	30	1			23
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2	28	9		Y	25	21	1			27
06		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9		Y	14	20	1			21
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	23	9		Y	21	15	1			27
*08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2	25	9		Y	23	26	1			24

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825																			
03		T. A.	41	-0-	41	-0-	150	41	2				Y	-0-	1	1			-0-
04		T. A.	30	-0-	30	-0-	180	29	2	1	9		Y	1	1	1			-0-
05		241 X	61	-0-	-180	-0-	-0-	61	2				Y	-0-					-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9		Y	2	1	1			1
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				Y	-0-					1
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	26	2	1	9		Y	1	1	1			1

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2				Y	-0-					-0-
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9		Y	18	9	1			9
07		T. A.	1438	-0-	1438	-0-	1438	1438	2	11	9		Y	10	7	1			12
08		T. A.	1572	-0-	1572	-0-	3010	1561	2	11	9		Y	10	11	1			11

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832																			
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	15	9		Y	14	17	1			15
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2	17	9		Y	15	17	1			13
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2	15	9		Y	14	12	1			15
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	19	9		Y	17	16	1			16
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9		Y	16	11	1			21
*08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2	19	9		Y	17	20	1			18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1337 2	19 9	Y	17	21 1	18
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1337 2	22 9	Y	20	21 1	17
05		1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1449 2	19 9	Y	17	15 1	19
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1371 2	12 9	Y	11	15 1	15
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1566 2	17 9	Y	15	11 1	19
08		992 N	568	-0-	-424	-0-	550 2	18 9	Y	16	18 1	17

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744												
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380 2	15 9	Y	14	17 1	14
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216 2	17 9	Y	15	16 1	13
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1446 2	15 9	Y	14	12 1	15
06		1350 N	1248	-0-	-102	-0-	1233 2	15 9	Y	14	14 1	15
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1501 2	15 9	Y	14	10 1	19
08		1023 N	482	-0-	-541	-0-	464 2	18 9	Y	16	18 1	17

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801												
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1394 2	19 9	Y	17	21 1	18
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1428 2	21 9	Y	19	21 1	16
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1588 2	20 9	Y	18	15 1	19
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1302 2	14 9	Y	13	16 1	16
07		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1097 2	18 9	Y	16	11 1	21
08		1147 N	849	-0-	-298	-0-	829 2	20 9	Y	18	20 1	19

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		104
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-		104
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	53 2	4 9	Y	4	4 8	104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		104
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		104
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y	-0-		104

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797												
03		2604 X	2087	-0-	-517	-0-	2053 2	34 9	N	31	83 1	40
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2006 2	55 9	N	50		90
05		2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1768 2	30 9	N	27		117
06		2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1700 2	33 9	N	30		147
07		2139 N	1760	-0-	-379	-0-	1732 2	28 9	N	25	82 1	90
08		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1729 2	37 9	N	34	82 1	42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406											
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019											
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797											
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
08	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2	Y	-0-		-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10884 - 10948											
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794											
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		202
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		202
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		202
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2	N	-0-		202
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-		202
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		202

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783											
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		136
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		136
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		136
06	480 N	191	-0-	-289	-0-	191	2	N	-0-		136
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		136
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		136

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					83
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					83
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					83
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					83
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					83
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					83

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2021

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					29
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	3	3	9	N	3	2	8			30
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1238	3	9	9	N	8					38
06	780 N	618	-0-	-162	-0-	615	3	3	9	N	3	3	8			38
07	806 N	507	-0-	-299	-0-	507	3			N	-0-					38
08	806 N	351	-0-	-455	-0-	337	3	14	9	N	13					51

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
CRAWFORD, H.		WELL #: 3		RRCID -> 230201		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-		30
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		30
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	10	11 9	40
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-		40
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-		40
*08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		40

LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255954		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600			
03	6975 X	1774	-0-	-5201	-0-	1774	2	N	-0-		167
04	6690 X	5663	-0-	-1027	-0-	5594	2	N	63		230
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6585	2	N	50	172 1	108
06	6240 X	6012	-0-	-228	-0-	5949	2	N	57		165
*07	5983 X	5673	-0-	-310	-0-	5649	2	N	22		187
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	35	156 1	66

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		RRCID -> 201912		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550			
FISHER FARMS		WELL #: 1									
03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	37		149
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	33		182
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		182
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-	137 1	45
07	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2	N	-0-		45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

FISHER, MARVEL		WELL #: 2		RRCID -> 206343		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443			
03	DLQ G-10	328	-0-	328	944	328	2	Y	-0-		53
04	DLQ G-10	335	-0-	335	1279	335	2	Y	-0-		53
05	DLQ G-10	353	-0-	353	1632	353	2	Y	-0-		53
06	2024 N	392	-0-	-1632	-0-	392	2	Y	-0-		53
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	Y	-0-		53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53

FISHER, MARVEL		WELL #: 4		RRCID -> 217930		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461			
03	DLQ G-10	138	-0-	138	399	138	2	Y	-0-		151
04	DLQ G-10	35	-0-	35	434	25	2	Y	9		160
05	DLQ G-10	57	-0-	57	491	29	2	Y	25		185
06	526 N	35	-0-	-491	-0-	35	2	Y	-0-		185
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		185
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		185

FISHER, MARVEL		WELL #: 6		RRCID -> 217934		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482			
03	DLQ G-10	2510	-0-	2510	7290	2510	2	Y	-0-		43
04	DLQ G-10	2667	-0-	2667	9957	2667	2	Y	-0-		43
05	DLQ G-10	2909	-0-	2909	12866	2909	2	Y	-0-		43
06	2600 N	3293	-0-	693	13559	3097	2	Y	178	178 1	43
*07	3100 N	2357	-0-	-743	12816	2357	2	Y	-0-		43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12816			Y	NO RPT		43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2478	-0-	2478	7092	2459	2	19	9	Y	17			190
04	DLQ G-10	2523	-0-	2523	9615	2523	2			Y	-0-	103	1	87
05	DLQ G-10	2565	-0-	2565	12180	2565	2			Y	-0-			87
06	15159 X	2979	-0-	-12180	-0-	2979	2			Y	-0-			87
07	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			Y	-0-			87
08	2604 X NO RPT		-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			87

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

03	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

03	1798 X	1129	-0-	-669	-0-	1129	2			N	-0-			165
04	1350 X	876	-0-	-474	-0-	876	2			N	-0-			165
05	1395 X	1009	-0-	-386	-0-	1009	2			N	-0-			165
06	1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-			165
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-			165
*08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-			165

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

03	0 W	7609	-0-	7609	20230	320	1	7212	2	N	70	186	1	94
04	26786 X	6556	-0-	-20230	-0-	190	1	6343	2	N	21			115
05	7626 X	7396	-0-	-230	-0-	190	1	7066	2	N	127			242
06	7350 X	6666	-0-	-684	-0-	140	9	6370	2	N	95	188	1	149
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	105	9	7443	2	N	70			219
08	7595 X	7319	-0-	-276	-0-	211	1	7033	2	N	68	188	1	99
						75	9							

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			13
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			13
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			13
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			13
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			13
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1209 N	804	-0-	-405	-0-	-0-	144	1	660	3	N	-0-		53
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	3	N	4		57
								4	9						
05		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	3	N	-0-		57
06		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	2026	3	N	4	1 8	60
								4	9						
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	3	N	6		66
								7	9						
*08		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1713	3	N	4		70
								4	9						

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660															
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3	100	9	N	91	184 1	60
04		720 N	700	-0-	-20	-0-	-0-	553	3	147	9	N	134		194
05		775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	656	3	118	9	N	107	163 1	138
06		780 N	752	-0-	-28	-0-	-0-	645	3	107	9	N	97	171 1	63
07		713 N	520	-0-	-193	-0-	-0-	435	3	85	9	N	77	1 8	140
*08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3	210	9	N	191	176 1	155

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690															
03		3472 X	3022	-0-	-450	-0-	-0-	248	1	2721	3	N	48	4 8	117
								53	9						
04		3090 X	2946	-0-	-144	-0-	-0-	240	1	2665	3	N	37	4 8	150
								41	9						
05		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	2612	3	N	39	157 1	25
								43	9					7 8	
06		2910 X	2518	-0-	-392	-0-	-0-	240	1	2239	3	N	35	4 8	56
								39	9						
07		3038 X	1778	-0-	-1260	-0-	-0-	248	1	1524	3	N	5	1 8	60
								6	9						
08		3038 X	2784	-0-	-254	-0-	-0-	248	1	2525	3	N	10		70
								11	9						

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688															
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	3			N	-0-		42
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1		43
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		43
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		43
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104										COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	2728 X	1603	-0-	-1125	-0-	155	1	1438	3	N	9	4	8			51
						10	9									
04	2040 X	1814	-0-	-226	-0-	150	1	1650	3	N	13	2	8			62
						14	9									
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	155	1	2146	3	N	13	5	8			70
						14	9									
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1571	3	N	7	1	8			76
						8	9									
07	1860 X	1194	-0-	-666	-0-	65	1	1117	3	N	11	1	8			86
						12	9									
*08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	155	1	2783	3	N	9					95
						10	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987										COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996										COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289										COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626						
03	6603 X	5199	-0-	-1404	-0-	372	1	4798	3	N	26	163	1	4	8	47
						29	9									
04	6240 X	4943	-0-	-1297	-0-	360	1	4536	3	N	43	3	8			87
						47	9									
05	5828 X	5527	-0-	-301	-0-	372	1	5111	3	N	40	5	8			122
						44	9									
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	348	1	4899	3	N	54	73	1	1	8	102
						59	9									
07	5208 X	5132	-0-	-76	-0-	348	1	4760	3	N	22	2	8			122
						24	9									
08	5518 X	4693	-0-	-825	-0-	372	1	4309	3	N	11					133
						12	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639										COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785						
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					28
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					28
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					28
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	3			N	-0-					28
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					28
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
FALVEY, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 147824		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10872 - 10876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 148133		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10699 - 10760					
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2				30
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	N	2				32
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11	3	8		40
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	N	11	1	8		50
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6				56
*08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	3	11	9	N	10				66

MCGREDE		WELL #: 1		RRCID -> 148979		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 10907		PERF.10713 - 10784					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 148993		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10564 - 10646					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 148995		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 10941		PERF.10755 - 10837					
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-				16
04	660 N	517	-0-	-143	-0-	516	3	1	9	N	1				17
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-				17
06	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-				17
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				17
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-				17

DOBY		WELL #: 1		RRCID -> 151173		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 12309		PERF.10771 - 10835					
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	N	1	1	8		-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				-0-

CLEMENS		WELL #: 2		RRCID -> 155240		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10664 - 10737					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
 SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-			-0-
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	3				N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	3				N	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-			-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628															
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060															
03	30814	X	24412	-0-	-6402	-0-	992	1	23278	3	N	129	192	1	8 8 127
							142	9							
04	29040	X	23660	-0-	-5380	-0-	960	1	22522	3	N	162	185	1	2 8 102
							178	9							
05	30008	X	23084	-0-	-6924	-0-	992	1	21907	3	N	168	192	1	8 8 70
							185	9							
06	23940	X	19877	-0-	-4063	-0-	960	1	18762	3	N	141	4	8	207
							155	9							
07	24459	X	23390	-0-	-1069	-0-	992	1	22248	3	N	136	157	1	3 8 183
							150	9							
*08	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	992	1	30499	3	N	132	170	1	145
							145	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
03	18197 X	17526 -0- -671 -0-	1643 1 15726 3 N	157 9						143	166 1		149
04	17610 X	16804 -0- -806 -0-	1590 1 15053 3 N	161 9						146	186 1		109
05	18104 X	17231 -0- -873 -0-	1643 1 15432 3 N	156 9						142	161 1		90
06	17400 X	16594 -0- -806 -0-	1590 1 14862 3 N	142 9						129	158 1		61
07	17825 X	16721 -0- -1104 -0-	1643 1 14969 3 N	109 9						99			160
08	17515 X	17174 -0- -341 -0-	1643 1 15479 3 N	52 9						47	151 1		56
DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693													
03	19034 X	17783 -0- -1251 -0-	926 1 16570 3 N	287 9						261	193 1	16 8	187
04	18420 X	15198 -0- -3222 -0-	878 1 14173 3 N	147 9						134	173 1	4 8	144
05	24246 X	24246 -0- -0- -0-	1157 1 22895 3 N	194 9						176	154 1	16 8	150
06	17250 X	16643 -0- -607 -0-	917 1 15558 3 N	168 9						153	162 1	8 8	133
07	17794 X	17613 -0- -181 -0-	950 1 16477 3 N	186 9						169	168 1	8 8	126
*08	25114 X	25114 -0- -0- -0-	1187 1 23770 3 N	157 9						143	159 1		110
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643													
03	20491 X	16362 -0- -4129 -0-	859 1 15378 3 N	125 9						114	5 8		154
04	19830 X	14994 -0- -4836 -0-	868 1 14010 3 N	116 9						105	179 1	7 8	73
05	20763 X	20763 -0- -0- -0-	993 1 19646 3 N	124 9						113	13 8		173
06	18540 X	16167 -0- -2373 -0-	892 1 15147 3 N	128 9						116	156 1	5 8	128
07	16465 X	16465 -0- -0- -0-	892 1 15481 3 N	92 9						84	137 1	7 8	68
*08	21960 X	21960 -0- -0- -0-	1040 1 20830 3 N	90 9						82			150
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973													
03	36673 X	32878 -0- -3795 -0-	32515 3 363 9 N	31447 3						330	175 1	23 8	187
04	34740 X	31800 -0- -2940 -0-	31447 3 353 9 N	32104 3						321	338 1	18 8	152
05	35247 X	32457 -0- -2790 -0-	32104 3 353 9 N	32104 3						321	183 1	38 8	252
06	32940 X	32365 -0- -575 -0-	32104 3 261 9 N	32104 3						237	344 1	14 8	131
07	33697 X	31841 -0- -1856 -0-	31644 3 197 9 N	30805 3						179	163 1	16 8	131
08	32891 X	31113 -0- -1778 -0-	30805 3 308 9 N							280	190 1		103
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176													
03	17019 X	13102 -0- -3917 -0-	12975 3 127 9 N	11848 3						115	14 8		189
04	16470 X	11977 -0- -4493 -0-	11848 3 129 9 N	10181 3						117	166 1	11 8	129
05	17019 X	10321 -0- -6698 -0-	10181 3 140 9 N	127 9						127	170 1	13 8	73
06	15510 X	10305 -0- -5205 -0-	10181 3 124 9 N	10487 3						113	9 8		177
07	13113 X	10597 -0- -2516 -0-	10487 3 110 9 N	10102 3						100	155 1	7 8	115
08	13113 X	10219 -0- -2894 -0-	10102 3 117 9 N							106	153 1		68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	277902 X	277902	-0-	-0-	-0-	1542	1	276004	3	N	324	384	1	23 8 92
04	32130 X	25629	-0-	-6501	-0-	1475	1	23820	3	N	304	184	1	13 8 199
05	32953 X	28721	-0-	-4232	-0-	1364	1	27002	3	N	323	350	1	32 8 140
06	43800 X	27249	-0-	-16551	-0-	1502	1	25483	3	N	240	165	1	15 8 200
07	45260 X	27429	-0-	-17831	-0-	1481	1	25673	3	N	250	357	1	13 8 80
08	45260 X	27182	-0-	-18078	-0-	1282	1	25674	3	N	205	185	1	100

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983														
03	26722 X	22700	-0-	-4022	-0-	1859	1	20630	3	N	192	181	1	94
04	25860 X	19986	-0-	-5874	-0-	1798	1	17990	3	N	180	159	1	115
05	24924 X	20979	-0-	-3945	-0-	1673	1	19113	3	N	175	168	1	122
06	23250 X	18557	-0-	-4693	-0-	1024	1	17373	3	N	145	170	1	97
07	23746 X	18724	-0-	-5022	-0-	1011	1	17533	3	N	164	141	1	120
08	22692 X	21261	-0-	-1431	-0-	1677	1	19415	3	N	154	188	1	86

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680														
03	0	67638	-0-	67638	67638	66895	3	743	9	N	675	566	1	109
04	DELQ PR	81578	-0-	81578	149216	1080	1	79598	3	N	818	748	1	179
05	234954 X	85738	-0-	-149216	-0-	1116	1	83805	3	N	743	740	1	182
06	89280 X	81611	-0-	-7669	-0-	1080	1	79825	3	N	642	538	1	286
07	92256 X	82026	-0-	-10230	-0-	1116	1	80203	3	N	643	549	1	380
08	92256 X	80844	-0-	-11412	-0-	1116	1	79106	3	N	565	734	1	211

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490 SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

LONG TRUSTS, THE 507585 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784														
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			100
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			100
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			100
*06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			100
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861																
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10496	- 10566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993										TOTAL DEPTH	10858	PERF.10590	- 10654			
03	62 N		53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	N	2				99
04	118 N		118	-0-	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6				105
05	93 N		87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				105
06	115 N		115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	63	1		42
07	108 N		108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				42
*08	156 N		156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				42

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995										TOTAL DEPTH	10780	PERF.10532	- 10675			
03	1563 N		1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7				111
04	1410 N		1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6				117
05	1294 N		1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10				127
06	1893 N		1893	-0-	-0-	-0-	1890	2	3	9	N	3	90	1		40
07	1622 N		1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				40
*08	1537 N		1537	-0-	-0-	-0-	1524	2	13	9	N	12				52

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995										TOTAL DEPTH	10777	PERF.10528	- 10668			
03	2198 N		2198	-0-	-0-	-0-	2163	2	35	9	N	32				78
04	1866 N		1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				78
05	1757 N		1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2				80
06	1665 N		1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-				80
07	2083 N		2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12				92
*08	1912 N		1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-				92

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997										TOTAL DEPTH	10802	PERF.10570	- 10655			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10542	- 10584			
03	62 N		57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				70
04	60 N		49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				70
05	62 N		49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				70
06	60 N		50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				70
07	62 N		49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				70
08	62 N		46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10534	- 10590			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	2923	-0-	2923	2923	2923	2923	2			N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861								
FLEWELLEN		WELL #:		9	RRCID ->	172550	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10592 - 10682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844								
WILLIAMS GU		WELL #:		4H	RRCID ->	261584	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11215 - 15000	
03		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2	N	-0-	244	
04		4770 X	4540	-0-	-230	-0-	4540	2	N	-0-	244	
05		4867 X	4576	-0-	-291	-0-	4576	2	N	-0-	244	
06		4710 X	4662	-0-	-48	-0-	4662	2	N	-0-	244	
07		4991 X	4503	-0-	-488	-0-	4500	2	N	3	244	
08		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	3 8	244	

WILLIAMS GU		WELL #:		5H	RRCID ->	264520	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11201 - 14600	
03		5301 X	4725	-0-	-576	-0-	4714	2	N	10	94	
04		5040 X	4616	-0-	-424	-0-	4598	2	N	16	110	
05		5301 X	4594	-0-	-707	-0-	4553	2	N	37	147	
06		5130 X	4525	-0-	-605	-0-	4499	2	N	24	28	
07		5084 X	3936	-0-	-1148	-0-	3921	2	N	14	42	
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT	42	

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342								
TUTTLE, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	146167	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730 - 10632	
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	49	25	
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	45	34	
05		2759 X	1966	-0-	-793	-0-	1953	2	N	12	46	
06		2670 X	1061	-0-	-1609	-0-	1006	2	N	50	11	
07		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	12	23	
*08		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4102	2	N	1	24	

TUTTLE, A. J.		WELL #:		5	RRCID ->	236671	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10715 - 10735	
03		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	N	1	141	
04		2310 N	2112	-0-	-198	-0-	2111	2	N	1	142	
05		2387 N	2136	-0-	-251	-0-	2135	2	N	1	143	
06		2190 N	2022	-0-	-168	-0-	2021	2	N	1	144	
07		2170 N	1746	-0-	-424	-0-	1745	2	N	1	145	
08		2139 N	1677	-0-	-462	-0-	1676	2	N	1	146	

TUTTLE, A. J.		WELL #:		7H	RRCID ->	243955	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13196	PERF.11202 - 13058	
03		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	N	1	87	
04		5370 X	4928	-0-	-442	-0-	4927	2	N	1	88	
05		5580 X	4984	-0-	-596	-0-	4983	2	N	1	89	
06		5400 X	4717	-0-	-683	-0-	4716	2	N	1	90	
07		5580 X	4074	-0-	-1506	-0-	4072	2	N	2	92	
08		5270 X	3913	-0-	-1357	-0-	3912	2	N	1	93	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
R2Q OPERATING LLC 687719															
BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 158542	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 10966	PERF.10725 - 10857
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	8					
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	8					
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	8					
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	8					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8					

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 163005	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10700 - 10792
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-					
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-	-0-					
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-					
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 3		RRCID -> 167288	COMPL. DATE 10/20/1997	TOTAL DEPTH 10893	PERF.10684 - 10782
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	83					
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	83					
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	83					
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	83					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	83					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	83					

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 5		RRCID -> 190470	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 11013	PERF.10700 - 10808
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-	7					
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-	7					
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-	7					
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	7					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7					

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 4		RRCID -> 201644	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10644 - 10745
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	38					
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	38					
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-	38					
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	38					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	38					

BUIE, J.D. HEIRS										WELL #: 7		RRCID -> 221557	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10915	PERF.10711 - 10803
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	24					
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	24					
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	24					
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	24					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	24					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			74
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			74
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-			74
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			74
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			74
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-			28
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-			28
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2004 3	35 9	N	32			60
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-			60
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			60
*08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			60

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1759 3	13 9	N	12			48
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1508 3	74 9	N	67			115
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-			115
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-			115
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1667 3	97 9	N	88	178 1		25
*08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

03	1085 N	736	-0-	-349	-0-	70 1	666 2	N	-0-			25
04	840 N	673	-0-	-167	-0-	80 1	593 2	N	-0-			25
05	930 N	724	-0-	-206	-0-	36 1	688 2	N	-0-			25
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	30 1	630 2	N	-0-			25
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	40 1	562 2	N	-0-			25
08	713 N	631	-0-	-82	-0-	37 1	594 2	N	-0-			25

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

03	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1478 2	15 9	N	14			49
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1820 2	57 9	N	52			101
05	1705 N	1002	-0-	-703	-0-	1002 2		N	-0-			101
06	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1189 2	18 9	N	16	91 1		26
07	1798 N	1308	-0-	-490	-0-	1299 2	9 9	N	8			34
*08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2116 2	25 9	N	23			57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620															
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	182	1	1741	2	N	10	81	1	19
							11	9							
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	147	1	1087	2	N	-0-			19
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	N	-0-			19
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	N	74	74	1	19
							81	9							
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	136	1	1917	2	N	-0-			19
*08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	127	1	2049	2	N	-0-			19

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608															
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-			17
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-			17
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			17
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			17
07	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2			N	-0-			17
08	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-			17

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623															
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	58	1	554	2	N	-0-			48
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	73	1	538	2	N	-0-			48
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	N	-0-			48
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	N	-0-			48
07	620	N	521	-0-	-99	-0-	35	1	486	2	N	-0-			48
08	651	N	482	-0-	-169	-0-	28	1	454	2	N	-0-			48

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140677		COMPL. DATE 01/25/1992		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141624		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746								
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-					59
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	37	1	185	2	N	-0-					59
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	34	1	185	2	N	-0-					59
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	50	1	223	2	N	-0-					59
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-					59
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	N	-0-					59

TOLER GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 142084		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH		WELL #: 3		RRCID -> 142988		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646								
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					17
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					17
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					17
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					17
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					17
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17

HAIRGROVE		WELL #: 2		RRCID -> 144696		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546								
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					25
04	2010 N	1654	-0-	-356	-0-	1654	2			N	-0-					25
05	2077 N	1648	-0-	-429	-0-	1536	2	112	9	N	102	100	1			27
06	2010 N	1541	-0-	-469	-0-	1540	2	1	9	N	1					28
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					28
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					28

HARROUN-FINCH		WELL #: 6		RRCID -> 144842		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638								
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	130	172	1			20
						143	9									
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	38	2	N	-0-					20
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					20
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	8	1	39	2	N	-0-					20
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	7					27
						8	9									
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
HARROUN-FINCH		WELL #: 4		RRCID -> 144861		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAY, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146938		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THRASHER, S.R.		WELL #: 3		RRCID -> 146944		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602							
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				19
04	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-				19
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-				19
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-				19
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				19
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				19

JONES, G. H. GU		WELL #: 4		RRCID -> 149033		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663							
03	2635 N	620	-0-	-2015	-0-	620	2			N	-0-				28
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	2			N	-0-				28
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-				28
06	3000 N	3236	-0-	236	-0-	3236	2			N	-0-				28
07	2836 N	2600	-0-	-236	-0-	2600	2			N	-0-				28
08	2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1729	2			N	-0-				28

THRASHER, S. R.		WELL #: 4		RRCID -> 149357		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626							
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	186	2	142	9	N	129	164	1		14
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-				14
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-				14
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-				14
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-				14
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				14

THRASHER, S. R.		WELL #: 5		RRCID -> 150583		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876							
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				19
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-				19
05	2201 N	946	-0-	-1255	-0-	946	2			N	-0-				19
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-				19
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				19
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				19

HARROUN-FINCH		WELL #: 5		RRCID -> 150698		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994										TOTAL DEPTH 11021	PERF.10856 - 10871			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	2			2
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	1	2	1	1
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	1			2
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	89	2	Y	1			3
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	2			5
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			5
BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10730	PERF.10594 - 10686			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995										TOTAL DEPTH 10775	PERF.10565 - 10672			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	150	1	2899	2	N	10			35
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	240	1	4965	2	N	7			42
07	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	50	52	1	40
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	205	1	3292	2	N	-0-			40
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994										TOTAL DEPTH 10679	PERF.10677 - 10792			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10590 - 10694			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7456 - 10568			
03	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2			N	-0-			19
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			19
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			19
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-			19
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			19
08	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-			19

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	4186	2	87	9	N	79				97
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-	83	1		14
05	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	4195	2			N	-0-				14
06	4140 X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-				14
07	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2			N	-0-				14
08	4619 X	3343	-0-	-1276	-0-	3343	2			N	-0-				14

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549															
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-				-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-				-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-				-0-
*08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542															
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	Y	-0-				-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42	1	601	2	Y	-0-				-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	47	1	679	2	Y	-0-				-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	39	1	550	2	Y	-0-				-0-
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	42	1	576	2	Y	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736															
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-				-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	2	Y	-0-				-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-				-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6452 X	4081	-0-	-2371	-0-	386	1	3687	2	Y	7			203
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	359	1	2658	2	Y	44	175	1	72
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	184	1	3570	2	Y	1			73
06	4230 X	3346	-0-	-884	-0-	154	1	3186	2	Y	5			78
07	4371 X	3542	-0-	-829	-0-	234	1	3293	2	Y	14			92
08	4092 X	3477	-0-	-615	-0-	203	1	3268	2	Y	5			97

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876														
03	1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-			125
04	1110 N	12	-0-	-1098	-0-	1	1	11	2	N	-0-			125
05	3100 N	3918	-0-	818	818	192	1	3726	2	N	-0-			125
06	3000 N	2673	-0-	-327	491	123	1	2537	2	N	12			137
07	2899 N	2408	-0-	-491	-0-	159	1	2238	2	N	10	129	1	18
*08	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1592	2	N	-0-			18

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	314	-0-	314	314	49	1	265	2	Y	-0-			-0-
06	336 X	22	-0-	-314	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	6	-0-	-304	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737														
03	3100 N	3843	-0-	743	743	3843	2			N	-0-			17
04	3000 N	4496	-0-	1496	2239	4428	2	68	9	N	62			79
05	3100 N	3418	-0-	318	2557	3418	2			N	-0-			79
06	6103 X	3546	-0-	-2557	-0-	3546	2			N	-0-			79
07	4650 X	3481	-0-	-1169	-0-	3481	2			N	-0-			79
08	3794 X	3667	-0-	-127	-0-	3667	2			N	-0-			79

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			19
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			19
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986														
03		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			114
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			114
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			114
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			114
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			114
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			114

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295														
03		5859 X	3628	-0-	-2231	-0-	889	1	2722	2	N	15		117
04		5670 X	3468	-0-	-2202	-0-	870	1	2585	2	N	12		129
05		5859 X	2864	-0-	-2995	-0-	866	1	1989	2	N	8		137
06		4830 X	3307	-0-	-1523	-0-	756	1	2532	2	N	17	125 1	29
07		4991 X	3752	-0-	-1239	-0-	892	1	2851	2	N	8		37
08		3627 X	3451	-0-	-176	-0-	899	1	2543	2	N	8		45

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	97	1	525	2	N	-0-		50
06		24 X	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-		50
07		13 X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-		50
08		620 X	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	2	N	-0-		50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954														
03		5456 X	5224	-0-	-232	-0-	901	1	4323	2	Y	-0-		66
04		5070 X	5006	-0-	-64	-0-	817	1	4126	2	Y	57	97 1	26
05		5239 X	4714	-0-	-525	-0-	734	1	3980	2	Y	-0-		26
06		5070 X	4395	-0-	-675	-0-	804	1	3591	2	Y	-0-		26
07		5239 X	4735	-0-	-504	-0-	856	1	3879	2	Y	-0-		26
08		5239 X	4901	-0-	-338	-0-	851	1	4050	2	Y	-0-		26

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9300 X	8407	-0-	-893	-0-	575 1	7782 2	N	45 100 1	37
04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	50 9	8437 2	N	38	75
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	42 9	8894 2	N	93 131 1	37
06	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	622 1	8548 2	N	123 113 1	47
07	9300 X	9291	-0-	-9	-0-	102 9	8644 2	N	25	72
*08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	603 1	8802 2	N	54	126
						135 9				
						619 1				
						28 9				
						637 1				
						59 9				

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-	65
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	65
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-	65
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	855 2		N	-0-	65
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	65
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		N	-0-	65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

03	930 N	680	-0-	-250	-0-	680 2		N	-0-	132
04	1050 N	768	-0-	-282	-0-	768 2		N	-0-	132
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	132
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	982 2	20 9	N	18	150
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

03	713 N	391	-0-	-322	-0-	391 2		N	-0-	44
04	420 N	264	-0-	-156	-0-	262 2	2 9	N	2	46
05	372 N	161	-0-	-211	-0-	158 2	3 9	N	3	46
06	390 N	102	-0-	-288	-0-	102 2		N	-0-	46
07	279 N	45	-0-	-234	-0-	45 2		N	-0-	46
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2		N	-0-	46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
84 ENERGY LLC 856467												
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	Y	27
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	27
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	27
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	27
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	27
*08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612												
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	11	1	46	2	Y	-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	9	1	30	2	Y	-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	2	Y	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634												
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	94	1	122	2	Y	15
							17	9				34
04		210 N	141	-0-	-69	-0-	68	1	71	2	Y	17
							2	9				
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	100	2	Y	30
							14	9				
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	77	1	81	2	Y	18
							23	9				33
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	55	1	37	2	Y	27
							10	9				
*08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	89	1	102	2	Y	42
							17	9				15

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552												
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	140	1	212	2	Y	-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	120	1	170	2	Y	-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	109	1	165	2	Y	-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	124	1	163	2	Y	-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	137	1	162	2	Y	-0-
*08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	127	1	170	2	Y	-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602												
03		651 N	643	-0-	-8	-0-	238	1	405	2	Y	-0-
04		660 N	556	-0-	-104	-0-	212	1	344	2	Y	-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	224	1	412	2	Y	-0-
06		630 N	489	-0-	-141	-0-	198	1	291	2	Y	-0-
07		589 N	427	-0-	-162	-0-	188	1	239	2	Y	-0-
08		651 N	499	-0-	-152	-0-	200	1	299	2	Y	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931											
FLEWELLEN		WELL #: 5		RRCID -> 220847		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9164 - 10722	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	446 1	1793 2	Y	6		12
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	501 1	2032 2	Y	-0-		12
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	564 1	2012 2	Y	3		15
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	447 1	1480 2	Y	-0-		15
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	573 1	2014 2	Y	3		18
*08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	624 1	2148 2	Y	17		35

FLEWELLEN		WELL #: 3		RRCID -> 220850		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9212 - 10772	
03	1116 N	220	-0-	-896	-0-	66 1	154 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	212	-0-	-268	-0-	64 1	148 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	330 1	1084 2	Y	-0-		-0-
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	488 1	1724 2	Y	-0-		-0-
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	462 1	1584 2	Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 220857		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9084 - 10640	
03	682 N	621	-0-	-61	-0-	231 1	390 2	Y	-0-		-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	225 1	367 2	Y	-0-		-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	191 1	341 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	210 1	312 2	Y	-0-		-0-
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	116 1	129 2	Y	-0-		-0-
08	527 N	316	-0-	-211	-0-	134 1	182 2	Y	-0-		-0-

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222594		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9114 - 10639	
03	1271 N	300	-0-	-971	-0-	84 1	201 2	Y	14		28
04	630 N	230	-0-	-400	-0-	73 1	157 2	Y	-0-		28
05	713 N	280	-0-	-433	-0-	87 1	185 2	Y	7		35
06	300 N	183	-0-	-117	-0-	69 1	114 2	Y	-0-		35
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	7		42
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	91 1	193 2	Y	39		81

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 222598		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9270 - 10824	
03	2170 N	1859	-0-	-311	-0-	381 1	1478 2	Y	-0-		-0-
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	522 1	2098 2	Y	-0-		-0-
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	566 1	1992 2	Y	-0-		-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	563 1	1878 2	Y	-0-		-0-
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	574 1	1994 2	Y	-0-		-0-
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	548 1	1846 2	Y	-0-		-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 223227		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9168 - 10620	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931																
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 223412		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9162 - 10696						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 223417		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 9362 - 10910						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 224794		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 10821						
03	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	1204	1	5172	2	Y	-0-					-0-
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	990	1	4212	2	Y	-0-					-0-
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	987	1	3663	2	Y	-0-					-0-
06	4560 X	4511	-0-	-49	-0-	1000	1	3511	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	4554	-0-	-158	-0-	979	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	4712 X	4183	-0-	-529	-0-	919	1	3264	2	Y	-0-					-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224984		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 10811						
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	700	1	1309	2	Y	26	60	1			26
						29	9									
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	631	1	1135	2	Y	3					29
						3	9									
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	569	1	1148	2	Y	25					54
						28	9									
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	568	1	931	2	Y	37	59	1			32
						41	9									
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	621	1	900	2	Y	15					47
						17	9									
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	638	1	1079	2	Y	28					75
						31	9									
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 225254		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9318 - 10731						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. KILLINGSWORTH		945936		WELL #: 1		RRCID -> 108877		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10979		PERF.10726 - 10831				
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					10
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1409	2	123	9	N	112					122
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	N	15					137
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1429	2	11	9	N	10					147
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					155
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1413	2	13	9	N	12					167

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984										TOTAL DEPTH	10950	PERF.10662	- 10770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985										TOTAL DEPTH	10935	PERF.10689	- 10750
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985										TOTAL DEPTH	10550	PERF.10200	- 10492
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH	10716	PERF.10364	- 10525
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993										TOTAL DEPTH	10793	PERF. 7490	- 10586
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	Y	19	60	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14	9	Y	13	6	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1006	2	18	9	Y	16	22	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	715	2	43	9	Y	39	61	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720	2	24	9	Y	22	83	
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	809	2	14	9	Y	13	7	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10550	- 10646
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	2	22	9	Y	20	14	
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4157	2	46	9	Y	42	56	
05	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1847	2	18	9	Y	16	72	
06	1680 X	1368	-0-	-312	-0-	1364	2	4	9	Y	4	76	
07	1736 X	1362	-0-	-374	-0-	1317	2	45	9	Y	41	53	
08	1736 X	1291	-0-	-445	-0-	1259	2	32	9	Y	29	12	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

03	3100 N	3094	-0-	-6	1535	87 1	3000 2	Y	6	11 1		3
04	3000 N	2979	-0-	-21	1514	7 9	2886 2	Y	5	6 1		2
05	4256 X	2742	-0-	-1514	-0-	6 9	2651 2	Y	8	6 1		4
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	8 2	2360 2	Y	5	5 1		4
07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	9 9	2354 2	Y	3			7
*08	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	7 5	2265 2	Y	5	10 1		2

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819												
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	37 1	1262 2	Y	1	6 1		2
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1 9	1495 2	Y	3	4 1		1
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	4 5	1991 2	Y	11	8 1		4
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	3 9	1053 2	Y	2	4 1		2
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	6 1	1393 2	Y	7			9
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	12 9	997 2	Y	7	14 1		2

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788												
03	310 N	234	-0-	-76	-0-	7 1	227 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	199	-0-	-221	-0-	6 1	193 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	7 1	225 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	6 1	200 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	6 1	201 2	Y	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	211 2	Y	-0-			-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060												
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1472 2	114 9	Y	104	156 1		40
04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1127 2	44 9	Y	40			80
05	1302 N	71	-0-	-1231	-0-	71 2		Y	-0-			80
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	1	75 1		6
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			6
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	Y	45	91	1	22
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	9	17	1	Y	23	33	1	12
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	25	9	21	1	Y	25	22	1	15
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	9	17	1	Y	41	29	1	27
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	45	9	22	1	Y	19			46
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	21	9	40	1	Y	32	67	1	11
						35	9							
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780														
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	54	1	1867	2	Y	11	21	1	5
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	12	9	62	1	Y	10	11	1	4
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	11	9	37	1	Y	13	10	1	7
06	870 N	479	-0-	-391	-0-	14	9	14	1	Y	9	9	1	7
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	10	9	41	1	Y	7			14
*08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	8	9	50	1	Y	9	20	1	3
						10	9							
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830														
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	2	Y	91	183	1	45
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	100	9	48	1	Y	73	90	1	28
05	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	80	9	46	1	Y	123	92	1	59
06	1800 N	1561	-0-	-239	-0-	135	9	44	1	Y	89	85	1	63
07	1798 N	1434	-0-	-364	-0-	98	9	42	1	Y	56			119
08	1674 N	1199	-0-	-475	-0-	62	9	36	1	Y	66	160	1	25
						73	9							
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022														
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247										COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8800 - 10895		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2										RRCID ->	145263	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11002 - 11076
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					15
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					15
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3										RRCID ->	145990	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10778 - 10852
03		2480 N	2371	-0-	-109	-0-	67	1	2304	2	N	-0-					41
04		2310 N	1794	-0-	-516	-0-	53	1	1741	2	N	-0-					41
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	N	-0-					41
06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	N	-0-					41
07		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	79	1	2466	2	N	-0-					41
08		2294 N	1801	-0-	-493	-0-	57	1	1744	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4										RRCID ->	146465	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10770 - 10842
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
04		277 N	143	-0-	-134	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
05		186 N	73	-0-	-113	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6										RRCID ->	147460	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	10808 - 10920
03		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2610	2	7	9	Y	6	9	1			2
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	Y	3					5
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					5
06		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1642	2	112	9	Y	102	98	1			9
07		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					9
*08		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					9

EVANS, M. W. WELL #: 1										RRCID ->	148762	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10720 - 10784
03		310 N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	-0-					-0-
05		341 N	272	-0-	-69	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	217	-0-	-93	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
*08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	74 1	2556 2	2556 2	Y	41	50 1	17
						45 9						
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	64 1	2104 2	2104 2	Y	32	37 1	12
						35 9						
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	53 1	1719 2	1719 2	Y	52	39 1	25
						57 9						
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	51 1	1651 2	1651 2	Y	39	37 1	27
						43 9						
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	67 1	2099 2	2099 2	Y	25		52
						28 9						
*08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	68 1	2080 2	2080 2	Y	29	70 1	11
						32 9						
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528												
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3			N	-0-		-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 3			N	-0-		-0-
05	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697 3			N	-0-		-0-
06	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2683 3			N	-0-		-0-
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3			N	-0-		-0-
08	2945 X	2933	-0-	-12	-0-	2933 3			N	-0-		-0-
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506												
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3			N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3			N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3			N	-0-		-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-		-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
03	3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3435 2	40 9	40 9	Y	36	112 1	24
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4410 2	84 9	84 9	Y	76		100
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4378 2	31 9	31 9	Y	28		128
06	4140 X	4126	-0-	-14	-0-	4118 2	8 9	8 9	Y	7		135
07	4650 X	4055	-0-	-595	-0-	3996 2	59 9	59 9	Y	54	114 1	75
08	4650 X	4189	-0-	-461	-0-	4131 2	58 9	58 9	Y	53	108 1	20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-		577	2	12	9	Y	11	3
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-		672	2	2	9	Y	2	5
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2			Y	-0-	5
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1190	2	6	9	Y	5	5
07		620 N	544	-0-	-76	-0-		544	2			Y	-0-	5
*08		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2			Y	-0-	5

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073														
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-		5145	2	29	9	Y	26	82
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-		5701	2	20	9	Y	18	9
05		2635 X	2547	-0-	-88	-0-		2536	2	11	9	Y	10	19
06		5010 X	2286	-0-	-2724	-0-		2260	2	26	9	Y	24	43
07		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-		6060	2	33	9	Y	30	73
08		5487 X	3514	-0-	-1973	-0-		3495	2	19	9	Y	17	6

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380														
03		3100 N	1956	-0-	-1144	-0-	528	1956	3			N	-0-	-0-
04		2079 N	1551	-0-	-528	-0-		1551	3			N	-0-	-0-
05		2077 X	1147	-0-	-930	-0-		1147	3			N	-0-	-0-
06		2010 X	1476	-0-	-534	-0-		1476	3			N	-0-	-0-
07		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		2393	3			N	-0-	-0-
*08		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-		2496	3			N	-0-	-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481														
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	3			N	-0-	-0-
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711	3			N	-0-	-0-
05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	3			N	-0-	-0-
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807	3			N	-0-	-0-
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	3			N	-0-	-0-
*08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031	3			N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498														
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	3			N	-0-	-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3			N	-0-	-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	3			N	-0-	-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	3			N	-0-	-0-
07		899 N	858	-0-	-41	-0-		858	3			N	-0-	-0-
*08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	3			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		107	RRCID ->	174336	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7579 - 10486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		N	-0-		-0-
04		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		-0-
06		2160 N	1929	-0-	-231	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
07		2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2168 3		N	-0-		-0-
*08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #:		9	RRCID ->	174508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 7440 - 10616	
03		3100 N	3125	-0-	25	25	3125 3		N	-0-		-0-
04		2682 N	2657	-0-	-25	-0-	2657 3		N	-0-		-0-
05		2449 N	2339	-0-	-110	-0-	2339 3		N	-0-		-0-
06		2970 X	1621	-0-	-1349	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
07		3069 X	1470	-0-	-1599	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
08		3069 X	1285	-0-	-1784	-0-	1285 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #:		23	RRCID ->	174517	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	10641	PERF. 7359 - 10460	
03		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-		-0-
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-		-0-
05		2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 3		N	-0-		-0-
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-		-0-
*08		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -3)		WELL #:		4	RRCID ->	174888	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF. 7357 - 10528	
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3		N	-0-		-0-
04		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3		N	-0-		-0-
05		3193 X	2110	-0-	-1083	-0-	2110 3		N	-0-		-0-
06		3840 X	3179	-0-	-661	-0-	3179 3		N	-0-		-0-
07		3968 X	3057	-0-	-911	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
08		3968 X	2984	-0-	-984	-0-	2984 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		521	RRCID ->	174986	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 7386 - 10442	
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-		-0-
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-		-0-
05		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-		-0-
06		2400 N	2186	-0-	-214	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
07		2480 N	2317	-0-	-163	-0-	2317 3		N	-0-		-0-
*08		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #:		1	RRCID ->	175234	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7364 - 10490	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		522	RRCID ->	175677	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7407 - 10489	
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-		-0-
05		1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-		-0-
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-		-0-
*08		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176101		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 7468 - 10540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1023 N	631	-0-	-392	-0-	631	3	N	-0-		-0-
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	609	3	N	-0-		-0-
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3	N	-0-		-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3	N	-0-		-0-
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3	N	-0-		-0-
08	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3	N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 176124		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 7412 - 10552	
03	2790 X	2760	-0-	-30	-0-	2760	3	N	-0-		-0-
04	2850 X	2228	-0-	-622	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2318	-0-	-627	-0-	2318	3	N	-0-		-0-
06	2850 X	2722	-0-	-128	-0-	2722	3	N	-0-		-0-
07	2759 X	2457	-0-	-302	-0-	2457	3	N	-0-		-0-
08	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	3	N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176430		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 7412 - 10540	
03	5239 X	5032	-0-	-207	-0-	5032	3	N	-0-		-0-
04	5010 X	4720	-0-	-290	-0-	4720	3	N	-0-		-0-
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3	N	-0-		-0-
06	4860 X	4357	-0-	-503	-0-	4357	3	N	-0-		-0-
07	5022 X	4659	-0-	-363	-0-	4659	3	N	-0-		-0-
08	5022 X	4384	-0-	-638	-0-	4384	3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177276		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7360 - 10533	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-		-0-
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-		-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-		-0-
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177813		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7356 - 10502	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYES UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178420		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10690 - 10748	
03	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2	Y	-0-		127
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2703	2	Y	13		140
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2269	2	Y	28	152 1	16
06	1710 N	1292	-0-	-418	-0-	1292	2	Y	-0-		16
07	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1934	2	Y	-0-		16
08	2294 N	1672	-0-	-622	-0-	1672	2	Y	-0-		16

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178657		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 7577 - 10701	
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3	N	-0-		-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3	N	-0-		-0-
05	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	3	N	-0-		-0-
06	3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868	3	N	-0-		-0-
07	3472 X	2992	-0-	-480	-0-	2992	3	N	-0-		-0-
08	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-	-0-
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-	-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-	-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-	-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-	-0-
*08		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-	-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
03		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3		N	-0-	-0-
04		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-	-0-
05		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-	-0-
06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		N	-0-	-0-
07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3		N	-0-	-0-
*08		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
03		1116 N	271	-0-	-845	-0-	271	3		N	-0-	-0-
04		870 N	136	-0-	-734	-0-	136	3		N	-0-	-0-
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-	-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-	-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-	-0-
*08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-	-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-	-0-
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-	-0-
06		1620 N	442	-0-	-1178	-0-	442	3		N	-0-	-0-
07		1395 N	413	-0-	-982	-0-	413	3		N	-0-	-0-
08		1426 N	326	-0-	-1100	-0-	326	3		N	-0-	-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
03		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		N	-0-	-0-
04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-	-0-
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-	-0-
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3		N	-0-	-0-
07		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-	-0-
*08		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3		N	-0-	-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
03		558 N	324	-0-	-234	-0-	324	3		N	-0-	-0-
04		450 N	166	-0-	-284	-0-	166	3		N	-0-	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
03		3007 X	2653	-0-	-354	-0-	2653	3		N	-0-	-0-
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3		N	-0-	-0-
05		3131 X	2833	-0-	-298	-0-	2833	3		N	-0-	-0-
06		3030 X	2186	-0-	-844	-0-	2186	3		N	-0-	-0-
07		3255 X	2709	-0-	-546	-0-	2709	3		N	-0-	-0-
08		3255 X	2310	-0-	-945	-0-	2310	3		N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
06	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
07	1271 N	614	-0-	-657	-0-	614 3		N	-0-		-0-
08	1271 N	775	-0-	-496	-0-	775 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468											
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3		N	-0-		-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3		N	-0-		-0-
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 3		N	-0-		-0-
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3		N	-0-		-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-		-0-
*08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469											
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		-0-
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	765 3		N	-0-		-0-
05	868 N	738	-0-	-130	-0-	738 3		N	-0-		-0-
06	870 N	710	-0-	-160	-0-	710 3		N	-0-		-0-
07	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3		N	-0-		-0-
08	744 N	658	-0-	-86	-0-	658 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555											
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3		N	-0-		-0-
04	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	3139 3		N	-0-		-0-
05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3		N	-0-		-0-
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 3		N	-0-		-0-
07	3441 X	3057	-0-	-384	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
08	3441 X	2376	-0-	-1065	-0-	2376 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474											
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 3		N	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554											
03	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 3		N	-0-		-0-
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-		-0-
05	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618 3		N	-0-		-0-
06	3570 X	3481	-0-	-89	-0-	3481 3		N	-0-		-0-
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089 3		N	-0-		-0-
*08	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 3		N	-0-		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-		-0-
05		2325 N	475	-0-	-1850	-0-	475 3		N	-0-		-0-
06		1410 N	360	-0-	-1050	-0-	360 3		N	-0-		-0-
07		2511 N	668	-0-	-1843	-0-	668 3		N	-0-		-0-
08		465 N	297	-0-	-168	-0-	297 3		N	-0-		-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761												
03		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
04		3000 X	2150	-0-	-850	-0-	2150 3		N	-0-		-0-
05		3255 X	2219	-0-	-1036	-0-	2219 3		N	-0-		-0-
06		3150 X	2022	-0-	-1128	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
07		3255 X	1722	-0-	-1533	-0-	1722 3		N	-0-		-0-
*08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551												
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570 3		N	-0-		-0-
04		1680 N	1424	-0-	-256	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-		-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
*08		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 3		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498												
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
06		840 N	594	-0-	-246	-0-	594 3		N	-0-		-0-
07		837 N	402	-0-	-435	-0-	402 3		N	-0-		-0-
08		837 N	316	-0-	-521	-0-	316 3		N	-0-		-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467												
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-		-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
06		1230 N	821	-0-	-409	-0-	821 3		N	-0-		-0-
07		1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1077 3		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
03		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3		N	-0-		-0-
04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-		-0-
05		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3		N	-0-		-0-
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-		-0-
07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		N	-0-		-0-
*08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		-0-
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
*08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 3		N	-0-		-0-
04		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3		N	-0-		-0-
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 3		N	-0-		-0-
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-		-0-
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 3		N	-0-		-0-
*08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
03		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-		-0-
04		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-		-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-		-0-
06		2190 N	1826	-0-	-364	-0-	1826 3		N	-0-		-0-
07		2263 N	2102	-0-	-161	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972 3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308 3		N	-0-		-0-
05		1581 N	1226	-0-	-355	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
06		1530 N	1187	-0-	-343	-0-	1187 3		N	-0-		-0-
07		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
*08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936							
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6		RRCID -> 191581		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3	-0-
04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3	-0-
05	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779 3	-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	-0-
07	1984 N	1830	-0-	-154	-0-	1830 3	-0-
08	1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1434 3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192625		COMPL. DATE 09/29/2002	
						TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473	
03	806 N	369	-0-	-437	-0-	369 3	-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3	-0-
05	3100 N	6844	-0-	3744	-0-	6844 3	-0-
06	3000 N	6290	-0-	3290	-0-	7034 3	-0-
07	3100 N	7997	-0-	4897	11931	7997 3	-0-
*08	20752 X	8821	-0-	-11931	-0-	8821 3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192911		COMPL. DATE 10/24/2002	
						TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498	
03	2542 X	1874	-0-	-668	-0-	1874 3	-0-
04	2190 X	2000	-0-	-190	-0-	2000 3	-0-
05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3	-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3	-0-
*08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192913		COMPL. DATE 12/22/2002	
						TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498	
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	-0-
04	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 3	-0-
05	837 N	670	-0-	-167	-0-	670 3	-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3	-0-
*08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193416		COMPL. DATE 11/22/2002	
						TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196941		COMPL. DATE 08/09/2003	
						TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553	
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3	-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3	-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3	-0-
07	1643 N	695	-0-	-948	-0-	695 3	-0-
08	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998 3	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197479		COMPL. DATE 09/13/2003	
						TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500	
03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	-0-
04	2520 X	1607	-0-	-913	-0-	1607 3	-0-
05	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1997 3	-0-
06	2520 X	1799	-0-	-721	-0-	1799 3	-0-
07	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2383 3	-0-
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

03		3999 X	2071	-0-	-1928	-0-	2071	3		N	-0-	-0-
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3		N	-0-	-0-
05		4402 X	2788	-0-	-1614	-0-	2788	3		N	-0-	-0-
06		4260 X	1645	-0-	-2615	-0-	1645	3		N	-0-	-0-
07		4402 X	4197	-0-	-205	-0-	4197	3		N	-0-	-0-
08		4402 X	2818	-0-	-1584	-0-	2818	3		N	-0-	-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788												
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
06		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
03		1922 N	1347	-0-	-575	-0-	1347	3		N	-0-	-0-
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-	-0-
05		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-	-0-
06		1290 N	706	-0-	-584	-0-	706	3		N	-0-	-0-
07		1054 N	177	-0-	-877	-0-	177	3		N	-0-	-0-
08		1085 N	592	-0-	-493	-0-	592	3		N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
03		3100 N	3681	-0-	581	581	3681	3		N	-0-	-0-
04		3000 N	2971	-0-	-29	552	2971	3		N	-0-	-0-
05		3100 N	3324	-0-	224	776	3324	3		N	-0-	-0-
06		2910 X	1867	-0-	-1043	-0-	1867	3		N	-0-	-0-
07		3007 X	2368	-0-	-639	-0-	2368	3		N	-0-	-0-
08		3007 X	1774	-0-	-1233	-0-	1774	3		N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
03		1736 X	1602	-0-	-134	-0-	1602	3		N	-0-	-0-
04		1680 X	1595	-0-	-85	-0-	1595	3		N	-0-	-0-
05		1736 X	1238	-0-	-498	-0-	1238	3		N	-0-	-0-
06		1680 X	1272	-0-	-408	-0-	1272	3		N	-0-	-0-
07		1736 X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3		N	-0-	-0-
08		1643 X	1046	-0-	-597	-0-	1046	3		N	-0-	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
03		930 N	530	-0-	-400	-0-	530	3		N	-0-	-0-
04		810 N	429	-0-	-381	-0-	429	3		N	-0-	-0-
05		1023 N	692	-0-	-331	-0-	692	3		N	-0-	-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-	-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-	-0-
08		682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3		N	-0-	-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
03		3162 X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3		N	-0-	-0-
04		3240 X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3		N	-0-	-0-
05		3441 X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3		N	-0-	-0-
06		3330 X	2260	-0-	-1070	-0-	2260	3		N	-0-	-0-
07		3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	1925	3		N	-0-	-0-
08		3286 X	2578	-0-	-708	-0-	2578	3		N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

03		341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-				-0-
04		240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699																

03		3720 X	1411	-0-	-2309	-0-	1411	3			N	-0-				-0-
04		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-				-0-
05		2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2370	3			N	-0-				-0-
06		2580 X	1507	-0-	-1073	-0-	1507	3			N	-0-				-0-
07		3193 X	1513	-0-	-1680	-0-	1513	3			N	-0-				-0-
08		3193 X	1499	-0-	-1694	-0-	1499	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527																

03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-				-0-
04		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-				-0-
05		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-				-0-
06		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-				-0-
07		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-				-0-
*08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599																

03		3658 X	2262	-0-	-1396	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
04		3300 X	2153	-0-	-1147	-0-	2153	3			N	-0-				-0-
05		3410 X	2476	-0-	-934	-0-	2476	3			N	-0-				-0-
06		3090 X	2160	-0-	-930	-0-	2160	3			N	-0-				-0-
07		3193 X	2292	-0-	-901	-0-	2292	3			N	-0-				-0-
08		2480 X	2141	-0-	-339	-0-	2141	3			N	-0-				-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577																

03		4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-				-0-
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-				-0-
05		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-				-0-
06		3780 X	1801	-0-	-1979	-0-	1801	3			N	-0-				-0-
07		3906 X	2302	-0-	-1604	-0-	2302	3			N	-0-				-0-
08		4061 X	2264	-0-	-1797	-0-	2264	3			N	-0-				-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577																

03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-				-0-
04		3090 X	915	-0-	-2175	-0-	915	3			N	-0-				-0-
05		3193 X	803	-0-	-2390	-0-	803	3			N	-0-				-0-
06		3090 X	1517	-0-	-1573	-0-	1517	3			N	-0-				-0-
07		3193 X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-				-0-
*08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-				-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530																

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-			-0-
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	483 3			N	-0-			-0-
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-			-0-
07		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-			-0-
08		620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3			N	-0-			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630														
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3			N	-0-			-0-
04		2310 N	1930	-0-	-380	-0-	1930 3			N	-0-			-0-
05		2387 N	2098	-0-	-289	-0-	2098 3			N	-0-			-0-
06		2190 N	1829	-0-	-361	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
07		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 3			N	-0-			-0-
*08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596														
03		4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642 3			N	-0-			-0-
04		4680 X	3349	-0-	-1331	-0-	3349 3			N	-0-			-0-
05		4960 X	3545	-0-	-1415	-0-	3545 3			N	-0-			-0-
06		4800 X	3628	-0-	-1172	-0-	3628 3			N	-0-			-0-
07		4960 X	3928	-0-	-1032	-0-	3928 3			N	-0-			-0-
*08		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3			N	-0-			-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	40 1	1301 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	5542	-0-	2542	2542	167 1	5375 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3988	-0-	888	3430	123 1	3865 2		Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3071	-0-	-29	3401	97 1	2974 2		Y	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555														
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3			N	-0-			-0-
04		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3			N	-0-			-0-
05		3069 X	3031	-0-	-38	-0-	3031 3			N	-0-			-0-
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3			N	-0-			-0-
07		3069 X	2673	-0-	-396	-0-	2673 3			N	-0-			-0-
08		3069 X	2752	-0-	-317	-0-	2752 3			N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704														
03		1705 X	971	-0-	-734	-0-	971 3			N	-0-			-0-
04		1260 X	867	-0-	-393	-0-	867 3			N	-0-			-0-
05		1209 X	1118	-0-	-91	-0-	1118 3			N	-0-			-0-
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3			N	-0-			-0-
07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-			-0-
08		1116 X	1046	-0-	-70	-0-	1046 3			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496														
03		3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449 3			N	-0-			-0-
04		3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2967 3			N	-0-			-0-
05		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3			N	-0-			-0-
06		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3			N	-0-			-0-
07		3627 X	3170	-0-	-457	-0-	3170 3			N	-0-			-0-
08		3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3437 3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1312	-0-	-608	-0-	1312 3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
06		2220 N	2132	-0-	-88	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
*08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704													
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
04		1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
06		1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393 3		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871													
03		2573 X	2231	-0-	-342	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
04		2490 X	2098	-0-	-392	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
05		2511 X	2012	-0-	-499	-0-	2012 3		N	-0-			-0-
06		2250 X	2149	-0-	-101	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
*08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778													
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-			-0-
04		810 N	686	-0-	-124	-0-	686 3		N	-0-			-0-
05		806 N	717	-0-	-89	-0-	717 3		N	-0-			-0-
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
07		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 3		N	-0-			-0-
08		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3		N	-0-			-0-

WSGU4 (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492													
03		2418 X	2118	-0-	-300	-0-	2118 3		N	-0-			-0-
04		2340 X	292	-0-	-2048	-0-	292 3		N	-0-			-0-
05		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3		N	-0-			-0-
06		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 3		N	-0-			-0-
07		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3		N	-0-			-0-
08		3534 X	3066	-0-	-468	-0-	3066 3		N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850													
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	223 2	Y	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 2	Y	-0-			-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	9 1	287 2	Y	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	Y	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	11 1	339 2	Y	-0-			-0-
*08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 016848		COMPL. DATE 07/01/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-			17
04	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 3		Y	-0-			17
05	2697 X	2614	-0-	-83	-0-	2614 3		Y	-0-			17
06	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2710 3	62 9	Y	56			73
07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2745 3	39 9	Y	35			108
*08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2696 3	23 9	Y	21			129

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850		COMPL. DATE 06/20/1955		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195462		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201267		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201340		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUTEO ENTERPRISES EAST TEXAS PLANT		114087		RRCID -> 115300		COMPL. DATE 04/03/1972		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056				
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) COOK EXPLORATION CO. FLEWELLEN		//CONT.//	97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG			
			174337						
		WELL #:	2 C	RRCID -> 016856	COMPL. DATE 10/10/1955	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6847	- 6864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1728 2	35 9	N	100
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2376 2	44 9	N	140
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2536 2	14 9	N	153
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	40
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2461 2	11 9	N	50
*08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2436 2	33 9	N	80

NECHES EXPLORATION, L.L.C. CULPEPPER, E. P.			601861		COMPL. DATE 07/23/1954	TOTAL DEPTH 7110	PERF. N/A		
		WELL #:	2	RRCID -> 016853					
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	27
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	27
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	27
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2		N	27
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	27
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. TUTTLE, A. J.			674342		COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 6730	- 6758	
		WELL #:	4	RRCID -> 193114					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TITAN ROCK E&P, LLC HORTON, TOBY G.U. 1			860931		COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 6570	- 6710	
		WELL #:	6	RRCID -> 020838					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) SABINE OIL & GAS CORPORATION LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG			
			742143						
		WELL #:	15	RRCID -> 175565	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4607	- 4614	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

XTO ENERGY INC. WSGUL (LACY E. -1)			945936		COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 4590	- 4622	
		WELL #:	1	RRCID -> 172465					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
FISHER, MARVEL		WELL #: 1		RRCID -> 196491		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	27	-0-	27	2183	27 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	28	-0-	28	2211	28 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	29	-0-	29	2240	29 2	Y	-0-		-0-
06		2273 N	33	-0-	-2240	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
SMITHERMAN #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288619		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608			
03	1643 N	1328	-0-	-315	-0-	1167 2	161 9	N	146		192
04	1530 N	1070	-0-	-460	-0-	974 2	96 9	N	87	169 1	110
05	1798 N	1140	-0-	-658	-0-	1030 2	110 9	N	100	175 1	35
06	1290 N	984	-0-	-306	-0-	868 2	116 9	N	105		140
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	165 2	18 9	N	16		156
08	1147 N	731	-0-	-416	-0-	551 2	180 9	N	164	170 1	150

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 149714		COMPL. DATE 09/11/1959		TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A			
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
07	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2		N	-0-		-0-
08	558 N	420	-0-	-138	-0-	420 2		N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 6		RRCID -> 147050		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
WSGU1 (LACY, E. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 016950		COMPL. DATE 06/16/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372			
03	6541 X	6501	-0-	-40	-0-	6501 3		N	-0-		-0-
04	6330 X	6071	-0-	-259	-0-	6071 3		N	-0-		-0-
05	6541 X	5606	-0-	-935	-0-	5606 3		N	-0-		-0-
06	6300 X	6089	-0-	-211	-0-	6089 3		N	-0-		-0-
07	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 3		N	-0-		-0-
*08	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 3		N	-0-		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 301		RRCID -> 016951		COMPL. DATE 05/17/1941		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768			
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	455 3		N	-0-		-0-
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	494 3		N	-0-		-0-
07	558 N	427	-0-	-131	-0-	427 3		N	-0-		-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3		N	-0-			-0-
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	439 3		N	-0-			-0-
05	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 3		N	-0-			-0-
06	510 N	222	-0-	-288	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07	465 N	206	-0-	-259	-0-	206 3		N	-0-			-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269				
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474 3		N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-			-0-
08	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260				
03	3100 N	3446	-0-	346	346	3446 3		N	-0-			-0-
04	2906 N	2560	-0-	-346	-0-	2560 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
07	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
*08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283				
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 3		N	-0-			-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346				
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3150	-0-	50	50	3150 3		N	-0-			-0-
08	2542 N	1303	-0-	-1239	-0-	1303 3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270				
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3		N	-0-			-0-
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3		N	-0-			-0-
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730 3		N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-	-0-	
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282			
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3	N	-0-	-0-	
04	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	3	N	-0-	-0-	
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-	-0-	
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282			
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	3	N	-0-	-0-	
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361			
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	3	N	-0-	-0-	
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-	-0-	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-	
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309			
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	-0-	
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	
*08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-	-0-	

SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346		
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3	N	-0-		-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3	N	-0-		-0-
05	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2558 3	N	-0-		-0-
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	N	-0-		-0-
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3	N	-0-		-0-
*08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3	N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266		
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3	N	-0-		-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 3	N	-0-		-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3	N	-0-		-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3	N	-0-		-0-
*08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOK EXPLORATION CO.		174337								
FLEWELLEN		WELL #: 2 T		RRCID -> 016959		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490								
TOLAR, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 016960		COMPL. DATE 02/14/1955		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639		
03	8308 X	5374	-0-	-2934	-0-	5342 2	32 9	N	29	91 1 3
04	8040 X	2686	-0-	-5354	-0-	2654 2	32 9	N	29	32
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8507 2	61 9	N	55	87
06	5190 X	106	-0-	-5084	-0-	104 2	2 9	N	2	72 1 15
*07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5566 2	25 9	N	23	38
08	5363 X	3088	-0-	-2275	-0-	3069 2	19 9	N	17	55

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7015 -	7051	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7090 -	7098	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6872 -	7062	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6878 -	6916	
03	4340 X	3686	-0-	-654	-0-	293	1	3346	3	Y	43				125
04	4200 X	3347	-0-	-853	-0-	47	9	3025	3	Y	36	117	1		44
05	4216 X	3212	-0-	-1004	-0-	282	1	2901	3	Y	37				81
06	3840 X	3513	-0-	-327	-0-	40	9	3184	3	Y	30				111
07	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	270	1	3353	3	Y	35	51	1		95
*08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	41	9	3712	3	Y	41				136
						33	9								
						39	9								
						45	9								
LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 -	7034	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	202695	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7022 -	7043	
03	4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3850	3	34	9	Y	31	110	1		41
04	4140 X	3825	-0-	-315	-0-	3791	3	34	9	Y	31				72
05	4216 X	3914	-0-	-302	-0-	3888	3	26	9	Y	24				96
06	4050 X	3720	-0-	-330	-0-	3695	3	25	9	Y	23				119
07	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3879	3	28	9	Y	25				144
08	3968 X	3879	-0-	-89	-0-	3854	3	25	9	Y	23				167

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
MCLENDON-COMBEST 'J'				WELL #:	4	RRCID ->	285826	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 7120 - 7126	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861									
CULPEPPER				WELL #:	1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6876 - 7003	
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	2	46	9	N	42	200
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	5249	2	41	9	N	37	81
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	5356	2	32	9	N	29	110
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	5132	2	32	9	N	29	69
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	N	29	98
*08	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	-0-	5231	2	24	9	N	22	120

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6790 - 6830	
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	226
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	212
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1	213
06	900 N	434	-0-	-466	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	179
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	180
*08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	181

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6736 - 6747	
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	198	-0-	-174	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	211	-0-	-179	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-	-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	1 C	RRCID ->	016922	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 6882 - 6909	
03	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	1
04	2040 N	1492	-0-	-548	-0-	-0-	1492	2			N	-0-	1
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-	1
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	1
*07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
FLEWELLEN				WELL #:	1	RRCID ->	133903	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10736	PERF. 6782 - 10664	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.				945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505	RRCID ->	016913	COMPL. DATE	10/18/1952	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6727 - 6747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6	RRCID ->	016914	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6627 - 6642
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101	RRCID ->	016917	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	6646 - 6785
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		501	RRCID ->	081756	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	6594 - 6648
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		510	RRCID ->	178103	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6749 - 6767
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		536	RRCID ->	192239	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	6640 - 6761
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #:		201	RRCID ->	192242	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	6627 - 6632
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		516	RRCID ->	193415	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	6756 - 6761			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WSGU11 (GRAY-7)		WELL #:		8	RRCID ->	196640	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	6676 - 6795			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		542	RRCID ->	206994	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	6756 - 6777			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #:		11	RRCID ->	263525	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	7668 - 7676			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		CAPACITY		CNTY: GREGG							
NORRIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7486 - 7503			
03	14B	DENY	655	-0-	655	655	500	2	155	9	N	141	138	1	110
04	14B2	EXT	1194	-0-	1194	1849	1165	2	29	9	N	26			136
05	14B2	EXT	1000	-0-	1000	2849	976	2	24	9	N	22			158
06	14B2	EXT	954	-0-	954	3803	919	2	35	9	N	32			190
07	14B2	EXT	910	-0-	910	4713	891	2	19	9	N	17	159	1	48
*08	5585	X	872	-0-	-4713	-0-	861	2	11	9	N	10			58

TAYLOR-ANNE		WELL #:		1	RRCID ->	175476	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	6800 - 6822			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7440 - 8414						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	1410	-0-	-2031	-0-	1363	3	47	9	N	43					72
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3362	3	96	9	N	87					159
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3317	3	72	9	N	65	1	8			223
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2998	3	73	9	N	66	184	1			105
07	3441 X	3172	-0-	-269	-0-	3100	3	72	9	N	65					170
*08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3507	3	69	9	N	63	167	1			66

FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 12316		PERF. 7650 - 7700						
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	800	3	156	9	N	142					200
04	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-					200
05	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2			N	-0-					200
06	870 N	734	-0-	-136	-0-	734	2			N	-0-					200
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1500	2	24	9	N	22	9	8			213
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1583	2	22	9	N	20					233

MACKEY, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 281839		COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL DEPTH 10909		PERF. 7650 - 10797						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ANNE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 283814		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 7368 - 7386						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE		WELL #: 2		RRCID -> 291134		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7831 - 7837						
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS, N.C. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291791		COMPL. DATE 08/01/2020		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7593 - 7696						
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 292624		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 11008		PERF. 8010 - 8014						
03	0	4550	-0-	4550	4550	4550	2			N	-0-					-0-
04	14146 X	9596	-0-	-4550	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	13330 X	3103	-0-	-10227	-0-	2727	2	376	9	N	342	192	1			150
06	12900 X	11140	-0-	-1760	-0-	10977	2	163	9	N	148	184	1			114
07	13330 X	9291	-0-	-4039	-0-	9211	2	80	9	N	73					187
08	13330 X	7410	-0-	-5920	-0-	7353	2	57	9	N	52	178	1			61

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490									
HAYES, C.				WELL #: 3	RRCID -> 103064		COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7500 - 7525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

THRASHER				WELL #: 4	RRCID -> 115385		COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7553 - 7655	
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2733	2	40	9	N	36	92	128
04	1380 X	447	-0-	-933	-0-	447	2			N	-0-		128
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3834	2	40	9	N	36		164
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3258	2	31	9	N	28	115	77
*07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2909	2	31	9	N	28	1	104
*08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3323	2	7	9	N	6	8	110

H & T EXPLORATION, INC.				341571	RRCID -> 140145		COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654	
WICKHAM PACKING CO.				WELL #: A 2									
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		88
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		88
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-		88
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-		88
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-		88
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-		88

YATES, MARY ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 278108		COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7688 - 7700	
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3369	2	39	9	N	35	186	56
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3290	2	57	9	N	52		108
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2871	2	39	9	N	35		143
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3731	2	35	9	N	32		175
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3095	2	46	9	N	42		217
*08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	14	9	N	13	184	46

MOORE, J. B. UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 280646		COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7906 - 7960	
03	3100 N	4765	-0-	1665	1665	4732	2	33	9	N	30		230
04	3000 N	5370	-0-	2370	4035	5311	2	59	9	N	54	183	101
05	3100 N	5366	-0-	2266	6301	5322	2	44	9	N	40		141
06	11341 X	5040	-0-	-6301	-0-	4986	2	54	9	N	49		190
07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5183	2	58	9	N	53	190	53
*08	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5342	2	61	9	N	55		108

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861	RRCID -> 284681		COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7910 - 7920	
FLEWELLEN				WELL #: 9									
03	1426 N	966	-0-	-460	-0-	923	2	43	9	N	39	68	88
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	991	2	25	9	N	23		111
05	1023 N	967	-0-	-56	-0-	958	2	9	9	N	8		119
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	2	12	9	N	11	53	77
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	2	43	9	N	39		116
08	961 N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-		116

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861									
CASTLEBERRY		WELL #:		5	RRCID ->	291450	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10839	PERF.	7638 - 7710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2538 2	74 9	N	67			172
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1462 2	41 9	N	37			209
05		3100 X	1977	-0-	-1123	-0-	1932 2	45 9	N	41	187 1		63
06		3000 X	1472	-0-	-1528	-0-	1442 2	30 9	N	27			90
07		3100 X	1191	-0-	-1909	-0-	1160 2	31 9	N	28			118
08		2604 X	954	-0-	-1650	-0-	930 2	24 9	N	22			140

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		659844	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8832	
SHEAD, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8832	
03		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4276 2	90 9	N	82			152
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4155 2	80 9	N	73	165 1		60
05		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4504 2	85 9	N	77			137
06		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4284 2	107 9	N	97	162 1		72
07		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4255 2	57 9	N	52			124
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			124

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELTON, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	287101	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8929 - 9112	
03		3100 X	2220	-0-	-880	-0-	2219 2	1 9	N	1			120
04		2820 X	2284	-0-	-536	-0-	2245 2	39 9	N	35			155
05		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2285 2	15 9	N	14	141 1		28
06		2850 X	677	-0-	-2173	-0-	667 2	10 9	N	9			37
07		15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	15463 2	79 9	N	72	7 8		102
08		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			102

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		674342	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7674 - 7726	
HENDERSON, C. D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7674 - 7726	
03		620 N	378	-0-	-242	-0-	377 2	1 9	N	1			113
04		480 N	25	-0-	-455	-0-	24 2	1 9	N	1			114
05		496 N	22	-0-	-474	-0-	21 2	1 9	N	1			115
06		360 N	13	-0-	-347	-0-	10 2	3 9	N	3			118
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	792 2	1 9	N	1			119
*08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270 2	1 9	N	1			120

TUTTLE, A.J.		WELL #:		2	RRCID ->	086771	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8738 - 8884	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342															
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-	
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775															
03		1271 X	880	-0-	-391	-0-	879	2	1	9	N	1		327	
04		1230 X	58	-0-	-1172	-0-	57	2	1	9	N	1		328	
05		1271 X	51	-0-	-1220	-0-	50	2	1	9	N	1		329	
06		1110 X	27	-0-	-1083	-0-	25	2	2	9	N	2		331	
07		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2		333	
*08		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	2	1	9	N	1		334	

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721															
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1940	2	127	9	N	115	91	1	35
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1871	2	122	9	N	111	100	1	46
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1922	2	83	9	N	75	69	1	52
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1861	2	99	9	N	90	68	1	74
07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1909	2	11	9	N	10	47	1	37
*08		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1894	2	56	9	N	51	77	1	11

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG						
REMUDA OPERATING COMPANY				701606												
LACY, LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 091232	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7437 - 7537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG						
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 4	RRCID -> 058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7509 - 7758					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWHORTER, E. O.				WELL #: 4	RRCID -> 058502	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	7530 - 8848					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCWHORTER, E.O.				WELL #: 1	RRCID -> 063589	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7672 - 8821					
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	416	1	2954	2	N	25					93
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	28	9	420	1	N	19					112
05	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	21	9	389	1	N	15	84	1			43
06	3240 X	2574	-0-	-666	-0-	17	9	358	1	N	-0-					43
07	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	2	9	408	1	N	2					45
08	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	2	9	413	1	N	2					47
						2	9									

STEVENS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 070977	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	14316	PERF.	7500 - 7544					
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	155	1	307	2	N	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	150	1	300	2	N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	155	1	276	2	N	-0-					-0-
06	450 N	402	-0-	-48	-0-	150	1	252	2	N	-0-					-0-
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	155	1	249	2	N	-0-					-0-
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	155	1	200	2	N	-0-					-0-

HAIRGROVE				WELL #: 1	RRCID -> 127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	589 N	327	-0-	-262	-0-	200	1	127	2	Y	-0-			25
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	150	1	95	2	Y	3			28
							3							
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	172	1	91	2	Y	-0-			28
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	152	1	154	2	Y	-0-			28
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	140	1	151	2	Y	-0-			28
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	140	1	200	2	Y	-0-			28
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990			TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000					
03	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-			19
04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-			19
05	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	1352	2			N	-0-			19
06	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-			19
07	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-			19
08	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-			19
TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574					
03	2759 X	1872	-0-	-887	-0-	337	1	1535	2	Y	-0-			24
04	2640 X	2433	-0-	-207	-0-	406	1	2002	2	Y	23			47
							25							
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	398	1	2050	2	Y	1			48
							1							
06	2070 X	1626	-0-	-444	-0-	296	1	1328	2	Y	2			50
							2							
07	3100 N	3291	-0-	191	191	434	1	2831	2	Y	24			74
							26							
08	2449 N	1889	-0-	-560	-0-	334	1	1555	2	Y	-0-			74

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3438 X	2810	-0-	-628	-0-	2646 2	164 9	N	149			149
04		3000 N	3736	-0-	736	736	3649 2	87 9	N	79	212 1		16
05		3100 N	4210	-0-	1110	1846	4133 2	77 9	N	70	70 1		16
06		3000 N	4422	-0-	1422	3268	4279 2	143 9	N	130	129 1		17
07		7640 X	4372	-0-	-3268	-0-	4300 2	72 9	N	65	63 1		19
*08		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4036 2	91 9	N	83			102

MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632					
03		1364 N	385	-0-	-979	-0-	385 2		N	-0-			13
04		630 N	359	-0-	-271	-0-	359 2		N	-0-			13
05		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-			13
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			13
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			13
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-			13

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930					
03		744 N	650	-0-	-94	-0-	650 2		N	-0-			53
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			53
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			53
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			53
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			53
*08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			53

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844					
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG										
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143										
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698										
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19 1
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/22/2022										

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143							
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10053 X	6513	-0-	-3540	-0-	1181 1	5332 2	17
04		11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	1498 1	10054 2	17
05		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	1539 1	10179 2	16
							119 9		
06		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	1500 1	8696 2	16
07		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	1544 1	8685 2	86
							77 9		
*08		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	1496 1	8507 2	86

JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975	
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	11 1	81 2	-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	-0-
*08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 138478		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662	
KELLY		WELL #: 1							
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		27
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			27
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		27
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			27
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		27
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			27

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		RRCID -> 089803		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736	
FLEWELLEN		WELL #: 1UT							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 094989		COMPL. DATE 04/03/1981		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 016978		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425	
WSGUL (LACY, E. -3)		WELL #: 3							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #: 2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU10 (WALKE -1)		WELL #: 4		RRCID -> 055002		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779		
03	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	N	-0-		-0-
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 511		RRCID -> 055437		COMPL. DATE 01/25/1973		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 056484		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651		
03	2355 N	2342	-0-	-13	-0-	2342 3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	1962 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	2028	-0-	-18	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3	N	-0-		-0-
*08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KELLY, G.A.				WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982							
03	5177 X	3142	-0-	-2035	-0-	94	1	3048	2	Y	-0-					20	
04	5010 X	3931	-0-	-1079	-0-	110	1	3821	2	Y	-0-					20	
05	5177 X	4568	-0-	-609	-0-	128	1	4440	2	Y	-0-					20	
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	120	1	4209	2	Y	58					78	
						64	9										
07	4092 X	3075	-0-	-1017	-0-	76	1	2999	2	Y	-0-					78	
08	4557 X	3576	-0-	-981	-0-	94	1	3482	2	Y	-0-					78	

HAYES				WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846							
03	3782 X	3538	-0-	-244	-0-	100	1	3438	2	N	-0-					87	
04	3660 X	2957	-0-	-703	-0-	85	1	2872	2	N	-0-					87	
05	3782 X	3328	-0-	-454	-0-	94	1	3157	2	N	70					157	
						77	9										
06	3420 X	2959	-0-	-461	-0-	85	1	2874	2	N	-0-					157	
07	3534 X	3131	-0-	-403	-0-	90	1	3041	2	N	-0-					157	
08	3534 X	3192	-0-	-342	-0-	92	1	3100	2	N	-0-					157	

WSGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WSGU (HORTON-DICKSON)				WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)				WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743				
03	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081 3		N	-0-	-0-	
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-	-0-	
05	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802 3		N	-0-	-0-	
06	1050	N	761	-0-	-289	-0-	761 3		N	-0-	-0-	
07	1147	N	161	-0-	-986	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	-0-	-0-	

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WSGU1 (LACY,E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858				
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790 3		N	-0-	-0-	
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767 3		N	-0-	-0-	
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	748 3		N	-0-	-0-	
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686 3		N	-0-	-0-	
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727 3		N	-0-	-0-	
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732 3		N	-0-	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		845	3			N	-0-			-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	-0-		418	3			N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		500	3			N	-0-			-0-
06	450 N	287	-0-	-163	-0-	-0-		287	3			N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-		776	3			N	-0-			-0-
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		933	3			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-		1982	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	5080	-0-	1980	1980	1980		5080	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	4188	-0-	1088	3068	3068		4188	3			N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602							
03	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	-0-		3261	3			N	-0-			-0-
04	3300 X	2809	-0-	-491	-0-	-0-		2809	3			N	-0-			-0-
05	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	-0-		2137	3			N	-0-			-0-
06	3300 X	2069	-0-	-1231	-0-	-0-		2069	3			N	-0-			-0-
07	3348 X	3145	-0-	-203	-0-	-0-		3145	3			N	-0-			-0-
08	3255 X	2958	-0-	-297	-0-	-0-		2958	3			N	-0-			-0-

WSGU10 (MARTIN -3)		WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826							
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		861	3			N	-0-			-0-
04	660 N	491	-0-	-169	-0-	-0-		491	3			N	-0-			-0-
05	775 N	301	-0-	-474	-0-	-0-		301	3			N	-0-			-0-
06	750 N	291	-0-	-459	-0-	-0-		291	3			N	-0-			-0-
07	496 N	217	-0-	-279	-0-	-0-		217	3			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454							
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	210	2	N	9			42
								10	9							
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-		6	1	201	2	N	-0-			42
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	220	2	N	3			45
								3	9							
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	227	2	N	-0-			45
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-		5	1	195	2	N	-0-			45
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-		5	1	199	2	N	-0-			45

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882								
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976								
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183								
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744			
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 546		RRCID -> 245586		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HAYES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 257060		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HAYES UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 258136		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PINE TREE ISD		WELL #:		4	RRCID ->	291115	COMPL. DATE	10/31/1983	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	7282 -	7446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		//CONT.//		97752 833	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
MACKEY HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	199064	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	7626 -	7796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1541	3	34	9	N	31	2	124
04	1140 N	828	-0-	-312	-0-	825	3	3	9	N	3	3	124
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	3	7	9	N	6	3	127
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	3	6	9	N	5	2	130
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1540	3	23	9	N	21	1	150
*08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1552	3	114	9	N	104	183	71

MACKEY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	262654	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	7890 -	7928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1148	3	78	9	N	71	189	55
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	960	3	59	9	N	54	4	105
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1160	3	72	9	N	65	13	157
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1150	3	89	9	N	81	186	48
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1118	3	70	9	N	64	4	108
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1188	3	44	9	N	40		148

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		6	RRCID ->	180654	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	9277 -	9380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	153	2	8	9	N	7		91
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-		91
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3		94
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		94
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		94
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3		97

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	272018	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	7760 -	7770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1888	2	59	9	N	54	183	95
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1721	2	77	9	N	70		165
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1735	2	55	9	N	50	167	48
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1767	2	56	9	N	51		99
07	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1706	2	31	9	N	28		127
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		7	RRCID ->	138767	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	2525 -	4842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	304 2	12 9	Y	Y	11			104
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		Y	Y	-0-			104
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1884 2	7 9	Y	Y	6	6 8		104
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	Y	-0-			104
07	2480 N	1010	-0-	-1470	-0-	1009 2	1 9	Y	Y	1	1 8		104
08	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	1561 2		Y	Y	-0-			104

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2514 2	67 9	N	N	61	154 1		90
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1662 2	33 9	N	N	30			120
05	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1657 2	34 9	N	N	31	8 8		143
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	1448 2	32 9	N	N	29			172
07	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1657 2	37 9	N	N	34	147 1	3 8	56
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1744 2	33 9	N	N	30			86

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. 174337
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	N	-0-			172
04	900 N	240	-0-	-660	-0-	240 2		N	N	-0-			172
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	N	-0-			172
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	N	-0-			172
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	N	-0-			172
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	N	-0-			172

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	109	3	31	9	N	28				205
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	90	3	26	9	N	24	206	1		23
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	81	3	24	9	N	22				45
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	81	3	19	9	N	17				62
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	29	3	11	9	N	10				72
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	49	3	22	9	N	20				92

KING OPERATING CORPORATION				465296		CAPACITY			CNTY: GREGG						
JONES, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 - 8798			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)				97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861											
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7714 - 7725			
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1143	2	46	9	N	42	195	1		74
04	900 N	88	-0-	-812	-0-	88	2			N	-0-				74
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				74
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2122	2	85	9	N	77				151
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2115	2	109	9	N	99	144	1		106
*08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1846	2	65	9	N	59				165

FLEWELLEN		WELL #:		3	RRCID ->	090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	7808 - 7834			
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	117	1		57
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				57
05	2356 N	1673	-0-	-683	-0-	1647	2	26	9	N	24				81
06	1680 N	1494	-0-	-186	-0-	1466	2	28	9	N	25	88	1		18
07	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1445	2	19	9	N	17				35
08	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1490	2	35	9	N	32				67

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	093294	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	7836 - 7868			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				13
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				13

FLEWELLEN		WELL #:		4	RRCID ->	098005	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	7526 - 7626			
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4587	2	103	9	N	94				205
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4418	2	63	9	N	57	176	1		86
05	4588 X	4466	-0-	-122	-0-	4365	2	101	9	N	92				178
06	4440 X	4269	-0-	-171	-0-	4202	2	67	9	N	61	131	1		108
07	4588 X	4443	-0-	-145	-0-	4375	2	68	9	N	62	46	1		124
08	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4230	2	83	9	N	75				199

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861												
CASTLEBERRY		WELL #:	8	RRCID ->	283273	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	7653 - 7673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4929 X	3975	-0-	-954	-0-	3923 2	52 9	N	47		197
04		4770 X	4351	-0-	-419	-0-	4310 2	41 9	N	37	171 1	63
05		4867 X	4428	-0-	-439	-0-	4389 2	39 9	N	35		98
06		4560 X	4393	-0-	-167	-0-	4343 2	50 9	N	45		143
07		4712 X	4413	-0-	-299	-0-	4363 2	50 9	N	45		188
08		4495 X	4141	-0-	-354	-0-	4115 2	26 9	N	24		212

FLEWELLEN		WELL #:	8	RRCID ->	283329	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	10783	PERF.	7838 - 7844	
03		3658 X	3282	-0-	-376	-0-	3247 2	35 9	N	32		66
04		3510 X	3087	-0-	-423	-0-	3062 2	25 9	N	23		89
05		3534 X	3144	-0-	-390	-0-	3119 2	25 9	N	23		112
06		3360 X	3050	-0-	-310	-0-	3028 2	22 9	N	20		132
07		3410 X	3103	-0-	-307	-0-	3075 2	28 9	N	25		157
08		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	2997 2	8 9	N	7		164

MCGREDE		WELL #:	3	RRCID ->	283968	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10331	PERF.	7992 - 7998	
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	453 2	17 9	N	15		32
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	N	4		36
05		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-		36
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2		N	-0-		36
07		434 N	15	-0-	-419	-0-	11 2	4 9	N	4		40
08		403 N	56	-0-	-347	-0-	56 2		N	-0-		40

CULPEPPER		WELL #:	5	RRCID ->	284646	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	7726 - 7858	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

CASTLEBERRY		WELL #:	7	RRCID ->	287276	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	7548 - 7606	
03		2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2283 2	42 9	N	38		136
04		2370 N	1017	-0-	-1353	-0-	1014 2	3 9	N	3		139
05		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2883 2	63 9	N	57		196
06		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2770 2	64 9	N	58		254
07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2694 2	29 9	N	26	190 1	90
*08		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2510 2	31 9	N	28		118

SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:	742143	RRCID ->	073382	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7737 - 7853	
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	073382	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7737 - 7853	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG		SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143		LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3		RRCID -> 131635	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 7501 - 9083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		540 N	540	-0-	-0-	37 1	503 2	Y	29
04		150 N	-0-	-0-	-0-			Y	29
05		155 N	47	-0-	-108	3 1	44 2	Y	29
06		150 N	46	-0-	-104	3 1	43 2	Y	29
07		6 N	6	-0-	-0-	6 2		Y	29
08		62 N	31	-0-	-31	2 1	29 2	Y	29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872		MCAFFEE, WILLIE WELL #: 1		RRCID -> 110755	COMPL. DATE 07/04/1983	TOTAL DEPTH 8303	PERF. 7755 - 7964		
03		1254 N	1254	-0-	-0-	1063 2	191 9	N	253
04		1187 N	1187	-0-	-0-	1002 2	185 9	N	253
05		1302 N	1218	-0-	-84	1021 2	197 9	N	260
06		1200 N	1033	-0-	-167	1033 2		N	98
07		1247 N	1247	-0-	-0-	1086 2	161 9	N	244
*08		1218 N	1218	-0-	-0-	1107 2	111 9	N	184

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD		RAMTEX ENERGY LLC 690225		CRADDOCK, J. M. WELL #: 1		RRCID -> 090863	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 9251	PERF. 8570 - 8590
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/10/2015									

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD		NITRO OIL & GAS, LLC 611014		HORNBUCKLE WELL #: A 2		RRCID -> 093299	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 9898 - 10354
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054		COMPL. DATE 11/12/2016	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9300 - 9566					
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	128
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	74
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	79
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	171
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	3

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON		WALLIS ENERGY, INC. 893997		ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1		RRCID -> 183207	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9862 - 9872
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	145
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	145
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	145
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	145
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	145
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC AGNOR		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962			
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	28	3	22	9	N	20	107
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-	107
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	107
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-	107
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	N	1	108
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	3	83	9	N	75	182
		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866			
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	N	5	135
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	346	3			N	-0-	135
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	616	3	86	9	N	78	34
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1	35
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-	35
08	713 N	23	-0-	-690	-0-	22	3	1	9	N	1	35
		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250			
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	32
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	32
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-	32
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-	32
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	37
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9	3	64	9	Y	58	94
		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908			
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	2	Y	-0-	12
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	25	1	168	2	Y	7	19
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	Y	7	26
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	5	31
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	3	34
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	3	37
		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	91	1	730	2	Y	-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	888	2	Y	-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	2	Y	-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	747	2	Y	-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	Y	-0-
*08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	90	1	741	2	Y	-0-

TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850		
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1 100

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y 1 1 11

AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212				
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	369	3	68	9	Y	62	122
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-	122
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1	25
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-	25
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	42	3	3	9	Y	3	15
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	55	3	1	9	Y	1	15

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC AGNOR		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9262 - 10056					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735		PERF.10091 - 12467					
03	3844 X	2624	-0-	-1220	-0-	291	1	2333	2	N	-0-				17
04	3720 X	1636	-0-	-2084	-0-	206	1	1408	2	N	20				37
						22	9								
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	286	1	2254	2	N	131	145	1		23
						144	9								
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	325	1	2334	2	N	82				105
						90	9								
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	331	1	2610	2	N	11	83	1		33
						12	9								
*08	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	295	1	2441	2	N	25				58
						28	9								

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BEAIRD, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9430 - 9618					
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1				167
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1				168
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4				172
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	80	2	2	9	N	2				174
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	44	1		143
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-				143

WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9464 - 9806					
03	DLQ G-10	1106	-0-	1106	2726	243	1	818	2	Y	41	68	1		9
						45	9								
04	DLQ G-10	107	-0-	107	2833	23	1	76	2	Y	7	1	1		15
						8	9								
05	1400 N	171	-0-	-1229	1604	27	1	120	2	Y	22	23	1		14
						24	9								
06	2975 N	1371	-0-	-1604	-0-	404	1	869	2	Y	89	84	1		19
						98	9								
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	370	1	183	2	Y	17				36
						19	9								
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	363	1	1413	2	Y	47	33	1		50
						52	9								

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168		PERF. 9498 - 9836					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608			
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8 9	N	7	85
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8 9	N	7	91
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8 9	N	7	98
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	390	2	6 9	N	5	103
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3 9	N	3	106
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6 9	N	5	111

TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2			N	-0-				112
04		210 N	126	-0-	-84	-0-	126 2			N	-0-	2	1		112
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-				112
06		210 N	112	-0-	-98	-0-	112 2			N	-0-				112
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-				112
*08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-				112

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808							
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728							
03	DLQ	G-10	797	-0-	797	1339	692 2	105 9	Y	95	101	1			24
04	DLQ	G-10	679	-0-	679	2018	658 2	21 9	Y	19	10	1			33
05		1400 N	1241	-0-	-159	1859	1226 2	15 9	Y	14					47
06		2481 N	622	-0-	-1859	-0-	622 2		Y	-0-					47
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 2	2 9	Y	2					49
*08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 2	1 9	Y	1					50

TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				33

TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716							
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-				27
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-				27
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				27
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-				27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772					
03	775 N	7	-0-	-768	-0-	7	2		N	-0-			28
04	510 N	8	-0-	-502	-0-	8	2		N	-0-			28
05	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2		N	-0-			28
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			28
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			28
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			28

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684					
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			29
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			29
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			29
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			29
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			29
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1 9	N	1			30

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462					
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2256	2	15 9	N	14			91
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2545	2	14 9	N	13	5 1		99
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2598	2	33 9	N	30	76 1		53
06	2010 X	1850	-0-	-160	-0-	1844	2	6 9	N	5			58
07	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2304	2	3 9	N	3			61
08	2170 X	1740	-0-	-430	-0-	1734	2	6 9	N	5			66

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1126	-0-	1126	1959	31	1	1049	2	Y	42		106
04	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3193	46	9	1183	2	Y	19	98 1	27
05	1400 N	1039	-0-	-361	2832	21	9	995	2	Y	12		39
06	3000 N	901	-0-	-2099	733	31	1	861	2	Y	9		48
07	1627 N	894	-0-	-733	-0-	10	9	853	2	Y	9		57
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	24	59 1 6 8	16
						26	9						

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

03	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	35	1	1603	2	N	8		113
04	2340 X	2260	-0-	-80	-0-	250	1	1999	2	N	10	1 1	122
05	2418 X	2380	-0-	-38	-0-	11	9	2158	2	N	5		127
06	2340 X	1244	-0-	-1096	-0-	216	1	1138	2	N	2		129
07	2418 X	965	-0-	-1453	-0-	104	1	847	2	N	3		132
08	2418 X	1256	-0-	-1162	-0-	2	9	1130	2	N	5		137
						120	1						
						6	9						

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4		66
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	N	6	1 1	71
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	N	6		77
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7		84
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	N	5		89
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-		89

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	31	1	2658	2	N	12		62
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	13	9	2742	2	N	9	2 1	69
05	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	30	1	2982	2	N	9		78
06	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	10	9	2289	2	N	5		83
07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	30	1	2753	2	N	90	137 1	36
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	6	9	2449	2	N	4		40
						31	1						
						4	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848								
03	DLQ G-10	2734	-0-	2734	4960	2716	2	18	9	Y	16	82	1			15
04	DLQ G-10	2808	-0-	2808	7768	2797	2	11	9	Y	10	2	1			23
05	1400 N	3168	-0-	1768	9536	3158	2	10	9	Y	9					32
06	3000 N	2258	-0-	-742	8794	2254	2	4	9	Y	4					36
07	3100 N	2795	-0-	-305	8489	2786	2	9	9	Y	8					44
*08	3100 N	2601	-0-	-499	7990	2588	2	13	9	Y	12	5	8			51

TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570								
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1535	2	23	9	N	21					132
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1793	2	13	9	N	12	2	1			142
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	N	9					151
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	N	7					158
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5					163
*08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3	1	8			165

PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125								
03	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	588	1	10435	2	N	27					82
04	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	573	1	5632	2	N	17	8	1			91
05	4867 X	3146	-0-	-1721	-0-	592	1	2539	2	N	14					105
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	573	1	8256	2	N	13					118
07	4867 X	2029	-0-	-2838	-0-	285	1	1679	2	N	59	146	1			31
08	4867 X	1489	-0-	-3378	-0-	285	1	1172	2	N	29	15	8			45

IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PILOT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:		8H	RRCID -> 255414	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9865	-		12330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	632	-0-	632	6774	587	1	45	9	Y	41				100
04	DLQ G-10	595	-0-	595	7369	573	1	22	9	Y	20	93	1		27
05	7974 X	605	-0-	-7369	-0-	592	1	13	9	Y	12				39
06	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	573	1	5553	2	Y	9				48
						10	9								
07	3968 X	278	-0-	-3690	-0-	268	1	10	9	Y	9				57
08	3968 X	53	-0-	-3915	-0-	31	1	22	9	Y	20	58	1	7 8	12
WOOD		WELL #:		5H	RRCID -> 260256	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9970	-		13255				
03	DLQ G-10	7166	-0-	7166	16420	1654	1	5422	2	Y	82	94	1		24
						90	9								
04	DLQ G-10	8790	-0-	8790	25210	1578	1	7083	2	Y	117	1	1		140
						129	9								
05	34367 X	9157	-0-	-25210	-0-	1700	1	7432	2	Y	23	137	1		26
						25	9								
06	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	1302	1	3953	2	Y	89	94	1		21
						98	9								
07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	1354	1	7476	2	Y	18				39
						20	9								
08	8432 X	8032	-0-	-400	-0-	1323	1	6658	2	Y	46	34	1		51
						51	9								
MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT		561136		WELL #:	3	RRCID -> 062956	COMPL. DATE 03/12/1975	TOTAL DEPTH 9893	PERF. 9669	-		9807			
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	65	1	2230	2	Y	7	4	0	2 1	1
						8	9								
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	54	1	1898	2	Y	5	3	0	2 1	1
						6	9								
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	66	1	2362	2	Y	6	4	0	2 1	1
						7	9								
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	59	1	2118	2	Y	5	3	0	2 1	1
						6	9								
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	2	Y	5	3	0	2 1	1
						6	9								
*08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	58	1	2010	2	Y	4	3	0	2 1	-0-
						4	9								
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 065741	COMPL. DATE 03/22/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8438	-		8540				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLAUGHTER GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 067034	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9694	-		9834				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069243		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	27 1	946 2	Y	13	8 0	4 1	2
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	14 9	851 2	Y	11	7 0	4 1	2
05	930 N	848	-0-	-82	-0-	24 1	816 2	Y	8	6 0	3 1	1
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	12 9	749 2	Y	8	5 0	3 1	1
07	930 N	837	-0-	-93	-0-	23 1	804 2	Y	9	6 0	3 1	1
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	10 9	814 2	Y	9	6 0	3 1	1
						23 1						
						10 9						

HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888				
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	15 1	533 2	Y	-0-		-0-	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	15 1	510 2	Y	-0-		-0-	
05	527 N	37	-0-	-490	-0-	1 1	36 2	Y	-0-		-0-	
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21 1	764 2	Y	-0-		-0-	
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	16 1	580 2	Y	-0-		-0-	
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15 1	518 2	Y	-0-		-0-	

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812				
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	11 1	375 2	Y	6	4 0	2 1	1
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	7 9	366 2	Y	5	3 0	2 1	1
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	10 1	368 2	Y	5	3 0	2 1	1
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	6 9	342 2	Y	5	3 0	2 1	1
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	9 1	330 2	Y	4	3 0	1 1	1
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	6 9	333 2	Y	4	3 0	2 1	-0-
						4 9						
						10 1						
						4 9						

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119409		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9664 - 9814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	58 1	1997 2	Y	58	36 0	20 1	8
						64 9						
04	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	55 1	1926 2	Y	51	32 0	20 1	7
						56 9						
05	2139 N	1372	-0-	-767	-0-	36 1	1300 2	Y	33	23 0	12 1	5
						36 9						
06	2040 N	1026	-0-	-1014	-0-	27 1	975 2	Y	22	15 0	9 1	3
						24 9						
07	2108 N	968	-0-	-1140	-0-	26 1	919 2	Y	21	14 0	7 1	3
						23 9						
08	1364 N	898	-0-	-466	-0-	25 1	852 2	Y	19	13 0	7 1	2
						21 9						

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 4-L		RRCID -> 139337		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8598 - 9934		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139897		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9710 - 9972		
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	45 1	1563 2	Y	61	38 0	20 1	9
						67 9						
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	38 1	1315 2	Y	46	30 0	18 1	7
						51 9						
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	37 1	1344 2	Y	45	30 0	15 1	7
						50 9						
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	39 1	1398 2	Y	42	27 0	16 1	6
						46 9						
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	37 1	1314 2	Y	39	27 0	13 1	5
						43 9						
*08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	45 1	1578 2	Y	49	32 0	18 1	4
						54 9						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9648 - 9772		
03	868 X	709	-0-	-159	-0-	20 1	689 2	Y	-0-			-0-
04	840 X	452	-0-	-388	-0-	13 1	439 2	Y	-0-			-0-
05	868 X	674	-0-	-194	-0-	18 1	656 2	Y	-0-			-0-
06	840 X	726	-0-	-114	-0-	20 1	706 2	Y	-0-			-0-
07	868 X	705	-0-	-163	-0-	19 1	686 2	Y	-0-			-0-
*08	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	49 1	1701 2	Y	-0-			-0-

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9654 - 9910		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022 - WELL PLUGGED 04/19/22																
JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912								
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	38	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	73	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	54	1	1865	2	Y	-0-					-0-
HURD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144447		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2022 - WELL PLUGGED 04/28/22																
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 5-L		RRCID -> 145542		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
POPE GAS UNIT		WELL #:		5-L	RRCID ->	145570	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8614 -	9929	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

03	124 N	71	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	Y	4	3 0	1 1	1
						4	9							
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	64	2	Y	3	2 0	1 1	1
						3	9							
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	38	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2	9							
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	53	2	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3	9							
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	5	3 0	1 1	1
						6	9							
*08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	24	1	826	2	Y	42	25 0	14 1	4
						46	9							

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		5	RRCID ->	154982	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9720 -	9876	

03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	34	1	1161	2	Y	44	27 0	15 1	6
						48	9							
04	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	35	1	1211	2	Y	42	26 0	16 1	6
						46	9							
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	35	1	1261	2	Y	41	27 0	14 1	6
						45	9							
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1184	2	Y	35	23 0	13 1	5
						39	9							
07	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	35	1	1229	2	Y	35	24 0	11 1	5
						39	9							
08	1333 N	813	-0-	-520	-0-	22	1	767	2	Y	22	16 0	9 1	2
						24	9							

POPE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	167934	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8560 -	9780	

03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	48	1	1666	2	Y	6	4 0	2 1	1
						7	9							
04	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	45	1	1567	2	Y	6	4 0	2 1	1
						7	9							
05	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	38	1	1352	2	Y	5	3 0	2 1	1
						6	9							
06	1680 N	1594	-0-	-86	-0-	43	1	1545	2	Y	5	3 0	2 1	1
						6	9							
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	46	1	1623	2	Y	6	4 0	2 1	1
						7	9							
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	46	1	1599	2	Y	4	3 0	2 1	-0-
						4	9							

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	168114	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8640 -	9863	

03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-			-0-
05	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	46	1	1673	2	Y	29	16 0	9 1	4
						32	9							
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	55	1	1969	2	Y	31	19 0	12 1	4
						34	9							
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	2	Y	29	20 0	9 1	4
						32	9							
08	1736 X	1703	-0-	-33	-0-	47	1	1628	2	Y	25	17 0	10 1	2
						28	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9433 - 9916		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	50 1	1739 2	Y	51	30 0	16 1	7
						56 9						
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	44 1	1534 2	Y	42	27 0	16 1	6
						46 9						
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	38 1	1381 2	Y	35	24 0	12 1	5
						39 9						
06	1800 N	931	-0-	-869	-0-	25 1	883 2	Y	21	14 0	9 1	3
						23 9						
07	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	35 1	1227 2	Y	28	18 0	9 1	4
						31 9						
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	41 1	1441 2	Y	34	22 0	13 1	3
						37 9						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8596 - 9790		
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8558 - 9956		
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	49 1	1690 2	Y	34	20 0	11 1	5
						37 9						
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	34 1	1177 2	Y	21	14 0	9 1	3
						23 9						
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	31 1	1119 2	Y	20	13 0	7 1	3
						22 9						
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	37 1	1319 2	Y	21	13 0	8 1	3
						23 9						
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40 1	1411 2	Y	21	14 0	7 1	3
						23 9						
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	33 1	1131 2	Y	18	12 0	7 1	2
						20 9						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 8532 - 9785		
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	50 1	1736 2	Y	21	13 0	7 1	3
						23 9						
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	39 1	1359 2	Y	15	10 0	6 1	2
						17 9						
05	260 N	-0-	-0-	-260	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169790		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9598 - 9851		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	58 1	2002 2	Y	19	12 0	6 1	3	
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	21 9	1984 2	Y	17	11 0	7 1	2	
05	2232 N	2067	-0-	-165	-0-	57 1	1993 2	Y	17	11 0	6 1	2	
06	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	19 9	1920 2	Y	14	9 0	5 1	2	
07	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	53 1	1817 2	Y	13	9 0	4 1	2	
08	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	15 9	1905 2	Y	13	9 0	5 1	1	

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767				
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	48 1	1653 2	Y	26	16 0	9 1	4	
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	29 9	1594 2	Y	22	14 0	9 1	3	
05	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	46 1	1618 2	Y	21	14 0	7 1	3	
06	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	24 9	1541 2	Y	19	12 0	7 1	3	
07	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	45 1	1584 2	Y	19	13 0	6 1	3	
08	1674 N	1627	-0-	-47	-0-	21 9	1561 2	Y	19	13 0	7 1	2	

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792				
03	465 N	106	-0-	-359	-0-	3 1	94 2	Y	8	5 0	3 1	1	
04	360 N	86	-0-	-274	-0-	9 9	78 2	Y	5	3 0	2 1	1	
05	217 N	86	-0-	-131	-0-	2 1	78 2	Y	5	3 0	2 1	1	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 9	100 2	Y	6	4 0	2 1	1	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3 1	185 2	Y	10	7 0	3 1	1	
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7 9	167 2	Y	10	6 0	4 1	1	

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882								
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	10 1	334 2	Y	5	3 0	1 1	1			1
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	6 9	314 2	Y	4	2 0	2 1	1			1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	4 9	337 2	Y	3	2 0	1 1	1			1
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	9 1	327 2	Y	2	2 0	1 1	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3 9	333 2	Y	3	2 0	1 1	-0-			-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2 9	341 2	Y	3	2 0	1 1	-0-			-0-
							10 1									
							3 9									
							3 9									
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861								
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5 1	174 2	Y	-0-						-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	4 1	143 2	Y	-0-						-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13 2		Y	-0-						-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	Y	-0-						-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	20 1	718 2	Y	-0-						-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28 1	970 2	Y	-0-						-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012								
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	2 1	82 2	N	-0-						-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2 1	81 2	N	-0-						-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2 1	80 2	N	-0-						-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	2 1	63 2	N	-0-						-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2 1	74 2	N	-0-						-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	2 1	80 2	N	-0-						-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8594 - 9805			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	39 1	1351 2	Y	54	34 0	18 1	8	
						59 9							
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	36 1	1256 2	Y	46	29 0	18 1	7	
						51 9							
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	32 1	1168 2	Y	40	27 0	14 1	6	
						44 9							
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	35 1	1257 2	Y	40	25 0	15 1	6	
						44 9							
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	36 1	1271 2	Y	39	27 0	13 1	5	
						43 9							
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	36 1	1241 2	Y	40	26 0	15 1	4	
						44 9							

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8500 - 9746			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8604 - 9802			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 1037 - 3812	
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	5 1	188 2	Y	3	2 0	1 1	-0-	
						3 9							
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	7 1	257 2	Y	4	2 0	1 1	1	
						4 9							
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	7 1	259 2	Y	4	3 0	1 1	1	
						4 9							
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	3 1	116 2	Y	1	1 0	1 1	-0-	
						1 9							
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 1	313 2	Y	5	3 0	1 1	1	
						6 9							
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	10 1	342 2	Y	4	3 0	2 1	-0-	
						4 9							

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8640 - 9892			
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	34 1	1190 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	33 1	1164 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
05	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	32 1	1165 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	32 1	1151 2	Y	5	3 0	2 1	1	
						6 9							
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	33 1	1164 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	34 1	1187 2	Y	5	4 0	2 1	-0-	
						6 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872								
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	-0-					-0-
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	287	-0-	-403	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	27	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	623	-0-	-121	-0-	17	1	606	2	Y	-0-					-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194762		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195767		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202070		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	55	1	1904	2	Y	85	51 0	28 1	12
						94	9							
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1639	2	Y	67	43 0	26 1	10
						74	9							
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	53	1	1902	2	Y	74	48 0	25 1	11
						81	9							
06	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	58	1	2092	2	Y	75	47 0	28 1	11
						83	9							
07	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	58	1	2051	2	Y	71	49 0	23 1	10
						78	9							
*08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	71	1	2474	2	Y	88	57 0	33 1	8
						97	9							
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203790		COMPL. DATE 05/14/2004			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 209486		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960					
03	279 N	126	-0-	-153	-0-	3	1	121	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
						2	9							
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	2	1	70	2	Y	2	1 0	1 1	-0-
						2	9							
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	Y	7	4 0	2 1	1
						8	9							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	4	2 0	1 1	1
						4	9							
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	7	1	252	2	Y	4	3 0	2 1	-0-
						4	9							
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211835		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221500		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858					
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	50	1	1725	2	Y	15	10 0	5 1	2
						17	9							
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	47	1	1628	2	Y	14	9 0	5 1	2
						15	9							
05	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	37	1	1336	2	Y	11	7 0	4 1	2
						12	9							
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	13	8 0	5 1	2
						14	9							
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	45	1	1574	2	Y	12	8 0	4 1	2
						13	9							
*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	50	1	1725	2	Y	12	8 0	5 1	1
						13	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222774		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	56 1	1925 2	Y	173	107 0	58 1	25	
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	190 9	1879 2	Y	153	97 0	59 1	22	
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	54 1	1945 2	Y	151	99 0	52 1	22	
06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	168 9	2221 2	Y	157	98 0	58 1	23	
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	62 1	2182 2	Y	149	103 0	49 1	20	
*08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	173 9	2145 2	Y	153	101 0	58 1	14	
													168 9
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225243		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780				
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	54 1	1867 2	Y	105	66 0	36 1	15	
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	116 9	1785 2	Y	90	57 0	35 1	13	
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	51 1	2116 2	Y	102	66 0	34 1	15	
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	99 9	1964 2	Y	86	56 0	33 1	12	
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	59 1	2067 2	Y	89	61 0	28 1	12	
*08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	112 9	2062 2	Y	92	61 0	35 1	8	
													55 1
													95 9
													59 1
													98 9
													59 1
													101 9
HURD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962				
03	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	58 1	1995 2	Y	48	29 0	16 1	7	
04	2280 N	1994	-0-	-286	-0-	53 9	1895 2	Y	41	26 0	16 1	6	
05	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	54 1	1932 2	Y	39	26 0	13 1	6	
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	45 9	1915 2	Y	35	23 0	13 1	5	
07	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	54 1	1948 2	Y	35	24 0	11 1	5	
08	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	43 9	1891 2	Y	34	23 0	13 1	3	
													39 9
													55 1
													39 9
													54 1
													37 9
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232051		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954				
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	46 1	1578 2	Y	6	4 0	2 1	1	
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	7 9	1460 2	Y	6	4 0	2 1	1	
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	42 1	1472 2	Y	6	4 0	2 1	1	
06	1590 N	1448	-0-	-142	-0-	7 9	1403 2	Y	5	3 0	2 1	1	
07	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	41 1	1261 2	Y	5	3 0	2 1	1	
08	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	39 1	1414 2	Y	4	3 0	2 1	-0-	
													6 9
													6 9
													41 1
													4 9

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
POPE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 N	2896	-0-	-18	-0-	81	1	2786	2	Y	26	16 0	9 1 4
04	2820 N	2751	-0-	-69	-0-	29	9	2651	2	Y	22	14 0	9 1 3
05	3100 N	3144	-0-	44	44	76	1	3032	2	Y	25	16 0	8 1 4
06	3000 N	3021	-0-	21	65	24	9	2917	2	Y	21	14 0	8 1 3
07	3100 N	3056	-0-	-44	21	84	1	2949	2	Y	21	14 0	7 1 3
08	2914 X	1547	-0-	-1367	-0-	23	9	1492	2	Y	11	8 0	5 1 1
						43	1						
						12	9						
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 7		RRCID -> 234511		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916				
03	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	65	1	2231	2	Y	48	29 0	16 1 7
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	53	9	2245	2	Y	43	27 0	17 1 6
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2293	2	Y	42	28 0	14 1 6
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	47	9	2219	2	Y	37	24 0	14 1 5
07	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	64	1	2283	2	Y	37	25 0	12 1 5
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	46	9	2235	2	Y	37	25 0	14 1 3
						62	1						
						41	9						
						65	1						
						41	9						
						64	1						
						41	9						
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 236620		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974				
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	34	21 0	11 1 5
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	37	9	1281	2	N	32	20 0	12 1 5
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	35	9	1120	2	N	26	18 0	9 1 4
06	1230 N	780	-0-	-450	-0-	31	1	741	2	N	16	11 0	7 1 2
07	1271 N	912	-0-	-359	-0-	29	9	867	2	N	18	12 0	6 1 2
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	21	1	882	2	N	20	13 0	7 1 2
						18	9						
						25	1						
						20	9						
						25	1						
						22	9						
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236972		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5580 X	4773	-0-	-807	-0-	134	1	4633	2	Y	5	3	0	2	1
04	5400 X	4150	-0-	-1250	-0-	115	1	4029	2	Y	5	3	0	2	1
05	5580 X	4589	-0-	-991	-0-	124	1	4459	2	Y	5	3	0	2	1
06	5310 X	4533	-0-	-777	-0-	122	1	4405	2	Y	5	3	0	2	1
07	4774 X	4424	-0-	-350	-0-	122	1	4298	2	Y	4	3	0	1	1
08	4774 X	4447	-0-	-327	-0-	124	1	4319	2	Y	4	3	0	2	1

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A															
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	130	1	4501	2	Y	23	15	0	8	1
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	138	1	4808	2	Y	23	14	0	9	1
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	128	1	4599	2	Y	21	14	0	7	1
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	124	1	4473	2	Y	19	12	0	7	1
07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	91	1	3193	2	Y	12	9	0	4	1
*08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	85	1	2944	2	Y	12	8	0	5	1

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631															
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	92	1	3182	2	Y	9	6	0	3	1
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	91	1	3164	2	Y	8	5	0	3	1
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	90	1	3235	2	Y	8	5	0	3	1
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	86	1	3107	2	Y	7	4	0	3	1
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	91	1	3188	2	Y	7	5	0	2	1
*08	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2511	2	Y	6	4	0	2	1

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297															
03	8556 X	8503	-0-	-53	-0-	237	1	8191	2	Y	68	42	0	23	1
04	8550 X	8328	-0-	-222	-0-	230	1	8032	2	Y	60	38	0	23	1
05	8835 X	8556	-0-	-279	-0-	229	1	8263	2	Y	58	38	0	20	1
06	8550 X	8152	-0-	-398	-0-	219	1	7878	2	Y	50	33	0	19	1
07	8680 X	8278	-0-	-402	-0-	227	1	7996	2	Y	50	34	0	16	1
08	8618 X	8192	-0-	-426	-0-	228	1	7908	2	Y	51	34	0	19	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	258455	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10353	- 12660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	1741 1	3385 2	Y	117	67 0	36 1	17		
04	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	129 9	1684 1	3291 2	Y	125	77 0	47 1	18	
05	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	138 9	1740 1	3491 2	Y	123	81 0	42 1	18	
06	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	135 9	1688 1	3524 2	Y	107	69 0	41 1	15	
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	118 9	1739 1	3388 2	Y	105	72 0	34 1	14	
*08	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	116 9	1736 1	3247 2	Y	105	70 0	40 1	9	
						116 9								
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259606	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	9799	PERF.10680	- 14140		
03	11935 X	11921	-0-	-14	-0-	334 1	11541 2	Y	42	26 0	14 1	6		
04	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	46 9	324 1	11310 2	Y	36	23 0	14 1	5	
05	11873 X	11629	-0-	-244	-0-	40 9	313 1	11277 2	Y	35	23 0	12 1	5	
06	11550 X	10854	-0-	-696	-0-	39 9	293 1	10529 2	Y	29	19 0	11 1	4	
07	12059 X	11478	-0-	-581	-0-	32 9	316 1	11128 2	Y	31	21 0	10 1	4	
08	12059 X	11346	-0-	-713	-0-	34 9	316 1	10995 2	Y	32	21 0	12 1	3	
						35 9								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	261599	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10405	- 13159		
03	7409 X	6698	-0-	-711	-0-	187 1	6454 2	Y	52	32 0	17 1	8		
04	7170 X	6186	-0-	-984	-0-	57 9	171 1	5968 2	Y	43	28 0	17 1	6	
05	6975 X	6098	-0-	-877	-0-	47 9	163 1	5890 2	Y	41	27 0	14 1	6	
06	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	45 9	182 1	6563 2	Y	41	26 0	15 1	6	
07	6975 X	5953	-0-	-1022	-0-	45 9	163 1	5750 2	Y	36	25 0	12 1	5	
08	6696 X	6248	-0-	-448	-0-	40 9	174 1	6033 2	Y	37	25 0	14 1	3	
						41 9								
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261821	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	9787	PERF.10243	- 12387		
03	5766 X	5699	-0-	-67	-0-	159 1	5501 2	Y	35	21 0	12 1	5		
04	5550 X	5334	-0-	-216	-0-	39 9	148 1	5154 2	Y	29	19 0	11 1	4	
05	5797 X	5224	-0-	-573	-0-	32 9	140 1	5054 2	Y	27	18 0	9 1	4	
06	5610 X	4972	-0-	-638	-0-	30 9	134 1	4813 2	Y	23	15 0	9 1	3	
07	5797 X	5035	-0-	-762	-0-	25 9	138 1	4871 2	Y	24	16 0	8 1	3	
08	5704 X	5534	-0-	-170	-0-	26 9	154 1	5351 2	Y	26	17 0	10 1	2	
						29 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264948		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10126		PERF.10272 - 13917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4557 X	4021	-0-	-536	-0-	112 1 43 9	3866 2	Y	39	24 0	13 1	6	
04	4350 X	3971	-0-	-379	-0-	110 1 37 9	3824 2	Y	34	22 0	13 1	5	
05	4340 X	3796	-0-	-544	-0-	102 1 35 9	3659 2	Y	32	21 0	11 1	5	
06	4170 X	3626	-0-	-544	-0-	97 1 31 9	3498 2	Y	28	18 0	11 1	4	
07	4216 X	2921	-0-	-1295	-0-	80 1 24 9	2817 2	Y	22	16 0	7 1	3	
08	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	97 1 29 9	3356 2	Y	26	17 0	10 1	2	

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 265510		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10046 - 11994			
03	5208 X	4965	-0-	-243	-0-	136 1 135 9	4694 2	N	123	76 0	41 1	18	
04	5040 X	4706	-0-	-334	-0-	128 1 116 9	4462 2	N	105	67 0	41 1	15	
05	5208 X	4801	-0-	-407	-0-	127 1 113 9	4561 2	N	103	68 0	35 1	15	
06	5040 X	4395	-0-	-645	-0-	116 1 95 9	4184 2	N	86	56 0	33 1	12	
07	5115 X	4111	-0-	-1004	-0-	111 1 88 9	3912 2	N	80	55 0	26 1	11	
08	4960 X	4374	-0-	-586	-0-	120 1 95 9	4159 2	N	86	57 0	32 1	8	

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265519		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 9995		PERF.10505 - 14377			
03	5301 X	4942	-0-	-359	-0-	137 1 83 9	4722 2	Y	75	46 0	25 1	11	
04	5130 X	4757	-0-	-373	-0-	131 1 72 9	4554 2	Y	65	42 0	25 1	9	
05	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	130 1 70 9	4676 2	Y	64	42 0	22 1	9	
06	4950 X	4788	-0-	-162	-0-	128 1 64 9	4596 2	Y	58	37 0	22 1	8	
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	135 1 64 9	4738 2	Y	58	39 0	19 1	8	
*08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	138 1 66 9	4785 2	Y	60	40 0	23 1	5	

MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 7H		RRCID -> 266921		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9825		PERF.10909 - 13631			
03	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	216 1 72 9	7454 2	Y	65	41 0	22 1	9	
04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	209 1 64 9	7293 2	Y	58	37 0	22 1	8	
05	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	215 1 65 9	7746 2	Y	59	38 0	20 1	9	
06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	226 1 62 9	8144 2	Y	56	36 0	21 1	8	
07	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	237 1 62 9	8361 2	Y	56	38 0	18 1	8	
*08	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	236 1 63 9	8192 2	Y	57	38 0	22 1	5	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)			//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"			WELL #:		3H	RRCID -> 270317			COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		10788 X	10254	-0-	-534	-0-	288 1	9937 2	Y	26	16 0	9 1		4
							29 9							
04		10290 X	10166	-0-	-124	-0-	283 1	9858 2	Y	23	15 0	9 1		3
							25 9							
05		10447 X	10315	-0-	-132	-0-	278 1	10012 2	Y	23	15 0	8 1		3
							25 9							
06		9930 X	9878	-0-	-52	-0-	266 1	9589 2	Y	21	13 0	8 1		3
							23 9							
07		10509 X	10177	-0-	-332	-0-	280 1	9875 2	Y	20	14 0	6 1		3
							22 9							
08		10509 X	10060	-0-	-449	-0-	281 1	9756 2	Y	21	14 0	8 1		2
							23 9							

OWENS, T.B. GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID -> 270358			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509		
03		14136 X	14113	-0-	-23	-0-	394 1	13597 2	Y	111	69 0	37 1		16
							122 9							
04		15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	421 1	14692 2	Y	108	67 0	41 1		16
							119 9							
05		14756 X	14298	-0-	-458	-0-	383 1	13808 2	Y	97	65 0	34 1		14
							107 9							
06		14280 X	13424	-0-	-856	-0-	360 1	12973 2	Y	83	53 0	32 1		12
							91 9							
07		15748 X	14394	-0-	-1354	-0-	395 1	13903 2	Y	87	59 0	28 1		12
							96 9							
08		15748 X	13911	-0-	-1837	-0-	386 1	13429 2	Y	87	58 0	33 1		8
							96 9							

ONEY, ALTON J. GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 270528			COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867		
03		8742 X	8036	-0-	-706	-0-	224 1	7737 2	Y	68	42 0	23 1		10
							75 9							
04		8460 X	7993	-0-	-467	-0-	221 1	7706 2	Y	60	38 0	23 1		9
							66 9							
05		8556 X	8032	-0-	-524	-0-	215 1	7754 2	Y	57	38 0	20 1		8
							63 9							
06		8280 X	7290	-0-	-990	-0-	196 1	7041 2	Y	48	31 0	18 1		7
							53 9							
07		8556 X	7021	-0-	-1535	-0-	193 1	6778 2	Y	45	31 0	15 1		6
							50 9							
*08		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	239 1	8308 2	Y	57	37 0	21 1		5
							63 9							

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 270980			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750		
03		8928 X	8178	-0-	-750	-0-	227 1	7843 2	Y	98	61 0	33 1		14
							108 9							
04		8580 X	7987	-0-	-593	-0-	220 1	7672 2	Y	86	55 0	33 1		12
							95 9							
05		8804 X	8496	-0-	-308	-0-	227 1	8172 2	Y	88	57 0	30 1		13
							97 9							
06		8430 X	8410	-0-	-20	-0-	225 1	8098 2	Y	79	51 0	30 1		11
							87 9							
07		8618 X	8605	-0-	-13	-0-	235 1	8283 2	Y	79	54 0	25 1		11
							87 9							
08		8494 X	7397	-0-	-1097	-0-	205 1	7116 2	Y	69	47 0	27 1		6
							76 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 271404		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10295 - 14518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	11036 X	10494	-0-	-542	-0-	293 1	10132 2	Y	63	39 0	21 1		9
04	10470 X	10025	-0-	-445	-0-	69 9	9686 2	Y	55	35 0	21 1		8
05	10819 X	10209	-0-	-610	-0-	61 9	9877 2	Y	53	35 0	18 1		8
06	10170 X	9685	-0-	-485	-0-	274 1	9373 2	Y	47	30 0	18 1		7
07	10509 X	9910	-0-	-599	-0-	58 9	9588 2	Y	45	31 0	15 1		6
08	10509 X	9683	-0-	-826	-0-	260 1	9362 2	Y	47	31 0	18 1		4
						52 9							
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 271684		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 9923		PERF.10452 - 13527			
03	7471 X	6124	-0-	-1347	-0-	171 1	5908 2	Y	41	26 0	14 1		6
04	7170 X	5575	-0-	-1595	-0-	45 9	5384 2	Y	34	22 0	13 1		5
05	7316 X	4708	-0-	-2608	-0-	154 1	4551 2	Y	28	19 0	10 1		4
06	6600 X	4053	-0-	-2547	-0-	37 9	3921 2	Y	21	14 0	8 1		3
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	126 1	6914 2	Y	37	24 0	11 1		5
*08	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	31 9	7169 2	Y	40	26 0	15 1		4
						109 1							
						23 9							
						196 1							
						41 9							
						206 1							
						44 9							
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 271693		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 9681 - 12960			
03	10912 X	10251	-0-	-661	-0-	283 1	9770 2	Y	180	111 0	60 1		26
04	10350 X	9507	-0-	-843	-0-	198 9	9082 2	Y	150	96 0	58 1		22
05	10416 X	9684	-0-	-732	-0-	260 1	9266 2	Y	146	97 0	50 1		21
06	10080 X	9396	-0-	-684	-0-	165 9	9003 2	Y	130	83 0	49 1		19
07	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	257 1	9865 2	Y	138	94 0	44 1		19
08	10261 X	10170	-0-	-91	-0-	161 9	9735 2	Y	141	94 0	53 1		13
						250 1							
						143 9							
						280 1							
						152 9							
						280 1							
						155 9							
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 271699		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10507 - 14029			
03	11098 X	10308	-0-	-790	-0-	288 1	9958 2	Y	56	35 0	19 1		8
04	10740 X	9900	-0-	-840	-0-	62 9	9572 2	Y	49	31 0	19 1		7
05	11098 X	10914	-0-	-184	-0-	274 1	10563 2	Y	53	34 0	18 1		8
06	10410 X	10029	-0-	-381	-0-	54 9	9712 2	Y	43	28 0	17 1		6
07	10416 X	10142	-0-	-274	-0-	293 1	9816 2	Y	43	29 0	14 1		6
08	10912 X	10042	-0-	-870	-0-	58 9	9715 2	Y	43	29 0	16 1		4
						270 1							
						47 9							
						279 1							
						47 9							
						280 1							
						47 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

03		11966 X	11420	-0-	-546	-0-	320 1	11037 2	Y		57	36 0	19 1	8
							63 9							
04		11520 X	11060	-0-	-460	-0-	307 1	10697 2	Y		51	32 0	20 1	7
							56 9							
05		11439 X	11244	-0-	-195	-0-	302 1	10887 2	Y		50	33 0	17 1	7
							55 9							
06		11040 X	10841	-0-	-199	-0-	292 1	10501 2	Y		44	28 0	17 1	6
							48 9							
07		11439 X	10976	-0-	-463	-0-	302 1	10627 2	Y		43	29 0	14 1	6
							47 9							
08		11439 X	10891	-0-	-548	-0-	303 1	10540 2	Y		44	29 0	17 1	4
							48 9							

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435														
03		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1801 1	5449 2	Y		99	56 0	30 1	14
							109 9							
04		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	1761 1	6300 2	Y		117	71 0	43 1	17
							129 9							
05		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	1820 1	6384 2	Y		112	74 0	39 1	16
							123 9							
06		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1755 1	5952 2	Y		98	63 0	37 1	14
							108 9							
07		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	1814 1	6029 2	Y		97	67 0	31 1	13
							107 9							
*08		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1813 1	5919 2	Y		99	66 0	37 1	9
							109 9							

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048														
03		12524 X	10769	-0-	-1755	-0-	301 1	10382 2	Y		78	47 0	26 1	11
							86 9							
04		11250 X	10517	-0-	-733	-0-	291 1	10151 2	Y		68	43 0	26 1	10
							75 9							
05		11625 X	10816	-0-	-809	-0-	290 1	10452 2	Y		67	44 0	23 1	10
							74 9							
06		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	292 1	10501 2	Y		61	39 0	23 1	9
							67 9							
07		10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	299 1	10529 2	Y		59	41 0	19 1	8
							65 9							
08		10881 X	9436	-0-	-1445	-0-	262 1	9113 2	Y		55	37 0	21 1	5
							61 9							

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458														
03		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	289 1	9985 2	Y		39	24 0	13 1	6
							43 9							
04		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	274 1	9548 2	Y		33	21 0	13 1	5
							36 9							
05		10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	271 1	9770 2	Y		32	21 0	11 1	5
							35 9							
06		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	261 1	9409 2	Y		28	18 0	11 1	4
							31 9							
07		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	278 1	9776 2	Y		29	20 0	9 1	4
							32 9							
*08		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	274 1	9522 2	Y		29	19 0	11 1	3
							32 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273069		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	330 1	11380 2	Y	222	136 0	74 1	32	
04	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	244 9	10652 2	Y	187	119 0	73 1	27	
05	11284 X	11269	-0-	-15	-0-	206 9	10772 2	Y	180	119 0	62 1	26	
06	11580 X	10865	-0-	-715	-0-	299 1	10400 2	Y	160	102 0	61 1	23	
07	11966 X	10771	-0-	-1195	-0-	198 9	10313 2	Y	150	104 0	49 1	20	
*08	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	289 1	12239 2	Y	170	112 0	63 1	15	
						176 9							
						293 1							
						165 9							
						352 1							
						187 9							

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274171		COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866				
03	9827 X	9364	-0-	-463	-0-	9318 2	46 9	Y	42	40 1		35	
04	9510 X	9247	-0-	-263	-0-	9223 2	24 9	Y	22			57	
05	9641 X	8957	-0-	-684	-0-	8905 2	52 9	Y	47	37 1		67	
06	9180 X	8471	-0-	-709	-0-	8426 2	45 9	Y	41	80 1		28	
07	9548 X	8629	-0-	-919	-0-	8590 2	39 9	Y	35	34 1		29	
08	9548 X	8742	-0-	-806	-0-	8686 2	56 9	Y	51			80	

JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274282		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374				
03	7998 X	7503	-0-	-495	-0-	7434 2	69 9	Y	63	63 1		54	
04	7740 X	7211	-0-	-529	-0-	7176 2	35 9	Y	32			86	
05	7936 X	5674	-0-	-2262	-0-	5610 2	64 9	Y	58	57 1		87	
06	7680 X	7546	-0-	-134	-0-	7467 2	79 9	Y	72	110 1		49	
07	7936 X	7159	-0-	-777	-0-	7097 2	62 9	Y	56	58 1		47	
08	7502 X	7277	-0-	-225	-0-	7189 2	88 9	Y	80			127	

CYPRESS BAYOU GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274369		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976				
03	6851 X	6386	-0-	-465	-0-	6207 2	179 9	Y	163	134 1		88	
04	6630 X	6101	-0-	-529	-0-	5919 2	182 9	Y	165	128 1		125	
05	6851 X	6342	-0-	-509	-0-	6165 2	177 9	Y	161	197 1		89	
06	6540 X	6181	-0-	-359	-0-	6032 2	149 9	Y	135	193 1		31	
07	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	6193 2	158 9	Y	144	63 1		112	
08	6386 X	6356	-0-	-30	-0-	6194 2	162 9	Y	147	199 1		60	

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 274953		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337				
03	15314 X	14582	-0-	-732	-0-	409 1	14132 2	Y	37	23 0	12 1	5	
04	14400 X	14190	-0-	-210	-0-	41 9	13761 2	Y	32	20 0	12 1	5	
05	14384 X	14171	-0-	-213	-0-	394 1	13754 2	Y	32	21 0	11 1	5	
06	14100 X	14001	-0-	-99	-0-	35 9	13592 2	Y	28	18 0	11 1	4	
07	14663 X	14365	-0-	-298	-0-	382 1	13938 2	Y	28	19 0	9 1	4	
08	14663 X	14188	-0-	-475	-0-	35 9	13760 2	Y	29	19 0	11 1	3	
						31 9							
						396 1							
						32 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	275289	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10342	PERF.10644 - 14235		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		8246 X	7861	-0-	-385	-0-	7818 2	43 9	Y	39	38 1	33
04		7980 X	7665	-0-	-315	-0-	7643 2	22 9	Y	20		53
05		8308 X	7697	-0-	-611	-0-	7649 2	48 9	Y	44	34 1	63
06		8040 X	7245	-0-	-795	-0-	7201 2	44 9	Y	40	76 1	27
07		8308 X	7624	-0-	-684	-0-	7585 2	39 9	Y	35	33 1	29
08		7936 X	7576	-0-	-360	-0-	7523 2	53 9	Y	48		77

BRITTON GAS UNIT (SA)		WELL #: 9H		RRCID ->	275375	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10456 - 15102			
03		18631 X	17529	-0-	-1102	-0-	488 1	16836 2	Y	186	115 0	62 1	27
							205 9						
04		18030 X	16918	-0-	-1112	-0-	466 1	16274 2	Y	162	103 0	63 1	23
							178 9						
05		18631 X	16861	-0-	-1770	-0-	451 1	16241 2	Y	154	102 0	53 1	22
							169 9						
06		17580 X	16837	-0-	-743	-0-	451 1	16231 2	Y	141	90 0	53 1	20
							155 9						
07		17763 X	17203	-0-	-560	-0-	471 1	16578 2	Y	140	96 0	45 1	19
							154 9						
08		17515 X	16465	-0-	-1050	-0-	456 1	15857 2	Y	138	92 0	53 1	12
							152 9						

ROAD'S END GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	275474	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10127	PERF.10499 - 15425			
03		9579 X	8919	-0-	-660	-0-	8811 2	108 9	Y	98	79 1		53
04		9270 X	8615	-0-	-655	-0-	8505 2	110 9	Y	100	77 1		76
05		9455 X	8777	-0-	-678	-0-	8671 2	106 9	Y	96	119 1		53
06		8700 X	8368	-0-	-332	-0-	8282 2	86 9	Y	78	113 1		18
07		8928 X	8523	-0-	-405	-0-	8431 2	92 9	Y	84	37 1		65
08		8928 X	8618	-0-	-310	-0-	8527 2	91 9	Y	83	114 1		34

SANDERS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	275616	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 9951 - 13566			
03		11036 X	10320	-0-	-716	-0-	284 1	9809 2	Y	206	127 0	69 1	30
							227 9						
04		11910 X	9886	-0-	-2024	-0-	270 1	9419 2	Y	179	114 0	69 1	26
							197 9						
05		12307 X	10025	-0-	-2282	-0-	266 1	9569 2	Y	173	114 0	60 1	25
							190 9						
06		11910 X	9711	-0-	-2199	-0-	258 1	9285 2	Y	153	98 0	58 1	22
							168 9						
07		10323 X	9917	-0-	-406	-0-	269 1	9480 2	Y	153	105 0	49 1	21
							168 9						
08		10323 X	9635	-0-	-688	-0-	265 1	9202 2	Y	153	102 0	58 1	14
							168 9						

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #: 9H		RRCID ->	275730	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10109 - 14542			
03		15965 X	15470	-0-	-495	-0-	432 1	14909 2	Y	117	73 0	39 1	17
							129 9						
04		15450 X	14920	-0-	-530	-0-	413 1	14395 2	Y	102	65 0	39 1	15
							112 9						
05		15748 X	15239	-0-	-509	-0-	408 1	14721 2	Y	100	66 0	34 1	15
							110 9						
06		15210 X	14976	-0-	-234	-0-	402 1	14476 2	Y	89	57 0	34 1	13
							98 9						
07		15717 X	15134	-0-	-583	-0-	415 1	14623 2	Y	87	60 0	28 1	12
							96 9						
08		15469 X	15006	-0-	-463	-0-	417 1	14490 2	Y	90	60 0	34 1	8
							99 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		13640 X	13251	-0-	-389	-0-	369	1	12726	2	Y	142	88 0 47 1 21
							156	9					
04		13200 X	13003	-0-	-197	-0-	358	1	12507	2	Y	125	80 0 48 1 18
							138	9					
05		13516 X	12885	-0-	-631	-0-	344	1	12410	2	Y	119	79 0 41 1 17
							131	9					
06		12810 X	12252	-0-	-558	-0-	328	1	11810	2	Y	104	66 0 40 1 15
							114	9					
07		13423 X	12355	-0-	-1068	-0-	338	1	11905	2	Y	102	70 0 33 1 14
							112	9					
08		13423 X	12319	-0-	-1104	-0-	341	1	11865	2	Y	103	69 0 39 1 9
							113	9					

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464	
03		14136 X	12963	-0-	-1173	-0-	12746	2	217	9	Y	197	162 1 106
							12373	2	223	9	Y	203	155 1 154
04		13530 X	12596	-0-	-934	-0-	12373	2	223	9	Y	203	155 1 154
							12782	2	216	9	Y	196	241 1 109
05		13919 X	12998	-0-	-921	-0-	12782	2	216	9	Y	196	241 1 109
							12042	2	174	9	Y	158	230 1 37
06		12780 X	12216	-0-	-564	-0-	12042	2	174	9	Y	158	230 1 37
							12500	2	188	9	Y	171	75 1 133
07		13020 X	12688	-0-	-332	-0-	12500	2	188	9	Y	171	75 1 133
							12401	2	190	9	Y	173	236 1 70
08		13020 X	12591	-0-	-429	-0-	12401	2	190	9	Y	173	236 1 70

WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	- 15309	
03		11191 X	10374	-0-	-817	-0-	10316	2	58	9	Y	53	52 1 45
							9928	2	31	9	Y	28	73
04		10830 X	9959	-0-	-871	-0-	9928	2	31	9	Y	28	73
							9960	2	68	9	Y	62	48 1 87
05		11036 X	10028	-0-	-1008	-0-	9960	2	68	9	Y	62	48 1 87
							9469	2	59	9	Y	54	104 1 37
06		10350 X	9528	-0-	-822	-0-	9469	2	59	9	Y	54	104 1 37
							9687	2	52	9	Y	47	45 1 39
07		10633 X	9739	-0-	-894	-0-	9687	2	52	9	Y	47	45 1 39
							9806	2	73	9	Y	66	105
08		10385 X	9879	-0-	-506	-0-	9806	2	73	9	Y	66	105

DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #:		4H	RRCID ->	276442	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10506	- 14230	
03		14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	405	1	13988	2	Y	18	11 0 6 1 3
							20	9					
04		13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	385	1	13423	2	Y	15	10 0 6 1 2
							17	9					
05		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	376	1	13556	2	Y	15	10 0 5 1 2
							17	9					
06		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	291	1	10478	2	Y	11	7 0 4 1 2
							12	9					
07		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	369	1	12979	2	Y	12	8 0 4 1 2
							13	9					
*08		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	379	1	13174	2	Y	13	9 0 5 1 1
							14	9					

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #:		4H	RRCID ->	277054	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9784	- 12931	
03		7316 X	7101	-0-	-215	-0-	198	1	6827	2	Y	69	42 0 23 1 10
							76	9					
04		6720 X	6320	-0-	-400	-0-	174	1	6084	2	Y	56	36 0 22 1 8
							62	9					
05		6944 X	5654	-0-	-1290	-0-	151	1	5450	2	Y	48	32 0 17 1 7
							53	9					
06		6870 X	4961	-0-	-1909	-0-	133	1	4780	2	Y	44	28 0 17 1 6
							48	9					
07		7099 X	5229	-0-	-1870	-0-	143	1	5040	2	Y	42	29 0 13 1 6
							46	9					
08		7099 X	5137	-0-	-1962	-0-	142	1	4951	2	Y	40	27 0 15 1 4
							44	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JUBILEE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	282090	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9590 - 9928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	286978	COMPL. DATE	04/28/2020	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10288 - 15650	
03	39308 X	34801	-0-	-4507	-0-	34390	3	411 9	N	374	506 1	120	
04	37410 X	32692	-0-	-4718	-0-	32271	3	421 9	N	383	351 1	152	
05	36673 X	33617	-0-	-3056	-0-	33059	3	558 9	N	507	338 1	321	
06	35190 X	31578	-0-	-3612	-0-	31065	3	513 9	N	466	526 1	261	
07	34844 X	31120	-0-	-3724	-0-	30842	3	278 9	N	253		514	
08	34813 X	30683	-0-	-4130	-0-	30323	3	360 9	N	327	704 1	137	

RFE OPERATING, LLC				704776									
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847	
03	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	2		N	-0-		41	
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18 9	N	16		57	
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1534	2	24 9	N	22		79	
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		79	
07	930 N	793	-0-	-137	-0-	793	2		N	-0-		79	
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	861	2	9 9	N	8		87	

MCELROY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	

MCELROY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		421	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		421	

COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	215578	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9566 - 9780	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		64	
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-		64	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		64	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9	Y	1	1 8	64	
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1 9	Y	1	1 8	64	
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		64	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					150
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					150
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150

GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131								
03	3472	X	70	-0-	-3402	-0-	70	2		N	-0-					158
04	3360	X	114	-0-	-3246	-0-	113	2	1	9	N	1				159
05	1798	X	93	-0-	-1705	-0-	93	2			N	-0-				159
06	540	X	63	-0-	-477	-0-	63	2			N	-0-				159
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				159
08	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-				159

CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934								
03	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	5172	2	89	9	N	81	181	1		35
04	5340	X	3890	-0-	-1450	-0-	3811	2	79	9	N	72				107
05	5518	X	5146	-0-	-372	-0-	5096	2	50	9	N	45				152
06	5130	X	4758	-0-	-372	-0-	4661	2	97	9	N	88	175	1		65
07	4991	X	4026	-0-	-965	-0-	4020	2	6	9	N	5				70
08	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4520	2	66	9	N	60				130

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678								
03	4371	X	1255	-0-	-3116	-0-	1254	2	1	9	N	1				177
04	4230	X	712	-0-	-3518	-0-	712	2			N	-0-				177
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				177
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-				177
07	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	1501	2			N	-0-				177
*08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7390	2	19	9	N	17	17	8		177

MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728								
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				144
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				144
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				144
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-				144
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				144
*08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				144

WALKER HEIRS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508								
03	2170	N	1294	-0-	-876	-0-	1294	2			N	-0-				147
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-				147
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				147
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				147
07	2294	N	1007	-0-	-1287	-0-	1007	2			N	-0-				147
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776											
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10017	- 12169	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5239 X	3275	-0-	-1964	-0-	3261 2	14 9	N		13			66
04	5070 X	3394	-0-	-1676	-0-	3351 2	43 9	N		39			105
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195 2	3 9	N		3	3 8		105
06	3180 X	1927	-0-	-1253	-0-	1927 2		N		-0-			105
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N		-0-			105
08	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2913 2	47 9	N		43	23 8		125

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.10106	- 12711	
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N		-0-			127
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N		20			147
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N		-0-			147
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147

R HASTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8821	- 14411	
03	7564 X	7027	-0-	-537	-0-	6897 2	130 9	N		118			322
04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7216 2	114 9	N		104	174 1		252
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7944 2	74 9	N		67	179 1	1 8	139
06	7320 X	6782	-0-	-538	-0-	6720 2	62 9	N		56			195
07	7564 X	6932	-0-	-632	-0-	6886 2	46 9	N		42	172 1		65
08	7874 X	7301	-0-	-573	-0-	7194 2	107 9	N		97			162

TAYLOR, T. J.		WELL #:		20H	RRCID ->	284466	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	9698	PERF.10150	- 14422	
03	20801 X	14412	-0-	-6389	-0-	14322 2	90 9	N		82			307
04	20130 X	15357	-0-	-4773	-0-	15246 2	111 9	N		101	178 1		230
05	19871 X	15743	-0-	-4128	-0-	15631 2	112 9	N		102	183 1		149
06	16230 X	14713	-0-	-1517	-0-	14611 2	102 9	N		93			242
07	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	17263 2	77 9	N		70			312
*08	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	15852 2	140 9	N		127	168 1		271

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	292160	COMPL. DATE	01/10/2022	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10240	- 15676	
03	64396 X	64396	-0-	-0-	-0-	60823 2	3573 9	N		3248	3213 1	5 8	354
04	68983 X	68983	-0-	-0-	-0-	66020 2	2963 9	N		2694	2307 1	467 8	274
05	69400 X	69400	-0-	-0-	-0-	66588 2	2812 9	N		2556	2475 1	141 8	214
06	64082 X	64082	-0-	-0-	-0-	61931 2	2151 9	N		1955	1769 1	69 8	331
07	61036 X	61036	-0-	-0-	-0-	58965 2	2071 9	N		1883	1994 1	3 8	217
*08	63173 X	63173	-0-	-0-	-0-	61211 2	1962 9	N		1784	1768 1	116 8	117

RALPHIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292447	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9868	- 15265	
03	73397 X	73397	-0-	-0-	-0-	70553 2	2844 9	N		2585	2662 1		394
04	70901 X	70901	-0-	-0-	-0-	68160 2	2741 9	N		2492	2451 1	231 8	204
05	75369 X	75369	-0-	-0-	-0-	71820 2	3549 9	N		3226	2997 1	135 8	298
06	60383 X	60383	-0-	-0-	-0-	57783 2	2600 9	N		2364	2319 1	128 8	215
07	48484 X	40080	-0-	-8404	-0-	38266 2	1814 9	N		1649	1624 1	3 8	237
08	48484 X	42904	-0-	-5580	-0-	40664 2	2240 9	N		2036	1750 1	54 8	469

MCELROY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	292617	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8465	- 9816	
05	DELQ PR	1586	-0-	1586	1586	41 1	1545 2	N		-0-			-0-
06	3510 X	1924	-0-	-1586	-0-	1910 2	14 9	N		13			13
07	2635 X	1836	-0-	-799	-0-	1836 2		N		-0-			13
08	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	1853 2	172 9	N		156	117 1		52

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 1		-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

03	12989 X	12530	-0-	-459	-0-	12392	2	138	9	N	125	177	1	27	8	133
04	12570 X	11851	-0-	-719	-0-	11716	2	135	9	N	123					256
05	12369 X	11900	-0-	-469	-0-	11900	2			N	-0-	178	1			78
06	12120 X	9818	-0-	-2302	-0-	9818	2			N	-0-					78
*07	12524 X	12008	-0-	-516	-0-	11943	2	65	9	N	59	11	8			126
*08	12524 X	11166	-0-	-1358	-0-	11138	2	28	9	N	25	10	8			141

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																		
03	11780	X		11373	-0-	-407	-0-	11281	2	92	9	N	84	179	1			52
04	11400	X		10922	-0-	-478	-0-	10790	2	132	9	N	120					172
05	11780	X		11156	-0-	-624	-0-	11092	2	64	9	N	58	168	1			62
06	11010	X		10181	-0-	-829	-0-	10040	2	141	9	N	128					190
07	11377	X		10022	-0-	-1355	-0-	9971	2	51	9	N	46	185	1			51
08	11377	X		4785	-0-	-6592	-0-	4737	2	48	9	N	44					95

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422																		
03	6177	X		6177	-0-	-0-	-0-	1845	1	4332	2	N	-0-					85
04	6270	X		5467	-0-	-803	-0-	1770	1	3519	2	N	162	180	1			67
								178	9									
05	6479	X		5189	-0-	-1290	-0-	1687	1	3502	2	N	-0-					67
06	6270	X		4681	-0-	-1589	-0-	2156	1	2459	2	N	60					127
								66	9									
07	6169	X		3566	-0-	-2603	-0-	2013	1	1553	2	N	-0-					127
*08	6169	X		5639	-0-	-530	-0-	2320	1	3306	2	N	12	12	8			127
								13	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206																		
03	10094	X		10094	-0-	-0-	-0-	9695	2	399	9	N	363	355	1			60
04	10470	X		9288	-0-	-1182	-0-	9098	2	190	9	N	173	179	1			54
05	10819	X		10005	-0-	-814	-0-	9759	2	246	9	N	224	176	1			102
06	10470	X		8377	-0-	-2093	-0-	8179	2	198	9	N	180	178	1			104
07	10788	X		9174	-0-	-1614	-0-	8946	2	228	9	N	207	176	1			135
*08	10106	X		8979	-0-	-1127	-0-	8723	2	256	9	N	233	177	1	12	8	179

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250																		
03	4185	X		4185	-0-	-0-	-0-	1002	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3489	X		3489	-0-	-0-	-0-	864	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3834	X		3834	-0-	-0-	-0-	993	1	2811	2	Y	27					27
								30	9									
06	3544	X		3544	-0-	-0-	-0-	857	1	2606	2	Y	74	101	1			-0-
								81	9									
07	3827	X		3827	-0-	-0-	-0-	854	1	2906	2	Y	61	57	1			4
								67	9									
*08	4010	X		4010	-0-	-0-	-0-	847	1	3072	2	Y	83	81	1			6
								91	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526																		
03	15897	X		15897	-0-	-0-	-0-	15842	2	55	9	N	50					50
04	16920	X		14800	-0-	-2120	-0-	14743	2	57	9	N	52					102
05	17484	X		15812	-0-	-1672	-0-	15765	2	47	9	N	43					145
06	16920	X		12947	-0-	-3973	-0-	12922	2	25	9	N	23	165	1			3
07	17360	X		14530	-0-	-2830	-0-	14530	2			N	-0-					3
*08	15903	X		14389	-0-	-1514	-0-	14247	2	142	9	N	129	12	8			120

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	761 1	1287 2	Y	33	41 1	-0-
							36 9					
04		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	676 1	1518 2	Y	30	22 1	8
							33 9					
05		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	854 1	1942 2	Y	43	32 1	19
							47 9					
06		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	779 1	1855 2	Y	38	57 1	-0-
							42 9					
07		2294 X	1899	-0-	-395	-0-	730 1	1135 2	Y	31	29 1	2
							34 9					
08		2852 X	1998	-0-	-854	-0-	718 1	1233 2	Y	43	42 1	3
							47 9					

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214												

03		5053 X	4941	-0-	-112	-0-	981 1	3940 2	Y	18	23 1	-0-
							20 9					
04		4590 X	4570	-0-	-20	-0-	895 1	3655 2	Y	18	13 1	5
							20 9					
05		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	993 1	4090 2	Y	22	13 1	14
							24 9					
06		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	946 1	4097 2	Y	35	49 1	-0-
							39 9					
07		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	914 1	4008 2	Y	28	26 1	2
							31 9					
08		5053 X	5017	-0-	-36	-0-	873 1	4101 2	Y	39	38 1	3
							43 9					

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181												

03		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983 2		N	-0-		35
04		9630 X	8391	-0-	-1239	-0-	8391 2		N	-0-		35
05		9951 X	8978	-0-	-973	-0-	8978 2		N	-0-		35
06		9630 X	6967	-0-	-2663	-0-	6967 2		N	-0-		35
07		9827 X	8592	-0-	-1235	-0-	8592 2		N	-0-		35
*08		8990 X	8397	-0-	-593	-0-	8235 2	162 9	N	147	176 1	6 8 -0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223												

03		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1116 1	6828 2	Y	139	172 1	1
							153 9					
04		7410 X	6703	-0-	-707	-0-	1014 1	5547 2	Y	129	96 1	34
							142 9					
05		7657 X	6344	-0-	-1313	-0-	1138 1	5097 2	Y	99	93 1	40
							109 9					
06		7830 X	5292	-0-	-2538	-0-	990 1	4217 2	Y	77	117 1	-0-
							85 9					
07		8091 X	4899	-0-	-3192	-0-	905 1	3926 2	Y	62	58 1	4
							68 9					
08		8091 X	5476	-0-	-2615	-0-	883 1	4498 2	Y	86	84 1	6
							95 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
 HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	1031	1	2342	2	N	92	181 1	117
						101	9						
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	1034	1	2837	2	N	109	165 1	61
						120	9						
05	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	840	1	2671	2	N	178	178 1	61
						196	9						
06	3450 X	1084	-0-	-2366	-0-	219	1	864	2	N	1		62
						1	9						
07	3565 X	3271	-0-	-294	-0-	908	1	2278	2	N	77		139
						85	9						
*08	3565 X	3124	-0-	-441	-0-	906	1	2080	2	N	125	176 1 17 8	71
						138	9						

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	806	1	1050	2	Y	50	62 1	-0-
						55	9						
04	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	638	1	1397	2	Y	44	32 1	12
						48	9						
05	3100 N	3383	-0-	283	283	875	1	2462	2	Y	42	36 1	18
						46	9						
06	3000 N	3040	-0-	40	323	777	1	2224	2	Y	35	53 1	-0-
						39	9						
07	3083 N	2760	-0-	-323	-0-	808	1	1918	2	Y	31	29 1	2
						34	9						
*08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	799	1	1930	2	Y	42	41 1	3
						46	9						

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	766	1	2469	2	Y	67	67 1	1
						74	9						
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	554	1	1412	2	Y	39	28 1	12
						43	9						
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	694	1	919	2	Y	43	34 1	21
						47	9						
06	3210 X	2104	-0-	-1106	-0-	613	1	1414	2	Y	70	91 1	-0-
						77	9						
07	3317 X	3007	-0-	-310	-0-	789	1	2123	2	Y	86	81 1	5
						95	9						
08	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	747	1	2239	2	Y	119	116 1	8
						131	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	1367	-0-	-1516	-0-	67	1	1286	3	Y	13		233
04	2400 X	1343	-0-	-1057	-0-	14	9	1254	3	Y	29	170 1	92
05	2356 X	1695	-0-	-661	-0-	57	1	1310	3	Y	267	241 1	118
06	1980 X	1303	-0-	-677	-0-	32	9	1202	3	Y	29		147
07	1829 X	1693	-0-	-136	-0-	91	1	1546	3	Y	37		184
08	DLQ G-10	2014	-0-	2014	2014	294	9	1846	3	Y	40		224
						69	1						
						32	9						
						106	1						
						41	9						
						124	1						
						44	9						
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947													
03	961 N	466	-0-	-495	-0-	23	1	443	3	N	-0-		96
04	840 N	450	-0-	-390	-0-	19	1	431	3	N	-0-		96
05	837 N	405	-0-	-432	-0-	27	1	378	3	N	-0-		96
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	21	1	341	3	N	1		97
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	1	9	393	3	N	-0-		97
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	N	-0-		97
						31	1						
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896													
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	13	1	252	3	N	-0-		96
04	450 N	224	-0-	-226	-0-	10	1	214	3	N	-0-		96
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	21	1	305	3	N	-0-		96
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	N	-0-		96
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	520	3	N	4		100
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	4	9	488	3	N	8		108
						32	1						
						9	9						
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968													
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1950	3	N	5		28
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	6	9	1595	3	N	8		36
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	75	1	1667	3	N	2		38
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	118	1	1954	3	N	7		45
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	2	9	1515	3	N	6		51
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	114	1	1318	3	N	4		55
						8	9						
						105	1						
						7	9						
						89	1						
						4	9						
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942													
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-		92
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-		92
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	-0-		92
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-		92
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	3	Y	-0-		92
08	DLQ G-10	562	-0-	562	562	36	1	526	3	Y	-0-		92

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248										
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963										
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2019										
URSUS OIL AND GAS 879300										
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882										
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3	N	-0-	169
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	169
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	169
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	169
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3	N	-0-	169
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	169
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924										
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	60
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	60
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	60
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	60
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	60
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	60
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110										
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	178
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	N	2	180
05	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3	N	-0-	180
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-	180
07	403 N	270	-0-	-133	-0-	270	3	N	-0-	180
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	180
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966										
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	247
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-	247
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	247
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3	N	-0-	247
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-	247
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	247
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082										
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	51
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390	3	N	3	54
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	54
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	54
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	3	N	-0-	54
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	200	-0-	200	380	200	3			Y	-0-					53
04	DLQ G-10	180	-0-	180	560	180	3			Y	-0-					53
05	DLQ G-10	200	-0-	200	760	200	3			Y	-0-					53
06	940 N	180	-0-	-760	-0-	180	3			Y	-0-					53
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					53
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

03	DLQ G-10	455	-0-	455	992	455	3			Y	-0-					113
04	DLQ G-10	610	-0-	610	1602	610	3			Y	-0-					113
05	DLQ G-10	690	-0-	690	2292	690	3			Y	-0-					113
06	3092 X	800	-0-	-2292	-0-	800	3			Y	-0-					113
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					113
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					118
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					118
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					118
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					118

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					17
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	1	8			17
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					17
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	14	1			3
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					3
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

03	496 N	401	-0-	-95	-0-	399	2	2	9	Y	2					30
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	351	2	2	9	Y	2					32
05	589 N	334	-0-	-255	-0-	333	2	1	9	Y	1					33
06	390 N	265	-0-	-125	-0-	263	2	2	9	Y	2	26	1			9
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	Y	2					11
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	Y	14					47
04	300 N	54	-0-	-246	-0-	48	2	6	9	Y	5					52
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	395	2	32	9	Y	29					81
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	28	2	4	9	Y	4	64	1			21
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6					27
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007								
03	341 X	192	-0-	-149	-0-	184	2	8	9	Y	7					41
04	330 X	291	-0-	-39	-0-	280	2	11	9	Y	10					51
05	372 X	266	-0-	-106	-0-	259	2	7	9	Y	6					57
06	360 X	208	-0-	-152	-0-	200	2	8	9	Y	7	46	1			18
07	372 X	339	-0-	-33	-0-	330	2	9	9	Y	8					26
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					26

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984								
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	229	2	10	9	Y	9					30
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	184	2	7	9	Y	6					36
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	155	2	4	9	Y	4					40
06	240 N	160	-0-	-80	-0-	153	2	7	9	Y	6	32	1			14
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	9	Y	6					20
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					20

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319																	
03		13020 X	11048	-0-	-1972	-0-	218	1	10765	2	Y	59	106	1			30
							65	9									
04		12600 X	12123	-0-	-477	-0-	246	1	11801	2	Y	69	52	1			47
							76	9									
05		13020 X	11310	-0-	-1710	-0-	224	1	11014	2	Y	65	56	1			56
							72	9									
06		11970 X	10308	-0-	-1662	-0-	201	1	10048	2	Y	54	60	1			50
							59	9									
07		12524 X	10873	-0-	-1651	-0-	210	1	10569	2	Y	85	56	1			79
							94	9									
08		12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					79

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4185 X	3315	-0-	-870	-0-	65	1	3207	2	Y	39	72	20
						43	9						
04	4050 X	3728	-0-	-322	-0-	75	1	3600	2	Y	48	35	33
						53	9						
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	92	1	4539	2	Y	34	38	29
						37	9						
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4052	2	Y	28	31	26
						31	9						
07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	87	1	4357	2	Y	45	29	42
						50	9						
08	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT		42
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852													
03	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	294	1	14503	2	Y	115	184	60
						127	9						
04	13170 X	12375	-0-	-795	-0-	250	1	12015	2	Y	100	92	68
						110	9						
05	13609 X	11993	-0-	-1616	-0-	237	1	11653	2	Y	94	80	82
						103	9						
06	13170 X	12455	-0-	-715	-0-	242	1	12114	2	Y	90	88	84
						99	9						
07	13609 X	13498	-0-	-111	-0-	260	1	13080	2	Y	144	95	133
						158	9						
08	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT		133
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835													
03	15128 X	14359	-0-	-769	-0-	235	1	14059	2	Y	59	60	70
						65	9						
04	14640 X	14338	-0-	-302	-0-	242	1	14030	2	Y	60	112	18
						66	9						
05	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	243	1	14378	2	Y	63	51	30
						69	9						
06	14190 X	13762	-0-	-428	-0-	237	1	13491	2	Y	31	49	12
						34	9						
07	14818 X	14124	-0-	-694	-0-	237	1	13824	2	Y	57	51	18
						63	9						
08	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT		18
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385													
03	19158 X	17404	-0-	-1754	-0-	285	1	17057	2	Y	56	60	66
						62	9						
04	18540 X	17646	-0-	-894	-0-	297	1	17250	2	Y	90	129	27
						99	9						
05	19096 X	17979	-0-	-1117	-0-	297	1	17579	2	Y	94	76	45
						103	9						
06	18150 X	16759	-0-	-1391	-0-	288	1	16421	2	Y	45	73	17
						50	9						
07	18755 X	17638	-0-	-1117	-0-	296	1	17246	2	Y	87	75	29
						96	9						
08	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT		29

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10414 - 17575
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		20150 X	20068	-0-	-82	-0-	328 1	19672 2	Y	62	62 1	73
							68 9					
04		19943 X	19943	-0-	-0-	-0-	337 1	19540 2	Y	60	115 1	18
							66 9					
05		20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	341 1	20164 2	Y	63	51 1	30
							69 9					
06		19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	337 1	19227 2	Y	31	49 1	12
							34 9					
07		20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	342 1	19967 2	Y	59	52 1	19
							65 9					
08		20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-			Y	NO RPT		19

WOODLAWN (NUGENT)				98563 249	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	5684 - 5690
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)				98563 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BRANGUS ENERGY LLC				088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6327 - 6448
03		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		-0-
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-		-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
06		1170 N	370	-0-	-800	-0-	370 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					CNTY: MARION			
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6586 - 6601
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165					CNTY: MARION			
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164567	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6468 - 6540
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 3		Y	-0-		25
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2066 3	156 9	Y	142	157 1	10
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2060 3	88 9	Y	80		90
06		2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1967 3	22 9	Y	20		110
07		2294 N	1891	-0-	-403	-0-	1874 3	17 9	Y	15		125
08		2139 N	1811	-0-	-328	-0-	1800 3	11 9	Y	10		135

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JONES GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 159636		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022 - WELL PLUGGED 04/19/22										

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164910		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEWIS "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 174526		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552				
03	2015 X	1026	-0-	-989	-0-	186 1	797 2	Y	39	24 0	13 1	6
						43 9						
04	1410 X	818	-0-	-592	-0-	175 1	613 2	Y	27	18 0	11 1	4
						30 9						
05	1426 X	608	-0-	-818	-0-	174 1	412 2	Y	20	14 0	7 1	3
						22 9						
06	1080 X	292	-0-	-788	-0-	161 1	122 2	Y	8	6 0	4 1	1
						9 9						
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	208 1	1610 2	Y	46	28 0	13 1	6
						51 9						
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	222 1	2075 2	Y	45	30 0	17 1	4
						50 9						

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523				
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	385 1	2067 2	Y	83	52 0	28 1	12
						91 9						
04	2460 N	2146	-0-	-314	-0-	364 1	1713 2	Y	63	41 0	25 1	9
						69 9						
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	375 1	1786 2	Y	64	42 0	22 1	9
						70 9						
06	2460 N	1908	-0-	-552	-0-	356 1	1498 2	Y	49	32 0	19 1	7
						54 9						
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	376 1	1799 2	Y	57	38 0	18 1	8
						63 9						
08	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	370 1	1570 2	Y	52	35 0	20 1	5
						57 9						

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022 - WELL PLUGGED 5/3/22											
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795			
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 1 13 9	330 2	Y	12	7 0 4 1	2
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	8 1 10 9	290 2	Y	9	6 0 4 1	1
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1 10 9	288 2	Y	9	6 0 3 1	1
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 1 9 9	265 2	Y	8	5 0 3 1	1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11 1 11 9	399 2	Y	10	7 0 3 1	1
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12 1 13 9	404 2	Y	12	8 0 4 1	1
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606			Y	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	171	1	1022	2	Y	-0-
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	165	1	979	2	Y	-0-
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	169	1	988	2	Y	-0-
06	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	163	1	959	2	Y	-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	169	1	975	2	Y	-0-
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	169	1	967	2	Y	-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 03/23/2021			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580		
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1250	2	N	54
						59	9				33
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	2	N	50
						55	9				32
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	41	1	1468	2	N	55
						61	9				55
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	42	1	1498	2	N	52
						57	9				52
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	38	1	1335	2	N	45
						50	9				46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
											6

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 291615		COMPL. DATE 09/29/2021			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVIS GAS UNIT 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 292583		COMPL. DATE 02/23/2022			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566		
03	0	1225	-0-	1225	1356	34	1	1177	2	Y	13
						14	9				7
04	DELQ PR	1490	-0-	1490	2846	41	1	1435	2	Y	13
						14	9				8
05	4450 X	1604	-0-	-2846	-0-	43	1	1546	2	Y	14
						15	9				9
06	1380 X	1268	-0-	-112	-0-	187	1	1072	2	Y	8
						9	9				6
07	1426 X	836	-0-	-590	-0-	181	1	648	2	Y	6
						7	9				4
08	1426 N	616	-0-	-810	-0-	175	1	437	2	Y	4
						4	9				3

RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446		
BENDER, J. G.		WELL #: 1									
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-
06	750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
WOODLEY COBRA SWD		WELL #:		2	RRCID ->	286912	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5949 - 6042
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248		FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2			WELL #:	1	RRCID ->	017050	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6403 - 6588
03	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	60 1	121 9	882 3	N	110						192
04	1050 N	275	-0-	-775	-0-	12 1	50 9	213 3	N	45	192 1					45
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	90 9			N	28						73
06	1020 N	765	-0-	-255	-0-	34 1		641 3	N	82						155
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68 1	101 9	1100 3	N	92	187 1					60
*08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	65 1	124 9	1079 3	N	113						173

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	017052	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6460 - 6548
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	79 1	337 9	1158 3	N	306	336 1	130
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	69 1	290 9	1116 3	N	264	327 1	67
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	71 1	268 9	1139 3	N	244	155 1	156
06	1470 N	1182	-0-	-288	-0-	50 1	197 9	935 3	N	179	165 1	170
07	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	72 1	275 9	1157 3	N	250	324 1	96
08	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	65 1	234 9	1060 3	N	213	168 1	141

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	227604	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6459 - 6556
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	128 1	287 9	1876 3	N	261	386 1	45
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	112 1	254 9	1806 3	N	231	186 1	90
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	122 1	213 9	1908 3	N	194	183 1	101
06	2160 N	1792	-0-	-368	-0-	81 1	153 9	1558 3	N	139	189 1	51
07	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	113 1	184 9	1827 3	N	167	181 1	37
08	2232 N	2007	-0-	-225	-0-	104 1	180 9	1723 3	N	164	171 1	30

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	270929	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6501 - 6546
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	77 1		966 3	N	-0-		73
04	1170 N	825	-0-	-345	-0-	55 1		770 3	N	-0-		73
05	1116 N	954	-0-	-162	-0-	62 1		892 3	N	-0-		73
06	1020 N	835	-0-	-185	-0-	46 1		789 3	N	-0-		73
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	80 1		1167 3	N	-0-		73
08	961 N	345	-0-	-616	-0-	21 1		324 3	N	-0-		73

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248												
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
03	1465 N	1465 -0- -0- -0-	71 1 1176 3 N	198	177 1	139						
			218 9									
04	1174 N	1174 -0- -0- -0-	53 1 964 3 N	143	151 1	131						
			157 9									
05	1434 N	1434 -0- -0- -0-	68 1 1184 3 N	165	151 1	145						
			182 9									
06	1173 N	1173 -0- -0- -0-	46 1 982 3 N	132	150 1	127						
			145 9									
07	1147 N	1118 -0- -29 -0-	51 1 917 3 N	136	159 1	104						
			150 9									
08	1147 N	1145 -0- -2 -0-	51 1 938 3 N	142	180 1	66						
			156 9									
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414												
03	407 N	407 -0- -0- -0-	10 1 164 3 N	212	332 1	100						
			233 9									
04	879 N	879 -0- -0- -0-	25 1 447 3 N	370	323 1	147						
			407 9									
05	766 N	766 -0- -0- -0-	18 1 342 3 N	369	362 1	154						
			406 9									
06	718 N	718 -0- -0- -0-	20 1 421 3 N	252	175 1	231						
			277 9									
07	985 N	985 -0- -0- -0-	32 1 598 3 N	323	361 1	193						
			355 9									
*08	1014 N	1014 -0- -0- -0-	34 1 624 3 N	324	327 1	190						
			356 9									
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562												
03	SHUT IN	-0- -0- -0-	13435	N	-0-	-0-						
04	SHUT IN	-0- -0- -0-	13435	N	-0-	-0-						
05	SHUT IN	-0- -0- -0-	13435	N	-0-	-0-						
06	SHUT IN	-0- -0- -0-	13435	N	-0-	-0-						
07	SHUT IN	-0- -0- -0-	13435	N	-0-	-0-						
08	SHUT IN	-0- -0- -0-	13435	N	-0-	-0-						
TIPCO OPERATING CO. 860800												
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558												
03	922 N	922 -0- -0- -0-	921 1 1 9 N	1		119						
04	810 N	810 -0- -0- -0-	809 1 1 9 N	1		120						
05	951 N	951 -0- -0- -0-	950 1 1 9 N	1		121						
06	693 N	693 -0- -0- -0-	692 1 1 9 N	1		122						
07	809 N	809 -0- -0- -0-	808 1 1 9 N	1		123						
08	682 N	NO RPT -0- -682 -0-		N	NO RPT	123						
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512												
03	1240 X	695 -0- -545 -0-	673 1 22 9 N	20		25						
04	1840 X	1840 -0- -0- -0-	1829 1 11 9 N	10		35						
05	1982 X	1982 -0- -0- -0-	1971 1 11 9 N	10		45						
06	2008 X	2008 -0- -0- -0-	1995 1 13 9 N	12		57						
07	2151 N	2151 -0- -0- -0-	2129 1 22 9 N	20		77						
08	1240 N	NO RPT -0- -1240 -0-		N	NO RPT	77						

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) BRANGUS ENERGY LLC BENNETT		98563 480 088639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	3826	-0-	3826	13256	3633	2	193	9	N	175	170	1			220
04	23722 X	10466	-0-	-13256	-0-	10466	2			N	-0-					220
05	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9567	2	257	9	N	234	335	1			119
06	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7678	2	196	9	N	178	172	1			125
*07	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8483	2	186	9	N	169	170	1			124
*08	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7825	2	162	9	N	147	172	1			99

CRESCENT PASS ENERGY, LLC BLACK STONE MINERALS LP		189405		RRCID -> 283192		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11020			PERF. 10074 - 10080				
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4					99
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					107
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	2	12	9	N	11					118
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					123
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1212	2	62	9	N	56	147	1			32
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	984	2	12	9	N	11	6	8			37

GLADYS DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 290294		COMPL. DATE 11/16/2020			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 6568 - 6611				
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	33	1	733	2	N	1					78
04	1230 N	579	-0-	-651	-0-	576	2	3	9	N	3					81
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	2					83
06	750 N	412	-0-	-338	-0-	22	1	390	2	N	-0-					83
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	N	1					84
08	620 N	416	-0-	-204	-0-	19	1	397	2	N	-0-					84

HARLETON OIL & GAS INC. WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		357165		RRCID -> 159350		COMPL. DATE 01/27/1996			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6596 - 6612				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. HARRIS "E"		429781		RRCID -> 083520		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 7010			PERF. 6602 - 6620				
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	20	2	58	9	N	53					198
04	90 N	22	-0-	-68	-0-	12	2	10	9	N	9	177	1			30
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					30
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					30
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	47	2	51	9	N	46					76
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	47	2	17	9	N	15					91

MICHAELS		WELL #: 1		RRCID -> 165404		COMPL. DATE 10/09/1997			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6601 - 6611				
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					71
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					71
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					71
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					71
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					71
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					71

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5				78
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22	9	N	20				98
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15				113
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1228	2	14	9	N	13				126
07	1209 N	897	-0-	-312	-0-	884	2	13	9	N	12				138
08	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-				138

KING OPERATING CORPORATION 465296
 WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	408	1	2872	2	Y	88	54	0	29	1	13
						97	9									
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	394	1	2753	2	Y	75	48	0	29	1	11
						83	9									
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	402	1	2760	2	Y	73	48	0	25	1	11
						80	9									
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	388	1	2653	2	Y	63	41	0	24	1	9
						69	9									
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	405	1	2825	2	Y	66	45	0	21	1	9
						73	9									
*08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	403	1	2716	2	Y	65	43	0	25	1	6
						72	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MC GEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC GEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191628		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #: 7 U		RRCID -> 194349		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194761		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 245598		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 202206		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461				
MCELROY HEIRS		WELL #: 1										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248		RRCID -> 150937		COMPL. DATE 02/17/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531				
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #: 1										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.// 834248														
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 237756		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2		WELL #: 3		RRCID -> 250623		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617								
03	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	50 1	2181 3	N	21							206
04	2850 X	906	-0-	-1944	-0-	23 9										208
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	20 1	884 3	N	2							208
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	2 9										208
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-											208
08	2263 X	480	-0-	-1783	-0-	8 1	385 3	N	79							287
						87 9										

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 273353		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756								
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	104	160 1				103
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	50					153
05	713 N	482	-0-	-231	-0-	24 1	340 3	N	107							260
						118 9										
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	32 1	567 3	N	149		183 1					226
						164 9										
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	60 1	901 3	N	166		170 1					222
						183 9										
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	80 1	1195 3	N	148							370
						163 9										

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 282699		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728								
03	2046 X	142	-0-	-1904	-0-	11 1	131 3	N	-0-							30
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	3							33
						3 9										
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	8					41

VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
SNIDER, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 181790		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 183017		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 6636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 6642
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 6654
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	187785	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6488 - 6710
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187835	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 - 6624
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	188153	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6526 - 6622
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	189451	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	6542 - 6636
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (RODESSA) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EMMITT NO. 1		98563 664 189405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WELL #:		1		RRCID -> 035151		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	966 S	966	-0-	-0-	-0-	218	1	734	2	N	13	61
04	1205 S	1205	-0-	-0-	-0-	193	1	997	2	N	14	74
05	1136 S	1136	-0-	-0-	-0-	207	1	921	2	N	7	81
06	3350 S	3350	-0-	-0-	-0-	255	1	3082	2	N	12	93
07	2499 S	2499	-0-	-0-	-0-	312	1	2177	2	N	9	102
*08	2264 S	2264	-0-	-0-	-0-	345	1	1916	2	N	3	105

PILOT		WELL #:		3		RRCID -> 196739		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 283505		COMPL. DATE 10/07/2018		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492		
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2	27
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2	19
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	19
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-	19
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	19
08	403 N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-	19

TAYLOR, T.J.		WELL #:		12		RRCID -> 283721		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558		
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	109	2	19	9	N	17	71
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	N	6	71
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-	71
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	71
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-	71
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	71

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 284829		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466		
03	465 N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-	27
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	27
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	27
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	27
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	27
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	27

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525		
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	20
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	20
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	20
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	20
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	20
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	20

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
HARLETON OIL & GAS INC.			357165							
SANDERS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 221431	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 5642 - 5656		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-		-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2098	-0-	-122	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136							
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 036711	COMPL. DATE 06/09/1965	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 5588 - 5593		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 5799 - 5805		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127605	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5737 - 5752		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RFE OPERATING, LLC			704776							
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID -> 037088	COMPL. DATE 09/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5669 - 5667		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC			834248							
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5757 - 5770		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
 DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		95
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95 1	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2022

TIPCO OPERATING CO. 860800
 DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

03	14B DENY	2493	-0-	2493	9269	2492	1	1 9	N	1		72
04	14B DENY	3528	-0-	3528	12797	3527	1	1 9	N	1		73
05	15406 X	2609	-0-	-12797	-0-	2607	1	2 9	N	2		75
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	1	1 9	N	1		76
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	3557	1	1 9	N	1		77
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT		77

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2423	2	19 9	N	17		112
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2491	2	19 9	N	17		129
05	2232 X	1909	-0-	-323	-0-	1891	2	18 9	N	16		145
06	2160 N	659	-0-	-1501	-0-	640	2	19 9	N	17		162
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51 9	N	46	183 1	25
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41 9	N	37		62

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

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

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4841	-0-	1841	1841	4841	2		N	-0-			-0-
*07	3100	N	6331	-0-	3231	5072	6331	2		N	-0-			-0-
*08	3100	N	4953	-0-	1853	6925	4953	2		N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
 TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2		N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GREEN, F. C.		WELL #: 2		RRCID -> 272386		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 126779		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216659		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 C		RRCID -> 260152		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 090584		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662								
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 2														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/06/2022																

JONES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251									
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413									
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346									
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354									
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174528		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951									
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
POPE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271777		COMPL. DATE 09/30/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5208 X	5035	-0-	-173	-0-	140	1	4842	2	Y	48	30 0 16 1	7
						53	9						
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	137	1	4773	2	Y	43	27 0 17 1	6
						47	9						
05	5115 X	5023	-0-	-92	-0-	134	1	4843	2	Y	42	28 0 14 1	6
						46	9						
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	132	1	4734	2	Y	37	24 0 14 1	5
						41	9						
07	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	136	1	4788	2	Y	37	25 0 12 1	5
						41	9						
08	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	136	1	4710	2	Y	37	25 0 14 1	3
						41	9						
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 274163		COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #: 8		RRCID -> 276912		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282087		COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 283322		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372				
03	SWR 10	1193	-0-	1193	112608	171	1	1022	2	Y	-0-		-0-
04	SWR 10	1144	-0-	1144	113752	165	1	979	2	Y	-0-		-0-
05	SWR 10	1157	-0-	1157	114909	169	1	988	2	Y	-0-		-0-
06	SWR 10	1122	-0-	1122	116031	163	1	959	2	Y	-0-		-0-
07	SWR 10	1144	-0-	1144	117175	169	1	975	2	Y	-0-		-0-
08	SWR 10	1136	-0-	1136	118311	169	1	967	2	Y	-0-		-0-
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
HURD GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 289843	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	6598 -	6734	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	165	1	5702	2	Y	63	60 0	10
						69	9						
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	158	1	5514	2	Y	54	56 0	8
						59	9						
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	159	1	5737	2	Y	54	54 0	8
						59	9						
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	157	1	5657	2	Y	49	50 0	7
						54	9						
07	5921 X	4658	-0-	-1263	-0-	127	1	4489	2	Y	38	40 0	5
						42	9						
08	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT		5

HURD GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 289975	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	6612 -	6748		
03	8587 X	7484	-0-	-1103	-0-	210	1	7251	2	N	21	13 0	7 1	3
						23	9							
04	8250 X	7032	-0-	-1218	-0-	195	1	6817	2	N	18	11 0	7 1	3
						20	9							
05	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	189	1	6827	2	N	16	11 0	6 1	2
						18	9							
06	7680 X	6092	-0-	-1588	-0-	164	1	5913	2	N	14	9 0	5 1	2
						15	9							
07	7781 X	6069	-0-	-1712	-0-	167	1	5888	2	N	13	9 0	4 1	2
						14	9							
*08	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	217	1	7553	2	N	17	11 0	6 1	2
						19	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'			WELL #:	1	RRCID -> 290042	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	6788 -	8442
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 290999	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	6395 -	7088
03	3906 X	2369	-0-	-1537	-0-	67	1	2302	2	N	-0-	-0-
04	3330 X	2305	-0-	-1025	-0-	319	1	1986	2	N	-0-	-0-
05	3224 X	2916	-0-	-308	-0-	395	1	2521	2	N	-0-	-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	385	1	2526	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	1513	-0-	-1153	-0-	358	1	1155	2	N	-0-	-0-
08	2914 X	2067	-0-	-847	-0-	374	1	1693	2	N	-0-	-0-

OWENS, T. B. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID -> 291788	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	6747 -	6755
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	1	2	9	N	2				96
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	1	1	9	N	1				97
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	1	1	9	N	1				98
06	210 N	23	-0-	-187	-0-	22	1	1	9	N	1				99
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	1	1	9	N	1				100
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				100

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	1	4	9	N	4				206
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	1	2	9	N	2				208
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2016	1	11	9	N	10	177	1		41
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1581	1	50	9	N	45				86
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2226	1	45	9	N	41				127
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT				127

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	16	90	1		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				8

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DEVON		WELL #: 1		RRCID -> 224087		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 224091		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371								
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			Y	-0-					73
04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			Y	-0-					73
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			Y	-0-					73
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					73
07	248 N	6	-0-	-242 B	-0-	6	3			Y	-0-	51	1			22
*08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	1			22

DEADY		WELL #: 1		RRCID -> 224095		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368								
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			Y	-0-					48
04	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1274	3	21	9	Y	19					67
05	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-	54	1			13
06	1050 N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038	3			Y	-0-					13
07	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			Y	-0-					13
*08	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1455	3	25	9	Y	23	2	1			34

DEADY		WELL #: 2		RRCID -> 235513		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396								
03	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	710	3	35	9	Y	32					75
04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	680	3	20	9	Y	18					93
05	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			Y	-0-	76	1			17
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			Y	-0-					17
07	527 N	370	-0-	-157 B	-0-	370	3			Y	-0-					17
08	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	379	3	35	9	Y	32	1	1			48

DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394								
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			Y	-0-					25
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	121	3	39	9	Y	35					60
05	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					60
06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			Y	-0-	47	1			13
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			Y	-0-					13
08	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			13

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
DEVON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239733	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9010 - 10386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEADY		WELL #:		4	RRCID ->	240419	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	10482	PERF.	9010 - 10416		
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			Y	-0-			40
04	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	180	3	21	9	Y	19			59
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			Y	-0-	48	1	11
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			Y	-0-			11
07	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			Y	-0-			11
*08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	196	3	22	9	Y	20	1	1	30

HATLEY		WELL #:		7	RRCID ->	242140	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	9098 - 10405		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242485	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8990 - 10386		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

HATLEY		WELL #:		9	RRCID ->	242969	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	9085 - 10497		
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-			13
04	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			Y	-0-			13
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-			13
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			Y	-0-			13
07	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			Y	-0-	9	1	4
*08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	138	3	1	9	Y	1	1	1	4

HATLEY		WELL #:		10	RRCID ->	242970	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	9150 - 10532		
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-			14
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-			14
05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			Y	-0-			14
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-			14
07	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			Y	-0-	10	1	4
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1	4

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384								
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					23
04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	681	3	40	9	Y	36					59
05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					59
06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			Y	-0-	46	1			13
07	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	755	3	2	9	Y	2					15
*08	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			15

DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386								
03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			Y	-0-					32
04	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	929	3	39	9	Y	35					67
05	961 N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3			Y	-0-					67
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1315	3	6	9	Y	5	52	1			20
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1039	3	2	9	Y	2					22
*08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	952	3	8	9	Y	7	1	1			28

DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	489	2	2	9	N	2	150 1	19
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	526	2	4	9	N	4		23
05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	447	2	6	9	N	5		28
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	520	2	6	9	N	5		33
07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	2		35
*08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	601	2	2	9	N	2		37

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

03	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-		97
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	599	2	55	9	N	50		147
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-		147
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-		147
07	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2			N	-0-		147
08	651 N	322	-0-	-329 B	-0-	322	2			N	-0-		147

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

03	961 X	686	-0-	-275 B	-0-	141	1	545	2	Y	-0-		-0-
04	1221 X	1221	-0-	-0- B	-0-	195	1	1026	2	Y	-0-		-0-
05	868 X	663	-0-	-205 B	-0-	186	1	477	2	Y	-0-		-0-
06	808 X	808	-0-	-0- B	-0-	158	1	650	2	Y	-0-		-0-
07	1271 X	803	-0-	-468 B	-0-	154	1	649	2	Y	-0-		-0-
08	1271 X	644	-0-	-627 B	-0-	119	1	525	2	Y	-0-		-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

03	1333 X	1191	-0-	-142 B	-0-	1188	2	3	9	N	3		80
04	1290 X	1115	-0-	-175 B	-0-	1111	2	4	9	N	4		84
05	1302 X	1295	-0-	-7 B	-0-	1295	2			N	-0-		84
06	1205 X	1205	-0-	-0- B	-0-	1158	2	47	9	N	43	102 1	25
07	1210 X	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-		25
08	1302 X	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	2			N	-0-		25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

03	1116 N	901	-0-	-215 B	-0-	901	2			N	-0-		42
04	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-		42
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-		42
06	870 N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-		42
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	842	2	53	9	N	48		90
08	1116 N	930	-0-	-186 B	-0-	930	2			N	-0-		90

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BLALOCK CV GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216244		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

YATES, G.H.		WELL #: 1		RRCID -> 219311		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210			
03	806 N	697	-0-	-109	B	-0-	697	2	N	-0-	27
04	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2	N	-0-	27
05	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-	27
06	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2	N	-0-	27
07	868 N	823	-0-	-45	B	-0-	823	2	N	-0-	27
08	961 N	708	-0-	-253	B	-0-	708	2	N	-0-	27

ROGERS, V.G.		WELL #: 1		RRCID -> 221135		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232			
03	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2	N	-0-	97
04	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2	N	-0-	97
05	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2	N	-0-	97
06	690 N	585	-0-	-105	B	-0-	572	2	N	12	25
07	775 N	611	-0-	-164	B	-0-	611	2	N	-0-	25
*08	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2	N	-0-	25

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222471		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220			
03	492 X	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2	N	-0-	27
04	450 X	391	-0-	-59	B	-0-	391	2	N	-0-	27
05	515 X	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2	N	-0-	27
06	480 X	445	-0-	-35	B	-0-	445	2	N	-0-	27
07	496 X	433	-0-	-63	B	-0-	433	2	N	-0-	27
*08	583 X	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-	27

LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222472		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226			
03	527 X	474	-0-	-53	B	-0-	474	2	N	-0-	42
04	510 X	381	-0-	-129	B	-0-	381	2	N	-0-	42
05	496 X	311	-0-	-185	B	-0-	311	2	N	-0-	42
06	480 X	200	-0-	-280	B	-0-	200	2	N	-0-	42
07	465 X	207	-0-	-258	B	-0-	204	2	N	3	45
08	465 X	234	-0-	-231	B	-0-	234	2	N	-0-	45

HALL ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223435		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218			
03	806 X	662	-0-	-144	B	-0-	662	2	N	-0-	-0-
04	570 X	558	-0-	-12	B	-0-	558	2	N	-0-	-0-
05	661 X	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2	N	-0-	-0-
06	630 X	600	-0-	-30	B	-0-	600	2	N	-0-	-0-
07	651 X	616	-0-	-35	B	-0-	616	2	N	-0-	-0-
08	651 X	647	-0-	-4	B	-0-	647	2	N	-0-	-0-

RICHARDSON, H C		WELL #: 1		RRCID -> 229399		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660			
03	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-	107
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	107
05	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-	107
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-	107
07	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-	107
08	93 N	39	-0-	-54	B	-0-	39	2	N	-0-	107

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	45	2	1	9	N	1	1	0	-0-
05	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	24	2	1	9	N	1	1	0	-0-
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	0	-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	23	2	1	9	N	1	1	0	-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227														
03	2232 X	1798	-0-	-434 B	-0-	20	1	1769	2	Y	8	9	1	3
04	2160 X	1686	-0-	-474 B	-0-	19	1	1659	2	Y	7	6	1	4
05	2232 X	1732	-0-	-500 B	-0-	8	9	1702	2	Y	8	9	1	3
06	1950 X	1512	-0-	-438 B	-0-	9	9	1479	2	Y	13	9	1	7
07	1798 X	1603	-0-	-195 B	-0-	1591	2	12	9	Y	11	11	1	7
08	1798 X	1521	-0-	-277 B	-0-	1507	2	14	9	Y	13	12	1	8

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612														
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			35
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			35
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			35
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			35
07	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			35
08	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-			35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664														
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	124 N	14	-0-	-110 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217														
03	603 X	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			25
04	649 X	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			25
05	775 X	548	-0-	-227 B	-0-	548	2			N	-0-			25
06	750 X	329	-0-	-421 B	-0-	329	2			N	-0-			25
07	775 X	640	-0-	-135 B	-0-	640	2			N	-0-			25
08	682 X	484	-0-	-198 B	-0-	456	2	28	9	N	25			50

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220														
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			40
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			40
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			40
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	2			N	-0-			40
07	434 N	324	-0-	-110 B	-0-	324	2			N	-0-			40
08	465 N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2			N	-0-			40

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	868 X	705	-0-	-163 B	-0-	705	2			N	-0-			65
04	840 X	660	-0-	-180 B	-0-	660	2			N	-0-			65
05	868 X	625	-0-	-243 B	-0-	625	2			N	-0-			65
06	704 X	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			65
07	713 X	656	-0-	-57 B	-0-	656	2			N	-0-			65
08	713 X	570	-0-	-143 B	-0-	570	2			N	-0-			65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475														
03	2201 X	1596	-0-	-605 B	-0-	1596	2			N	-0-			90
04	2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-			90
05	2759 X	1765	-0-	-994 B	-0-	1765	2			N	-0-			90
06	2670 X	1794	-0-	-876 B	-0-	1702	2	92	9	N	84			174
07	2759 X	1835	-0-	-924 B	-0-	1835	2			N	-0-			174
08	2635 X	1148	-0-	-1487 B	-0-	1148	2			N	-0-			174

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118														
03	6138 X	5878	-0-	-260 B	-0-	248	1	5630	2	N	-0-			25
04	8790 X	5202	-0-	-3588 B	-0-	240	1	4962	2	N	-0-			25
05	9083 X	2122	-0-	-6961 B	-0-	104	1	2018	2	N	-0-			25
06	8790 X	4443	-0-	-4347 B	-0-	136	1	4307	2	N	-0-			25
07	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	248	1	5616	2	N	65			90
08	5890 X	5481	-0-	-409 B	-0-	248	1	5192	2	N	37			127

HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232														
03	44857 X	40279	-0-	-4578 B	-0-	439	1	39327	2	Y	466	530	1	163
04	43410 X	36534	-0-	-6876 B	-0-	513	9	35652	2	Y	422	356	1	229
05	43958 X	36403	-0-	-7555 B	-0-	464	9	35452	2	Y	466	532	1	163
06	41250 X	33621	-0-	-7629 B	-0-	438	1	32740	2	Y	416	350	1	229
07	41695 X	33325	-0-	-8370 B	-0-	513	9	367	9	Y	334	354	1	209
08	40269 X	32305	-0-	-7964 B	-0-	423	1	361	9	Y	328	343	1	194

SLANT OPERATING, LLC 786697 BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425														
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	82	2	20	9	N	18			60
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			60
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			60
06	90 N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2			N	-0-			60
07	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-			60
08	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-			60

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			125
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			125
05	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2		N	-0-			125
06	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 2		N	-0-			125
07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			125
08	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			125

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

03	496 N	406	-0-	-90 B	-0-	406 2		N	-0-			118
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			118
05	496 N	244	-0-	-252 B	-0-	244 2		N	-0-			118
06	390 N	162	-0-	-228 B	-0-	162 2		N	-0-			118
07	434 N	305	-0-	-129 B	-0-	303 2	2 9	N	2	2 8		118
08	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	101 2		N	-0-			118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	101 3	24 9	N	22			127
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		N	-0-			127
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			127
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	576 3	46 9	N	42			169
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	664 3	20 9	N	18			187
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			187

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321 3	11 9	N	10			173
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			173
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			173
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9	N	1			174
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			174
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			174

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC 153512
 BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	438	1	7060	2	N	80	176	1			70
04	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	330	1	5164	2	N	82					152
05	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	475	1	7705	2	N	66	165	1			53
06	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	463	1	7742	2	N	55					108
07	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	495	1	8410	2	N	52					160
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	57	9			N	NO RPT					160

YANTIS (HEARD ZONE)		//CONT.//		99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCDOWELL, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	275679	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8048 - 8068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	77	157 1	30
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	85	9	14	1	Y	58		88
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	64	9	23	1	Y	60		148
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	66	9	18	1	Y	63	112 1	99
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	69	9	18	1	Y	53		152
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	58	9			Y	NO RPT		152

BIRD, O. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280102	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	7745 - 8043	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

GARRETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280103	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	7810 - 8086	
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	N	386	514 1	127
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	425	9	33	1	N	310	312 1	125
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	341	9	47	1	N	411	333 1	203
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	452	9	48	1	N	276	340 1	139
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	304	9	51	1	N	252	162 1	229
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	277	9			N	NO RPT		229

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WOOD					
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304											
MORGAN "A"		WELL #:		1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7970 - 7976	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1	RRCID ->	104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7983 - 7990	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

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

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1340	-0-	1340	1340	1340	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1340			N	-0-			-0-
07	15540	24838	-0-	9298	10638	24838	2	N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10638			N	NO RPT			-0-